

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
CHEVRON U. S. A. INC. DABERRY				148113										
				WELL #:	6	RRCID ->	178002	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	250	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHI OPERATING, INC. SCHULTZ RIMFIRE				148123										
				WELL #:	1	RRCID ->	257280	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10550	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION HOLT				169455										
				WELL #:	2145	RRCID ->	185872	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7218 - 7234		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GROVES				1337										
				WELL #:	1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARGA				3										
				WELL #:	3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
LENORA		WELL #:		2	RRCID ->	247108	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6392 - 6412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
LANDERS 522		WELL #:		2	RRCID ->	236959	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
HARNLY		WELL #:		1	RRCID ->	188784	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	10433 - 10444		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
FINCH & BRUNSON 5		WELL #:		1	RRCID ->	268562	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	N/A		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O.H. FINCH 92				487415										
O.H. FINCH 92		WELL #:		1	RRCID ->	268572	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.				487415										
LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	235940	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7161 - 7169		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	373	-0-	373	373	373	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	470	-0-	470	843	470	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
LINN OPERATING, INC.				501545								
LEE		WELL #:		2071	RRCID ->	207984	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	6390 - 6408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON POTOMAC A999		WELL #:		1	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKE 14		WELL #:		1	RRCID ->	227413	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:		563282	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9028 - 9238
ANNA LEE		1466									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		WELL #:		606616	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.13799 - 13825
BROWN		1062									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486	RRCID ->	171728	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	12587	PERF. N/A
LOCKE		507									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		WELL #:		667862	RRCID ->	225370	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
COURSON RANCH 148		9W									
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER			
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		//CONT.//		667862						
COURSON RANCH 149		WELL #:		5	RRCID -> 227412	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3451	- 3468	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	- 5750	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID -> 227415	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11014	PERF. N/A		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		50
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		50
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		50
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		50
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		50
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	116		N	-0-		50

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703			RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	- 3916	
COURSON RANCH S. PA-2		WELL #:		2150						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		4153	RRCID -> 208749	COMPL. DATE 12/16/2004	TOTAL DEPTH 3616	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		HEFLEY 47		WELL #: 6	RRCID -> 234788	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CB				WELL #: 1039	RRCID -> 236222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9318 - 9826						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		MARY		WELL #: 1090	RRCID -> 265156	COMPL. DATE 06/30/2011	TOTAL DEPTH 11680	PERF.10768 - 10964							
02	0 Z	138	-0-	138	12740	121 4	17 9	N	15						200
03	0 Z	295	-0-	295	13035	130 4	165 9	N	150	186 1					164
04	0 Z	79	-0-	79	13114	1 4	78 9	N	71						235
05	0 Z	190	-0-	190	13304	98 4	92 9	N	84						319
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	119	186 1					252
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	13304			N	69						321

VALENCE OPERATING COMPANY		CAMPBELL		WELL #: 1	RRCID -> 189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10780 - 11206						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST TEXAS ROYALTIES, INC.		HAMILTON, M. J.		WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 1466669
 BIG LAKE 102 WELL #: 1 RRCID -> 244557 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8440 - 8456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

FOREST OIL CORPORATION 275740
 JAHNEL WELL #: 1 RRCID -> 069387 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8315 - 8333

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			27
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			27
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			27
05	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-			27
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			27
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			27

POST, GEORGE P. MEEK 671903
 WELL #: 1 RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			132
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			132
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602										
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	259768	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 14 LEASE	08578	02/20/2011								

PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497		
02	0 Z	2861	-0-	2861	155661	766	1	1003	2	N	993	760	1	1007
						1092	9							
03	14B2 EXT	1575	-0-	1575	157236	579	1	305	2	N	628	1099	1	536
						691	9							
04	0 W	1657	-0-	1657	158893	690	1	29	2	N	853	744	1	645
						938	9							
05	0 W	1335	-0-	1335	160228	494	1	204	2	N	579	568	1	656
						637	9							
06	0 W	2372	-0-	2372	162600	661	1	713	2	N	907	1100	1	463
						998	9							
*07	4845	3105	-0-	-1740	160860	788	1	1089	2	N	1116	933	1	646
						1228	9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
EDEN		WELL #:		101	RRCID ->	166387	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	11972 - 12122		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

RICHARDSON 3		WELL #:		2	RRCID ->	194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	12428 - 12911		
02	280 N	2	-0-	-278	-0-	2	2			N	-0-			147
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			147
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			147
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3	3	8	147
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	684	2	1527	9	N	1388	1213	1	309
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	266	2	724	9	N	658	514	1	452
												1	8	

PARKER 19		WELL #:		2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772 - 11812		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1612	2	25	9	N	23			140
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1551	2	10	9	N	9			149
07	14B2 EXT	916	-0-	916	916	909	2	7	9	N	6			155

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
EDEN		WELL #:		201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11869	- 12643	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-		150
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	2174	2	6	9	N	5	155
04	2400	N	2050	-0-	-350	-0-	2050	2		N	-0-		155
05	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2		N	-0-		155
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2		N	-0-		155
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2078	2	2	9	N	2	157

LEE 4		WELL #:		2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12136	- 14165	
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	580	2	64	9	N	58	185
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-		185
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	2		N	-0-		185
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			N	-0-		185
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-			N	-0-		185
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			N	-0-		185

ROGERS 5		WELL #:		1	RRCID ->	215749	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12047	- 14028	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137

EDEN		WELL #:		301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11922	- 13869	
02	1316	N	1172	-0-	-144	-0-	1164	2	8	9	N	7	102
03	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2		N	-0-		102
04	1290	N	1091	-0-	-199	-0-	1091	2		N	-0-		102
05	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2		N	-0-		102
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2		N	-0-		102
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		102

EDEN		WELL #:		105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.12134	- 16116	
02	18256	X	9865	-0-	-8391	-0-	9841	2	24	9	N	22	219
03	18786	X	14334	-0-	-4452	-0-	14298	2	36	9	N	33	252
04	17310	X	13877	-0-	-3433	-0-	13761	2	116	9	N	105	357
05	17019	X	13820	-0-	-3199	-0-	13706	2	114	9	N	104	271
06	15930	X	10440	-0-	-5490	-0-	10367	2	73	9	N	66	337
07	14353	X	12536	-0-	-1817	-0-	12386	2	150	9	N	136	290

YOUNG		WELL #:		303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11785	- 15567	
02	8120	X	7499	-0-	-621	-0-	7491	2	8	9	N	7	144
03	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	8301	2	190	9	N	173	317
04	8760	X	8043	-0-	-717	-0-	7955	2	88	9	N	80	225
05	9052	X	8019	-0-	-1033	-0-	7975	2	44	9	N	40	85
06	8640	X	7789	-0-	-851	-0-	7789	2		N	-0-		85
07	8494	X	7488	-0-	-1006	-0-	7266	2	222	9	N	202	287

PALMER-ALLISON		WELL #:		307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11765	- 16165	
02	20160	X	6351	-0-	-13809	-0-	6171	2	180	9	N	164	247
03	19499	X	2108	-0-	-17391	-0-	2049	2	59	9	N	54	123
04	18870	X	9459	-0-	-9411	-0-	9294	2	165	9	N	150	92
05	19499	X	10868	-0-	-8631	-0-	10615	2	253	9	N	230	322
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3226	2	147	9	N	134	280
*07	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12778	2	212	9	N	193	288

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
EDEN		WELL #:		107H	RRCID ->	259478	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12184 -	16519
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	27832 X	20011	-0-	-7821	-0-	19730	2	281 9	N	255		484
03	30008 X	22055	-0-	-7953	-0-	21711	2	344 9	N	313	544 1	253
04	28560 X	21729	-0-	-6831	-0-	21406	2	323 9	N	294	363 1	184
05	23901 X	22869	-0-	-1032	-0-	22432	2	437 9	N	397	353 1	228
*06	21450 X	19312	-0-	-2138	-0-	18818	2	494 9	N	449	472 1	205
07	0 W	20160	-0-	20160	20160	19815	2	345 9	N	314	329 1	190

LOHBERGER		WELL #:		401H	RRCID ->	259540	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11710 -	16048
02	18228 X	15894	-0-	-2334	-0-	15714	2	180 9	N	164		281
03	19437 X	17081	-0-	-2356	-0-	16908	2	173 9	N	157	381 1	57
04	17760 X	15882	-0-	-1878	-0-	15681	2	201 9	N	183		240
05	17608 X	16550	-0-	-1058	-0-	16335	2	215 9	N	195	360 1	75
*06	18771 X	18771	-0-	-0-	-0-	18555	2	216 9	N	196		271
07	17608 X	16365	-0-	-1243	-0-	16175	2	190 9	N	173	170 1	274

PARKER 19		WELL #:		4H	RRCID ->	259612	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11848 -	16221
02	11956 X	2463	-0-	-9493	-0-	2401	2	62 9	N	56		197
03	10137 X	6209	-0-	-3928	-0-	6033	2	176 9	N	160		357
04	9810 X	7294	-0-	-2516	-0-	7089	2	205 9	N	186	346 1	197
05	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	9782	2	249 9	N	226	352 1	71
*06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	8924	2	292 9	N	265		336
*07	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	8939	2	248 9	N	225	354 1	207

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		4017H	RRCID ->	259613	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11946 -	16347
02	15036 X	10222	-0-	-4814	-0-	9740	2	482 9	N	438	363 1	450
03	16647 X	14717	-0-	-1930	-0-	14141	2	576 9	N	524	531 1	441
04	13860 X	11961	-0-	-1899	-0-	11634	2	327 9	N	297	526 1	207
05	14322 X	13564	-0-	-758	-0-	13069	2	495 9	N	450	348 1	300
*06	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	15083	2	443 9	N	403	349 1	354
*07	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15051	2	512 9	N	465	534 1	283

PARKER 19		WELL #:		3H	RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12402 -	16299
02	19992 X	19513	-0-	-479	-0-	19142	2	371 9	N	337	181 1	452
03	22134 X	21213	-0-	-921	-0-	21024	2	189 9	N	172	179 1	445
04	21420 X	16252	-0-	-5168	-0-	15998	2	254 9	N	231	181 1	495
05	21607 X	15907	-0-	-5700	-0-	15670	2	237 9	N	215	382 1	328
*06	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	12317	2	204 9	N	185	175 1	338
07	7347 X	6611	-0-	-736	-0-	6504	2	107 9	N	97	178 1	257

LEE		WELL #:		507H	RRCID ->	259638	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11946 -	16263
02	19432 X	12336	-0-	-7096	-0-	12147	2	189 9	N	172	177 1	262
03	21049 X	9725	-0-	-11324	-0-	9455	2	270 9	N	245	183 1	324
04	17160 X	13404	-0-	-3756	-0-	13221	2	183 9	N	166	348 1	142
05	15376 X	13307	-0-	-2069	-0-	13072	2	235 9	N	214		356
*06	14790 X	12989	-0-	-1801	-0-	12822	2	167 9	N	152	176 1	332
07	13857 X	12338	-0-	-1519	-0-	12114	2	224 9	N	204	178 1	358

LOHBERGER		WELL #:		301H	RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11835 -	15955
02	15148 X	11442	-0-	-3706	-0-	11333	2	109 9	N	99		411
03	15221 X	13170	-0-	-2051	-0-	13007	2	163 9	N	148	179 1	380
04	14730 X	9509	-0-	-5221	-0-	9410	2	99 9	N	90	159 1	311
05	12927 X	12265	-0-	-662	-0-	12126	2	139 9	N	126	180 1	257
*06	12750 X	9933	-0-	-2817	-0-	9839	2	94 9	N	85	175 1	167
07	13175 X	12410	-0-	-765	-0-	12290	2	120 9	N	109		276

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LEE		WELL #: 508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	32844	X	24861	-0-	-7983	-0-	24579	2	282	9	N	256	181	1	334
03	32891	X	9254	-0-	-23637	-0-	9141	2	113	9	N	103	181	1	256
04	33870	X	8345	-0-	-25525	-0-	8279	2	66	9	N	60			316
05	34999	X	15355	-0-	-19644	-0-	15272	2	83	9	N	75	181	1	209
*06	32130	X	21914	-0-	-10216	-0-	21779	2	135	9	N	123			332
*07	28303	X	28303	-0-	-0-	-0-	27884	2	419	9	N	381	354	1	359

EDEN		WELL #: 106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355					
02	54320	X	34756	-0-	-19564	-0-	34341	2	415	9	N	377	361	1	578
03	43028	X	33268	-0-	-9760	-0-	32897	2	371	9	N	337	366	1	549
04	51750	X	31215	-0-	-20535	-0-	30741	2	474	9	N	431	532	1	448
05	53475	X	26693	-0-	-26782	-0-	26250	2	443	9	N	403	539	1	312
*06	33720	X	30952	-0-	-2768	-0-	30546	2	406	9	N	369	354	1	327
07	34844	X	29253	-0-	-5591	-0-	28844	2	409	9	N	372	177	1	522

ROGERS 5		WELL #: 2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558					
02	29820	X	22856	-0-	-6964	-0-	21965	2	891	9	N	810	773	1	1023
03	33015	X	27927	-0-	-5088	-0-	26905	2	1022	9	N	929	1393	1	559
04	30390	X	25030	-0-	-5360	-0-	24076	2	954	9	N	867	582	1	844
05	30008	X	24999	-0-	-5009	-0-	24040	2	959	9	N	872	1549	1	155
06	25500	X	24673	-0-	-827	-0-	23750	2	923	9	N	839	678	1	298
*07	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	27118	2	768	9	N	698	692	1	296

YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843					
02	0	Z	6999	-0-	6999	276835	6888	2	111	9	N	101	379	1	211
03	286683	X	9848	-0-	-276835	-0-	9416	2	432	9	N	393	363	1	241
04	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	9872	2	310	9	N	282	179	1	344
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12233	2	204	9	N	185	179	1	350
*06	9540	X	8984	-0-	-556	-0-	8729	2	255	9	N	232	347	1	235
07	10509	X	8024	-0-	-2485	-0-	7879	2	145	9	N	132			367

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289					
02	8008	X	4904	-0-	-3104	-0-	4658	2	246	9	N	224	526	1	136
03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8561	2	408	9	N	371	165	1	341
04	8580	X	8420	-0-	-160	-0-	8031	2	389	9	N	354	182	1	507
05	8866	X	8702	-0-	-164	-0-	8218	2	484	9	N	440	529	1	407
*06	8670	X	8030	-0-	-640	-0-	7705	2	325	9	N	295	352	1	334
07	8959	X	6792	-0-	-2167	-0-	6460	2	332	9	N	302	170	1	464

LOHBERGER		WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023					
02	35084	X	23615	-0-	-11469	-0-	23399	2	216	9	N	196			308
03	37200	X	26478	-0-	-10722	-0-	26404	2	74	9	N	67	181	1	194
04	33240	X	22056	-0-	-11184	-0-	21829	2	227	9	N	206			400
05	32333	X	18014	-0-	-14319	-0-	17881	2	133	9	N	121			521
*06	31290	X	16005	-0-	-15285	-0-	15996	2	9	9	N	8	373	1	156
07	26474	X	18766	-0-	-7708	-0-	18659	2	107	9	N	97			253

LEE		WELL #: 506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276					
02	139216	X	24913	-0-	-114303	-0-	24715	2	198	9	N	180	180	1	167
03	154132	X	31557	-0-	-122575	-0-	31261	2	296	9	N	269	176	1	260
04	33180	X	31558	-0-	-1622	-0-	31319	2	239	9	N	217	352	1	125
05	32829	X	26374	-0-	-6455	-0-	26168	2	206	9	N	187			312
06	30540	X	23647	-0-	-6893	-0-	23441	2	206	9	N	187	173	1	326
07	32612	X	22545	-0-	-10067	-0-	22315	2	230	9	N	209	178	1	357

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
LEE				WELL #:	403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	12380 - 16788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		37324 X	26027	-0-	-11297	-0-	25091 2	936 9	N		851	725 1	1 8	560
03		38874 X	31253	-0-	-7621	-0-	29905 2	1348 9	N		1225	1450 1	16 8	319
04		35790 X	25998	-0-	-9792	-0-	24823 2	1175 9	N		1068	726 1	31 8	630
05		34968 X	27984	-0-	-6984	-0-	26811 2	1173 9	N		1066	1246 1	20 8	430
06		28920 X	27450	-0-	-1470	-0-	26451 2	999 9	N		908	873 1	25 8	440
*07		30431 X	30431	-0-	-0-	-0-	29554 2	877 9	N		797	876 1	14 8	347

NELL, PATSY				WELL #:	2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	11380 - 15638	
02		225680 X	10843	-0-	-214837	-0-	10495 2	348 9	N		316	347 1		165
03		72137 X	12387	-0-	-59750	-0-	12070 2	317 9	N		288	157 1		296
04		66870 X	15441	-0-	-51429	-0-	14995 2	446 9	N		405	175 1		526
05		36487 X	14531	-0-	-21956	-0-	14156 2	375 9	N		341	538 1		329
*06		29280 X	18608	-0-	-10672	-0-	18203 2	405 9	N		368	356 1		341
*07		19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	18828 2	366 9	N		333	354 1	1 8	319

YOUNG				WELL #:	305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.	11610 - 15970	
02		0 W	29280	-0-	29280	541239	28905 2	375 9	N		341	202 1		419
03		0 W	29906	-0-	29906	571145	29526 2	380 9	N		345	597 1		167
04		0 W	27709	-0-	27709	598854	27446 2	263 9	N		239	194 1		212
05		624460 X	25606	-0-	-598854	-0-	25174 2	432 9	N		393	357 1		248
*06		33240 X	21086	-0-	-12154	-0-	20844 2	242 9	N		220	186 1		282
07		32426 X	28910	-0-	-3516	-0-	28561 2	349 9	N		317	360 1		239

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				WELL #:	186937	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622	
WILLIAMS "24"				WELL #:	1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468 - 14622	
02		980 N	730	-0-	-250	-0-	730 2		N		-0-			142
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204 2	6 9	N		5			147
04		1140 N	995	-0-	-145	-0-	995 2		N		-0-			147
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N		-0-			147
06		1170 N	990	-0-	-180	-0-	990 2		N		-0-			147
*07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N		-0-			147

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				WELL #:	216378	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	11656 - 12066	
BOWERS				WELL #:	2511	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	11656 - 12066	
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1244 3	12 9	N		11			50
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1373 3	14 9	N		13			63
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1473 3	13 9	N		12			75
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1357 3	105 9	N		95			170
06		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1284 3	45 9	N		41	1 8		210
*07		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1492 3	13 9	Y		12	131 1	1 8	90

BOWERS				WELL #:	2573	RRCID ->	203251	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	14596	PERF.	11580 - 13364	
02		1288 N	1205	-0-	-83	-0-	1205 3		N		-0-			30
03		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428 3		N		-0-			30
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N		-0-			30
05		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 3		N		-0-			30
06		1380 N	629	-0-	-751	-0-	629 3		N		-0-			30
*07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y		-0-			30

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11695 - 13460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1204 N	1051	-0-	-153	-0-	1050 3	1 9	N	1		40
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		40
04		1230 N	970	-0-	-260	-0-	970 3		N	-0-		40
05		1178 N	948	-0-	-230	-0-	948 3		N	-0-		40
06		1200 N	620	-0-	-580	-0-	619 3	1 9	N	1	1 8	40
*07		992 N	603	-0-	-389	-0-	603 3		Y	-0-		40

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386												
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-		-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
06		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-		-0-
07		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-		-0-

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594												
02		1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-			Y	-0-	13 1	-0-
03		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690												
02		1624 N	1471	-0-	-153	-0-	1446 3	25 9	N	23		142
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1820 3	33 9	N	30		172
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1634 3	29 9	N	26	173 1	25
05		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1585 3	14 9	N	13		38
06		1800 N	1540	-0-	-260	-0-	1523 3	17 9	N	15	2 8	51
*07		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1566 3	18 9	Y	16	1 8	66

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348												
02		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2196 3	29 9	N	26		83
03		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2290 3	34 9	N	31		114
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2131 3	50 9	N	45		159
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2313 3	64 9	N	58	177 1	40
06		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2273 3	15 9	N	14	1 8	53
*07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2349 3	20 9	Y	18		71

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596												
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1730 3	21 9	Y	19	19 1	18
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2011 3	18 9	Y	16	24 1	10
04		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2297 3	25 9	Y	23		33
05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2197 3	20 9	Y	18	27 1	24
06		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2112 3	18 9	Y	16	35 1	5
*07		2170 N	2115	-0-	-55	-0-	2083 3	32 9	Y	29		34

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658												
02		1708 X	1225	-0-	-483	-0-	1212 3	13 9	N	12		108
03		1891 X	1341	-0-	-550	-0-	1326 3	15 9	N	14		122
04		1410 N	969	-0-	-441	-0-	957 3	12 9	N	11		133
05		1364 N	812	-0-	-552	-0-	805 3	7 9	N	6		139
06		1290 N	956	-0-	-334	-0-	956 3		N	-0-		139
*07		992 N	877	-0-	-115	-0-	877 3		Y	-0-		139

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
02		1512 N	773	-0-	-739	-0-	765 3	8 9		N	7	57
03		1240 N	793	-0-	-447	-0-	780 3	13 9		N	12	69
04		1050 N	694	-0-	-356	-0-	680 3	14 9		N	13	82
05		868 N	652	-0-	-216	-0-	640 3	12 9		N	11	93
06		780 N	635	-0-	-145	-0-	618 3	17 9		N	15	107
*07		713 N	641	-0-	-72	-0-	631 3	10 9		Y	9	116

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652												
02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4324 3	43 9		Y	39	35
03		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3998 3	33 9		Y	30	18
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3803 3	20 9		Y	18	36
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3773 3	14 9		Y	13	20
06		4410 X	3490	-0-	-920	-0-	3471 3	19 9		Y	17	5
*07		4557 X	3573	-0-	-984	-0-	3541 3	32 9		Y	29	34

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860												
02		2296 X	1842	-0-	-454	-0-	1802 3	40 9		N	36	46
03		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	2203 3	25 9		N	23	69
04		2250 X	2156	-0-	-94	-0-	2113 3	43 9		N	39	108
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2227 3	45 9		N	41	149
06		2160 N	1843	-0-	-317	-0-	1765 3	78 9		N	71	28
*07		2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1833 3	51 9		Y	46	74

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 15394												
02		4872 X	3014	-0-	-1858	-0-	2918 3	96 9		Y	87	79
03		5890 X	4374	-0-	-1516	-0-	4239 3	135 9		Y	123	74
04		5700 X	4184	-0-	-1516	-0-	4077 3	107 9		Y	97	171
05		5890 X	4515	-0-	-1375	-0-	4451 3	64 9		Y	58	91
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4248 3	52 9		Y	47	13
*07		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4175 3	64 9		Y	58	70

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759												
02		9352 X	8130	-0-	-1222	-0-	8088 3	42 9		N	38	51
03		10168 X	8905	-0-	-1263	-0-	8865 3	40 9		N	36	87
04		9690 X	8496	-0-	-1194	-0-	8454 3	42 9		N	38	125
05		9672 X	8587	-0-	-1085	-0-	8550 3	37 9		N	34	159
06		8970 X	7752	-0-	-1218	-0-	7715 3	37 9		N	34	191
*07		8990 X	8050	-0-	-940	-0-	8019 3	31 9		Y	28	40

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 13590												
02		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	252 1	3158 3		N	61	78
							67 9					
03		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	279 1	3331 3		N	50	128
							55 9					
04		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	270 1	3174 3		N	54	182
							59 9					
05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	279 1	3250 3		N	43	46
							47 9					
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	253 1	3031 3		N	46	90
							51 9					
*07		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	279 1	3134 3		Y	14	103
							15 9					

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	19124 X	16066	-0-	-3058	-0-	15752	3	314	9	N	285	398	1		283
03	20398 X	18152	-0-	-2246	-0-	17812	3	340	9	N	309	383	1		209
04	18990 X	17225	-0-	-1765	-0-	16920	3	305	9	N	277	200	1		286
05	19468 X	17421	-0-	-2047	-0-	17132	3	289	9	N	263	373	1		176
06	16560 X	16443	-0-	-117	-0-	16178	3	265	9	N	241	183	1	3 8	231
*07	17112 X	16392	-0-	-720	-0-	16121	3	271	9	Y	246	372	1	1 8	104

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

02	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	9599	3	180	9	N	164	180	1		184
03	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10152	3	198	9	N	180	170	1		194
04	9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	9757	3	171	9	N	155	190	1		159
05	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	10267	3	224	9	N	204	188	1		175
06	6750 X	17	-0-	-6733	-0-	17	3			N	-0-				175
07	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT				175

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

02	39256 X	32997	-0-	-6259	-0-	32537	3	460	9	N	418	769	1		309
03	40889 X	37048	-0-	-3841	-0-	36557	3	491	9	N	446	394	1		361
04	37890 X	30862	-0-	-7028	-0-	30422	3	440	9	N	400	393	1		368
05	36952 X	31290	-0-	-5662	-0-	30799	3	491	9	N	446	585	1		229
06	34980 X	29356	-0-	-5624	-0-	28877	3	479	9	N	435	366	1	4 8	294
07	36146 X	29997	-0-	-6149	-0-	29525	3	472	9	N	429	390	1	2 8	331

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

02	46564 X	38039	-0-	-8525	-0-	37459	3	580	9	N	527	740	1		260
03	49073 X	40233	-0-	-8840	-0-	39595	3	638	9	N	580	580	1		260
04	45360 X	38002	-0-	-7358	-0-	37435	3	567	9	N	515	381	1		394
05	44330 X	37810	-0-	-6520	-0-	37248	3	562	9	N	511	741	1		164
06	37470 X	35291	-0-	-2179	-0-	34740	3	551	9	N	501	389	1	6 8	270
07	38719 X	35348	-0-	-3371	-0-	34777	3	571	9	N	519	571	1	1 8	217

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

02	179116 X	21832	-0-	-157284	-0-	21349	3	483	9	N	439	569	1		205
03	23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	23057	3	477	9	N	434	384	1		255
04	26580 X	21840	-0-	-4740	-0-	21376	3	464	9	N	422	380	1		297
05	26474 X	22051	-0-	-4423	-0-	21660	3	391	9	N	355	384	1		268
06	24390 X	20352	-0-	-4038	-0-	19974	3	378	9	N	344	382	1	5 8	225
*07	24180 X	20159	-0-	-4021	-0-	19768	3	391	9	Y	355	384	1	1 8	195

FOREST OIL CORPORATION 275740
KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1437	3	4	9	N	4	4	8		41
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1538	3	4	9	N	4	4	8		41
04	1740 N	1289	-0-	-451	-0-	1289	2			N	-0-				41
05	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	1275	2			N	-0-				41
06	1500 N	1339	-0-	-161	-0-	1339	2			N	-0-				-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-				45
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-				45
04	2010 N	1597	-0-	-413	-0-	1597	2			N	-0-				45
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				45
06	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722	2			N	-0-				-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				-0-

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140

02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1391	3	133	9	N	121	11	8		151
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1510	3	26	9	N	24	3	8		172
04	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	1410	2			N	-0-				172
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-				172
06	1500 N	1168	-0-	-332	-0-	1168	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	N	5	4	8		165
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2500	3	12	9	N	11	7	8		169
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2410	2	12	9	N	11	10	8		170
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	1	1	8		170
06	2430 N	1987	-0-	-443	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				-0-

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

02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1835	3	15	9	N	14	4	8		94
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1858	3	9	9	N	8	3	8		99
04	2040 N	1692	-0-	-348	-0-	1692	2			N	-0-				99
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				99
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-				99
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				99

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

02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	3	4	9	N	4	4	8		139	
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2459	3	74	9	N	67	9	8		197	
04	2550 N	2204	-0-	-346	-0-	2197	2	7	9	N	6	178	1	3	8	22
05	2666 N	2002	-0-	-664	-0-	2002	2			N	-0-				22	
06	2460 N	1900	-0-	-560	-0-	1900	2			N	-0-				-0-	
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT				-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY DONALDSON WELL #: 450175 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	14B2 EXT	93	-0-	93	93	93	1			N	-0-				25

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616												
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	1064 N	361	-0-	-703	-0-	361	3			N	-0-	47
03	775 N	246	-0-	-529	-0-	246	3			N	-0-	47
04	360 N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-	47
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-	47
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-	47
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	47

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160												
02	1288 N	861	-0-	-427	-0-	861	2			N	-0-	42
03	1147 N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-	42
04	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-	42
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	42
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	42
*07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	42

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114												
02	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1462	2	58	9	N	53	252
03	1767 N	1289	-0-	-478	-0-	1280	2	9	9	N	8	80
04	1800 N	1367	-0-	-433	-0-	1367	2			N	-0-	80
05	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			N	-0-	80
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-	80
07	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1380	2			N	-0-	80

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477												
02	69 X	-0-	-0-	-69	-0-					N	-0-	30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	30
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	T. A.	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-	30

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886												
02	24948 X	21456	-0-	-3492	-0-	101	1	21095	2	N	236	349
						260	9					
03	27342 X	23058	-0-	-4284	-0-	112	1	22789	2	N	143	320
						157	9					
04	25710 X	21693	-0-	-4017	-0-	108	1	21440	2	N	132	272
						145	9					
05	25079 X	22107	-0-	-2972	-0-	43	1	21914	2	N	136	233
						150	9					
06	21630 X	20652	-0-	-978	-0-	20635	2	17	9	N	15	70
07	22351 X	21026	-0-	-1325	-0-	20759	2	267	9	N	243	134

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
AITKENHEAD A		WELL #: 2259H		RRCID -> 259741		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	6496 X	6001	-0-	-495	-0-	5916	2	85	9	N	77	180	1		193
03	7192 X	5391	-0-	-1801	-0-	5328	2	63	9	N	57	176	1		74
04	6420 X	3607	-0-	-2813	-0-	3582	2	25	9	N	23				97
05	6634 X	4788	-0-	-1846	-0-	4636	2	152	9	N	138	188	1		47
06	4830 X	4216	-0-	-614	-0-	4192	2	24	9	N	22				69
*07	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5838	2	141	9	N	128				197

HALL		WELL #: 304H		RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 16271							
02	23744 X	19115	-0-	-4629	-0-	18797	2	318	9	N	289	169	1		274
03	25265 X	21325	-0-	-3940	-0-	21105	2	220	9	N	200	177	1		297
04	23640 X	20404	-0-	-3236	-0-	19774	2	630	9	N	573	545	1		325
05	24428 X	20321	-0-	-4107	-0-	20060	2	261	9	N	237	362	1		200
06	22110 X	19195	-0-	-2915	-0-	18869	2	326	9	N	296	363	1		133
07	21328 X	19355	-0-	-1973	-0-	19006	2	349	9	N	317	187	1		263

YOUNG TRUST		WELL #: 404H		RRCID -> 261116		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820							
02	46144 X	32108	-0-	-14036	-0-	101	1	31937	2	N	64	186	1		136
						70	9								
03	51088 X	40071	-0-	-11017	-0-	112	1	39641	2	N	289	177	1		248
						318	9								
04	43950 X	35434	-0-	-8516	-0-	108	1	35162	2	N	149	179	1		218
						164	9								
05	43679 X	35862	-0-	-7817	-0-	54	1	35586	2	N	202	174	1		246
						222	9								
06	35910 X	33417	-0-	-2493	-0-	33198	2	219	9	N	199	181	1		264
07	37107 X	32181	-0-	-4926	-0-	31955	2	226	9	N	205	176	1		293

MCMORDIE		WELL #: 308H		RRCID -> 262388		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599							
02	21392 X	15630	-0-	-5762	-0-	134	1	15410	2	N	78	178	1		144
						86	9								
03	22630 X	15375	-0-	-7255	-0-	149	1	15132	2	N	85				229
						94	9								
04	20340 X	15273	-0-	-5067	-0-	144	1	14993	2	N	124	184	1		169
						136	9								
05	17298 X	14893	-0-	-2405	-0-	72	1	14648	2	N	157	179	1		147
						173	9								
06	15990 X	15318	-0-	-672	-0-	15244	2	74	9	N	67	178	1		36
07	16523 X	14523	-0-	-2000	-0-	14326	2	197	9	N	179				215

YOUNG TRUST		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322							
02	63140 X	44920	-0-	-18220	-0-	44670	2	250	9	N	227	322	1		261
03	67053 X	46123	-0-	-20930	-0-	46007	2	116	9	N	105	179	1		187
04	57900 X	41480	-0-	-16420	-0-	41130	2	350	9	N	318	360	1		145
05	56854 X	39670	-0-	-17184	-0-	39493	2	177	9	N	161	182	1		124
06	INC G-10	34540	-0-	34540	34540	34382	2	158	9	N	144	183	1		85
07	INC G-10	33747	-0-	33747	68287	33747	2			N	-0-				85

JONES-AMOCO		WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332							
02	11172 X	9288	-0-	-1884	-0-	9211	2	77	9	N	70				240
03	12369 X	7849	-0-	-4520	-0-	7740	2	109	9	N	99				339
04	11040 X	7411	-0-	-3629	-0-	7350	2	61	9	N	55	182	1		212
05	11408 X	6355	-0-	-5053	-0-	6319	2	36	9	N	33				245
06	INC G-10	6567	-0-	6567	6567	6513	2	54	9	N	49	170	1		124
07	INC G-10	6883	-0-	6883	13450	6780	2	103	9	N	94				218

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222												
02	30856 X	11944	-0-	-18912	-0-	11878 2	66 9	N	60	180 1		152
03	34162 X	13177	-0-	-20985	-0-	12697 2	480 9	N	436	180 1		408
04	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	11680 2	197 9	N	179	369 1		218
05	15314 X	10700	-0-	-4614	-0-	10561 2	139 9	N	126	181 1		163
06	13350 X	10949	-0-	-2401	-0-	10805 2	144 9	N	131	177 1		117
07	13237 X	10886	-0-	-2351	-0-	10775 2	111 9	N	101			218

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190												
TEXAKOMA-HOLT 19 WELL #: 1 RRCID -> 209307 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 13103 PERF.12136 - 12888												
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	N	-0-			185
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	265 3	N	89			274
						98 9						
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	312 3	N	-0-			274
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	7 1	106 3	N	-0-			274
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	23 1	349 3	N	-0-			274
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			274

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570												
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621												
02	3668 X	462	-0-	-3206	-0-	3 1	457 2	N	-0-			-0-
						2 4						
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	85 1	3262 2	N	-0-			-0-
						2 4						
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	138 1	3318 2	N	-0-			-0-
						2 4						
05	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	209 1	7227 2	N	-0-			-0-
						2 4						
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	196 1	6794 2	N	-0-			-0-
						1 4						
*07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	196 1	6794 2	N	-0-			-0-
						1 4						

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798											
GLISAN		WELL #:	1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2296 N	1872	-0-	-424	-0-	73 1 2 4	1797	2	N	-0-			52
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	53 1 2 4	2098	2	N	-0-			52
04		2010 N	1740	-0-	-270	-0-	38 1 2 4	1700	2	N	-0-			52
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	2323	2	N	-0-			52
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	2291	2	N	2			54
*07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	52 1 1 4	2291	2	N	1			55

GEORGE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14370 - 14422				
02		4760 X	3522	-0-	-1238	-0-	3522 2			N	-0-			118
03		3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3861 2			N	-0-			118
04		6120 X	3133	-0-	-2987	-0-	3130 2	3	9	N	3			121
05		6324 X	4348	-0-	-1976	-0-	4348 2			N	-0-			121
06		3930 X	3855	-0-	-75	-0-	3855 2			N	-0-			121
07		3906 X	3855	-0-	-51	-0-	3855 2			N	-0-			121

GLISAN		WELL #:	2012	RRCID ->	152890	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	14790	PERF.14616 - 14704				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715	YOUNG	WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE		WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PARKER		WELL #:	2	RRCID ->	141768	COMPL. DATE	04/25/1992	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14544 - 14568				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
BOWERS				WELL #: 7A	RRCID -> 164749	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 14330	PERF.14185	- 14236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOWERS				WELL #: 2522	RRCID -> 166426	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 14535	PERF.14122	- 14154		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
LEE				WELL #: 3	RRCID -> 169461	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 14910	PERF.14720	- 14767		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
SHELTON 26				WELL #: 1	RRCID -> 171135	COMPL. DATE 07/10/1998	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15842	- 15880		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
JONES, L. L. -14-				WELL #: 1	RRCID -> 090609	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 15414	PERF.14927	- 14943		
02	2520 X	1654	-0-	-866	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 3		N	-0-		-0-
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 3		N	-0-		-0-
05	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3		N	-0-		-0-
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 3		N	-0-		-0-
*07	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749 3		N	-0-		-0-
KIKER				WELL #: 151	RRCID -> 090737	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14970	- 14986		
02	2352 N	2188	-0-	-164	-0-	2188 3		N	-0-		-0-
03	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039 3		N	-0-		-0-
04	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	2275 3		N	-0-		-0-
05	2418 N	2095	-0-	-323	-0-	2095 3		N	-0-		-0-
06	1980 N	1636	-0-	-344	-0-	1635 3	1 9	N	1	8	-0-
07	2356 N	1982	-0-	-374	-0-	1982 3		N	-0-		-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982										TOTAL DEPTH 14509	PERF.14380 - 14430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-			-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-			-0-
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-			-0-
06	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3837	3	1	9	N	1	1	8	-0-
*07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-			-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987										TOTAL DEPTH 15159	PERF.15003 - 15017			
02	2828 X		-0-	-0-	-2828					N	-0-			-0-
03	3131 X		-0-	-0-	-3131					N	-0-			-0-
04	3030 X		-0-	-0-	-3030					N	-0-			-0-
05	3131 X		-0-	-0-	-3131					N	-0-			-0-
06	3810 X		-0-	-0-	-3810					N	-0-			-0-
*07	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990										TOTAL DEPTH 14600	PERF.14498 - 14504			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990										TOTAL DEPTH 14370	PERF.14278 - 14304			
02	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	3			N	-0-			-0-
03	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-			-0-
04	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	12433	3			N	-0-			-0-
05	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	3			N	-0-			-0-
06	12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	12159	3	1	9	N	1	1	8	-0-
07	12245 X	11577	-0-	-668	-0-	11577	3			N	-0-			-0-

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999										TOTAL DEPTH 14400	PERF.14212 - 14224			
02	8036 X	7347	-0-	-689	-0-	252	1	7095	3	N	-0-			-0-
03	8711 X	7500	-0-	-1211	-0-	279	1	7221	3	N	-0-			-0-
04	8100 X	7966	-0-	-134	-0-	270	1	7696	3	N	-0-			-0-
05	8370 X	8006	-0-	-364	-0-	279	1	7727	3	N	-0-			-0-
06	8100 X	7373	-0-	-727	-0-	270	1	7103	3	N	-0-			-0-
07	8246 X	7398	-0-	-848	-0-	279	1	7119	3	N	-0-			-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001										TOTAL DEPTH 15027	PERF.14812 - 14852			
02	4676 X	3305	-0-	-1371	-0-	3305	3			N	-0-			-0-
03	4712 X	3970	-0-	-742	-0-	3970	3			N	-0-			-0-
04	3930 X	3585	-0-	-345	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
05	4061 X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			N	-0-			-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-			-0-
*07	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175										
LOHBERGER			WELL #: 101	RRCID -> 111510	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 14443	PERF.14320	-		14354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13580 X	13356	-0-	-224	-0-	644 1	12712 2	N	-0-			-0-
03		14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	713 1	13880 2	N	-0-			-0-
04		14340 X	14040	-0-	-300	-0-	690 1	13350 2	N	-0-			-0-
05		14818 X	13068	-0-	-1750	-0-	690 1	12378 2	N	-0-			-0-
06		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	368 1	6220 2	N	-0-			-0-
*07		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	529 1	9758 2	N	-0-			-0-

PALMER-ALLISON			WELL #: 107	RRCID -> 114847	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 14466	PERF.14336	-		14346			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON-ALLISON			WELL #: 2 A	RRCID -> 119664	COMPL. DATE 05/19/1985	TOTAL DEPTH 14745	PERF.14628	-		14665			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMER-ALLISON			WELL #: 207	RRCID -> 121148	COMPL. DATE 02/02/1986	TOTAL DEPTH 14524	PERF.14396	-		14418			
02		9268 X	7690	-0-	-1578	-0-	52 1	7638 2	N	-0-			195
03		9951 X	7942	-0-	-2009	-0-	48 1	7894 2	N	-0-			195
04		9630 X	7821	-0-	-1809	-0-	44 1	7777 2	N	-0-			195
05		9238 X	7875	-0-	-1363	-0-	36 1	7839 2	N	-0-			195
06		11302 X	11302	-0-	-0-	-0-	60 1	11242 2	N	-0-			195
*07		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	42 1	5217 2	N	-0-			195

DONALDSON-ALLISON			WELL #: 3A	RRCID -> 128084	COMPL. DATE 06/27/1988	TOTAL DEPTH 14940	PERF. N/A						
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES-ALLISON			WELL #: 2	RRCID -> 130463	COMPL. DATE 02/23/1989	TOTAL DEPTH 14633	PERF.14567	-		14585			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
02		50008 X	41332	-0-	-8676	-0-	41016 2	316 9	N		287	369 1		234
03		55366 X	49124	-0-	-6242	-0-	48461 2	663 9	N		603	570 1		267
04		47670 X	42027	-0-	-5643	-0-	41416 2	611 9	N		555	398 1		424
05		48701 X	38360	-0-	-10341	-0-	37644 2	716 9	N		651	895 1		180
06		0 W	38854	-0-	38854	38854	38225 2	629 9	N		572	600 1		152
07		0 W	40453	-0-	40453	79307	39796 2	657 9	N		597	549 1		200

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854														
02		0 W	6168	-0-	6168	439467	6168 2		N		-0-			-0-
03		0 W	6883	-0-	6883	446350	6883 2		N		-0-			-0-
04		0 W	2908	-0-	2908	449258	2908 2		N		-0-			-0-
05		0 W	2221	-0-	2221	451479	2221 2		N		-0-			-0-
06		0 W	2650	-0-	2650	454129	2650 2		N		-0-			-0-
07		0 W	2348	-0-	2348	456477	2348 2		N		-0-			-0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645														
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070														
02		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N		-0-			-0-
03		3937 X	978	-0-	-2959	-0-	978 2		N		-0-			-0-
04		3120 X	1413	-0-	-1707	-0-	1413 2		N		-0-			-0-
05		2790 X	1113	-0-	-1677	-0-	1113 2		N		-0-			-0-
06		DLQ G-10	2648	-0-	2648	2648	2648 2		N		-0-			-0-
07		DLQ G-10	2643	-0-	2643	5291	2643 2		N		-0-			-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941														
02		2520 X	1608	-0-	-912	-0-	1608 2		N		-0-			-0-
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N		-0-			-0-
04		2700 X	1	-0-	-2699	-0-	1 2		N		-0-			-0-
05		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N		-0-			-0-
06		2700 X	2679	-0-	-21	-0-	2679 2		N		-0-			-0-
*07		3100 N	3117	-0-	17	17	3117 2		N		-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567														
02		5628 X	5306	-0-	-322	-0-	5306 2		N		-0-			20
03		6200 X	6176	-0-	-24	-0-	6176 2		N		-0-			20
04		6300 X	5985	-0-	-315	-0-	5985 2		N		-0-			20
05		6510 X	5759	-0-	-751	-0-	5759 2		N		-0-			20
06		6030 X	5641	-0-	-389	-0-	5641 2		N		-0-			20
07		6200 X	5683	-0-	-517	-0-	5683 2		N		-0-			20

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 1259 RRCID -> 103223 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 15070 PERF.14618 - 14653														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.// 01810 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
AITKENHEAD, EDITH		WELL #: 2020		RRCID -> 105403		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YOUNG TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 108206		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342			
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367 2		N	-0-	-0-	
03	6789 X	6490	-0-	-299	-0-	6490 2		N	-0-	-0-	
04	6600 X	5487	-0-	-1113	-0-	5487 2		N	-0-	-0-	
05	6820 X	6247	-0-	-573	-0-	6247 2		N	-0-	-0-	
06	7500 X	5815	-0-	-1685	-0-	5815 2		N	-0-	-0-	
07	7750 X	6163	-0-	-1587	-0-	6163 2		N	-0-	-0-	

KIKER AMOCO		WELL #: 106		RRCID -> 109544		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470			
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-	22	
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	22	
04	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	1999 2		N	-0-	22	
05	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672 2		N	-0-	22	
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	22	
07	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936 2		N	-0-	22	

MCMORDIE		WELL #: 208		RRCID -> 117759		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STEELE-YOUNG		WELL #: 202		RRCID -> 120720		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144			
02	3108 X	2728	-0-	-380	-0-	2728 2		N	-0-	-0-	
03	3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2794 2		N	-0-	-0-	
04	3390 X	2339	-0-	-1051	-0-	2339 2		N	-0-	-0-	
05	3503 X	2852	-0-	-651	-0-	2852 2		N	-0-	-0-	
06	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2		N	-0-	-0-	
*07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-	-0-	

HALL		WELL #: 303		RRCID -> 124235		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEGERT		WELL #: 1013		RRCID -> 126511		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804			
02	336 N	244	-0-	-92	-0-	244 2		N	-0-	-0-	
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	-0-	
04	750 N	199	-0-	-551	-0-	199 2		N	-0-	-0-	
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-	-0-	
06	780 N	328	-0-	-452	-0-	328 2		N	-0-	-0-	
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-	-0-	

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737						
ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500 PERF.14355 - 14375
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2	N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-

KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767 PERF.14620 - 14670
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-		58
03	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202 2	N	-0-		58
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 2	N	-0-		58
05	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8158 2	N	-0-		58
06	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2	N	-0-		58
*07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8084 2	N	2	9	60

TURNER ENERGY SWD, LLC		WELL #:		873488	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 4610 - 6350
ZYBACH, BOB				1						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600 PERF.14458 - 14472
YOUNG TRUST UNIT				2						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	100143	COMPL. DATE	09/23/1981	TOTAL DEPTH	14974 PERF.14810 - 14825
LEE				105						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON-BRITT (12350)		WELL #:		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION				027200						
REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008 PERF.12439 - 12944
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12823 - 16750	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18620 X	17091	-0-	-1529	-0-	650 1	16250 2	N	174	378
							191 9				
03		20615 X	19966	-0-	-649	-0-	878 1	18834 2	N	231 184 1	425
							254 9				
04		21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	824 1	20807 2	N	235 368 1	292
							259 9				
05		21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	861 1	20589 2	N	242 358 1	176
							266 9				
06		19764 X	19764	-0-	-0-	-0-	850 1	18622 2	N	265 188 1	253
							292 9				
*07		20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	878 1	19233 2	N	204 178 1	279
							224 9				

REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227	
02		19320 X	12717	-0-	-6603	-0-	644 1	11967 2	N	96	469
							106 9				
03		20181 X	17084	-0-	-3097	-0-	793 1	16032 2	N	235 193 1	511
							259 9				
04		18510 X	10242	-0-	-8268	-0-	656 1	9450 2	N	124 370 1	265
							136 9				
05		16089 X	12477	-0-	-3612	-0-	859 1	11499 2	N	108	373
							119 9				
06		15330 X	14140	-0-	-1190	-0-	689 1	13322 2	N	117 181 1	309
							129 9				
*07		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	878 1	14972 2	N	152	461
							167 9				

REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158	
02	0 W	14669	-0-	14669	14669	14104 2	565 9	N	514 120 1	394	
03	0 W	12675	-0-	12675	27344	12386 2	289 9	N	263 360 1	297	
04	0 W	8423	-0-	8423	35767	8226 2	197 9	N	179 182 1	294	
05	0 W	5876	-0-	5876	41643	5672 2	204 9	N	185 179 1	300	
*06	0 W	5731	-0-	5731	47374	5591 2	140 9	N	127	427	
*07	50966 X	3592	-0-	-47374	-0-	3571 2	21 9	N	19 179 1	267	

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 098729		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 12623		PERF.12092 - 12320	
LEGG -7-		WELL #: 1									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	137	

LEGG -6-		WELL #: 1		RRCID -> 111509		COMPL. DATE 10/11/1982		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12172 - 15917	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
BRITT -6-		WELL #: 2		RRCID -> 150084		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12144 - 12677								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

ELMORE 32		WELL #: 2		RRCID -> 197655		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642								
02	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	1623	2	33	9	N	30					130
03	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	1508	2	40	9	N	36					166
04	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	1677	2	44	9	N	40					206
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1809	2	34	9	N	31					237
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	2	11	9	N	10	167	1	1	8	79
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1846	2	3	9	N	3					82

FIELDS		WELL #: 1031		RRCID -> 199858		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665								
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	720	2	33	9	N	30					107
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	791	2	28	9	N	25					132
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	766	2	39	9	N	35					167
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	774	2	24	9	N	22					189
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	747	2	36	9	N	33					222
07	837 N	794	-0-	-43	-0-	777	2	17	9	N	15	172	1			65

ELMORE 32		WELL #: 3		RRCID -> 200208		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ELMORE 32		WELL #: 4		RRCID -> 201516		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12092 - 12611								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LEGG -6-		WELL #: 206		RRCID -> 202611		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670								
02	672 N	369	-0-	-303	-0-	366	2	3	9	N	3					194
03	682 N	324	-0-	-358	-0-	324	2			N	-0-					194
04	690 N	285	-0-	-405	-0-	283	2	2	9	N	2					196
05	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					196
06	300 N	5	-0-	-295	-0-	2	2	3	9	N	3					199
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					199

LEGG		WELL #: 207		RRCID -> 203228		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 12740 PERF.11950 - 12575								
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					195
03	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	1603	2	1	9	N	1					196
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					196
05	1643 N	1451	-0-	-192	-0-	1451	2			N	-0-					196
06	1560 N	1371	-0-	-189	-0-	1371	2			N	-0-					196
07	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			N	-0-					196

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
LEGG		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1848	N	1277	-0-	-571	-0-	1241 2	36 9	N	33	1 8	245
03	1736	N	1379	-0-	-357	-0-	1344 2	35 9	N	32	179 1	98
04	1980	N	1607	-0-	-373	-0-	1567 2	40 9	N	36		134
05	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1186 2	28 9	N	25		159
06	1320	N	729	-0-	-591	-0-	727 2	2 9	N	2		161
07	1674	N	618	-0-	-1056	-0-	607 2	11 9	N	10		171

BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796				
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		77
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		77
04	1230	N	1001	-0-	-229	-0-	1001 2		N	-0-		77
05	1085	N	806	-0-	-279	-0-	805 2	1 9	N	1	1 8	77
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1038 2	23 9	N	21	1 8	97
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077 2	8 9	N	7		104

ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602				
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1468 2	50 9	N	45		297
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1646 2	23 9	N	21	203 1	115
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1692 2	34 9	N	31		146
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1738 2	55 9	N	50		196
06	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1579 2	34 9	N	31		227
07	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	1484 2	28 9	N	25		252

GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674				
02	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	1906 2	55 9	N	50		189
03	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2025 2	3 9	N	3		192
04	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	1899 2	58 9	N	53	180 1	65
05	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1940 2	31 9	N	28	1 8	92
06	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1784 2	33 9	N	30		122
07	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1785 2	28 9	N	25		147

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038				
02	2800	N	2988	-0-	188	188	2934 2	54 9	N	49		192
03	3100	N	2934	-0-	-166	22	2897 2	37 9	N	34	181 1	45
04	2310	N	1362	-0-	-948	-0-	1329 2	33 9	N	30		75
05	3100	X	1713	-0-	-1387	-0-	1677 2	36 9	N	33	1 8	107
06	3000	X	1483	-0-	-1517	-0-	1475 2	8 9	N	7	5 8	109
07	3100	X	1343	-0-	-1757	-0-	1333 2	10 9	N	9		118

ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988				
02	1960	N	1057	-0-	-903	-0-	1044 2	13 9	N	12	4 8	221
03	2263	N	1337	-0-	-926	-0-	1320 2	17 9	N	15	177 1	59
04	2550	N	1419	-0-	-1131	-0-	1410 2	9 9	N	8		67
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1721 2	40 9	N	36	1 8	102
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1567 2	13 9	N	12	7 8	107
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2028 2	46 9	N	42		149

ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976				
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		104
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-		104
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		104
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2674 2	1 9	N	1	1 8	104
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-		104
07	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2185 2	94 9	N	85		189

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: 2031		RRCID -> 209948	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12150	- 13135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1708	N	1514	-0-	-194	-0-	1511 2	3 9	N	3	50
03	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	1785 2	2 9	N	2	52
04	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	1566 2	12 9	N	11	63
05	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1622 2	18 9	N	16	78
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591 2		N	-0-	78
07	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552 2		N	-0-	78

GRAYSON 22		WELL #: 2		RRCID -> 210091	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 13146	PERF.12038	- 13039			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH 13019	PERF.12032	- 12953			
02	1092	N	609	-0-	-483	-0-	605 2	4 9	N	4	236
03	1426	N	651	-0-	-775	-0-	578 2	73 9	N	66	302
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1342 2	37 9	N	34	155
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1361 2	50 9	N	45	199
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1145 2	36 9	N	33	232
07	1426	N	782	-0-	-644	-0-	774 2	8 9	N	7	239

ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11996	- 12974			
02	2156	N	2023	-0-	-133	-0-	1946 2	77 9	N	70	257
03	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	2108 2	89 9	N	81	338
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2167 2	72 9	N	65	212
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2419 2	151 9	N	137	161
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2277 2	53 9	N	48	209
07	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	2259 2	43 9	N	39	76

JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12221	- 13121			
02	1540	N	1473	-0-	-67	-0-	1460 2	13 9	N	12	184
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1598 2	18 9	N	16	200
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1525 2	32 9	N	29	229
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1545 2	42 9	N	38	76
06	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1433 2	29 9	N	26	102
07	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1468 2	28 9	N	25	127

LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 13250	PERF.11959	- 13150			
02	1456	X	1276	-0-	-180	-0-	1250 2	26 9	N	24	164
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1352 2	52 9	N	47	211
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1372 2	28 9	N	25	236
05	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1316 2	25 9	N	23	259
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1202 2	31 9	N	28	287
07	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1113 2	22 9	N	20	124

BRITT RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 213564	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 14350	PERF.12194	- 14255			
02	2128	N	1959	-0-	-169	-0-	1884 2	75 9	N	68	93
03	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	1934 2	56 9	N	51	140
04	2070	N	1614	-0-	-456	-0-	1567 2	47 9	N	43	181
05	2170	N	1275	-0-	-895	-0-	1206 2	69 9	N	63	242
06	1920	N	1174	-0-	-746	-0-	1151 2	23 9	N	21	263
07	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	1316 2	46 9	N	42	130

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	1426	-0-	-338	-0-	1403	2	23	9	N	21	3	8	180
03	2170 N	924	-0-	-1246	-0-	862	2	62	9	N	56			236
04	2130 N	890	-0-	-1240	-0-	854	2	36	9	N	33	198	1	71
05	1581 N	4	-0-	-1577	-0-	4	2			N	-0-			71
06	900 N	256	-0-	-644	-0-	252	2	4	9	N	4	2	8	73
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1438	2	18	9	N	16			89

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586														
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1453	2	96	9	N	87	17	8	169
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1636	2	87	9	N	79	186	1	57
04	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1525	2	65	9	N	59	6	8	110
05	1705 N	1168	-0-	-537	-0-	1164	2	4	9	N	4	2	8	112
06	1680 N	1052	-0-	-628	-0-	1034	2	18	9	N	16	16	8	112
07	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1390	2	99	9	N	90			202

HALL 23 WELL #: 1 RRCID -> 214548 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12096 - 14110														
02	1820 N	1796	-0-	-24	-0-	1775	2	21	9	N	19			266
03	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1878	2	45	9	N	41	182	1	125
04	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	1534	2			N	-0-			125
05	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	1509	2	48	9	N	44			169
06	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1754	2	20	9	N	18			187
*07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1976	2	35	9	N	32			219

BRITT RANCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 214969 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12215 - 13016														
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	768	2	20	9	N	18			112
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	995	2	25	9	N	23			135
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			135
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	882	2	24	9	N	22			157
06	990 N	412	-0-	-578	-0-	381	2	31	9	N	28			185
*07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1289	2	10	9	N	9			194

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042														
02	672 N	571	-0-	-101	-0-	565	2	6	9	N	5			184
03	837 N	599	-0-	-238	-0-	579	2	20	9	N	18			202
04	750 N	489	-0-	-261	-0-	486	2	3	9	N	3			205
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			205
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			205
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			205

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720														
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2529	2	10	9	N	9	1	8	47
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2721	2	2	9	N	2	2	8	47
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2586	2	68	9	N	62	5	8	104
05	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2728	2	23	9	N	21	3	8	122
06	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2743	2	41	9	N	37	4	8	155
*07	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2651	2	48	9	N	44			199

LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637														
02	4480 X	4470	-0-	-10	-0-	4440	2	30	9	N	27	1	8	213
03	6541 X	4806	-0-	-1735	-0-	4764	2	42	9	N	38	5	8	246
04	6330 X	4474	-0-	-1856	-0-	4462	2	12	9	N	11	193	1	60
05	6541 X	5022	-0-	-1519	-0-	4972	2	50	9	N	45	3	8	102
06	4920 X	4575	-0-	-345	-0-	4566	2	9	9	N	8	4	8	106
07	4960 X	4512	-0-	-448	-0-	4476	2	36	9	N	33	1	8	138

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
ELMORE 32		WELL #: 5		RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12120 - 14429					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650		PERF.12178 - 14576					
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3663	2	193	9	N	175	9	8		351
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4258	2	119	9	N	108	188	1	2	269
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4045	2	122	9	N	111	4	8		376
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4115	2	64	9	N	58	186	1	2	246
06	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3909	2	46	9	N	42	1	8		287
*07	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4050	2	86	9	N	78	170	1	1	194

BRITT 5		WELL #: 3		RRCID -> 219131		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12208 - 14700					
02	2548 X	2146	-0-	-402	-0-	2004	2	142	9	N	129	83	8		214
03	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2259	2	74	9	N	67	180	1	3	98
04	2550 X	2203	-0-	-347	-0-	2127	2	76	9	N	69	4	8		163
05	2387 N	2136	-0-	-251	-0-	2048	2	88	9	N	80	2	8		241
06	2250 N	1991	-0-	-259	-0-	1947	2	44	9	N	40	1	8		280
07	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	1872	2	32	9	N	29	175	1		134

ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12079 - 12688					
02	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4476	2	94	9	N	85	200	1	1	95
03	4836 X	2506	-0-	-2330	-0-	2450	2	56	9	N	51				146
04	5040 X	1656	-0-	-3384	-0-	1624	2	32	9	N	29				175
05	5208 X	1403	-0-	-3805	-0-	1396	2	7	9	N	6				181
06	2010 X	1053	-0-	-957	-0-	1044	2	9	9	N	8				189
07	2077 X	748	-0-	-1329	-0-	725	2	23	9	N	21	170	1		40

LEGG 6		WELL #: 4		RRCID -> 220234		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12242 - 14675					
02	1652 N	1273	-0-	-379	-0-	1242	2	31	9	N	28				258
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13	9	N	12				270
04	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	1438	2	11	9	N	10	177	1		103
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1557	2	17	9	N	15				118
06	1710 N	1136	-0-	-574	-0-	1121	2	15	9	N	14	1	8		131
07	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1415	2	35	9	N	32				163

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12110 - 12599					
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2204	2	67	9	N	61				230
03	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	1828	2	36	9	N	33	200	1		63
04	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	1904	2	59	9	N	54				117
05	2170 N	1879	-0-	-291	-0-	1840	2	39	9	N	35				152
06	1800 N	1792	-0-	-8	-0-	1746	2	46	9	N	42				194
07	2015 N	1729	-0-	-286	-0-	1687	2	42	9	N	38				232

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12113 - 14380					
02	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6369	2	110	9	N	100	9	8		148
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5361	2	74	9	N	67	2	8		213
04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5118	2	77	9	N	70	185	1		98
05	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5071	2	76	9	N	69	2	8		165
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4533	2	62	9	N	56				221
*07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4481	2	56	9	N	51	155	1	1	116

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
JONES 31		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.12207	- 14241			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3948 X	3633	-0-	-315	-0-	3559	2	74	9	N	67	3	8	306
03		4309 X	3910	-0-	-399	-0-	3809	2	101	9	N	92	200	1	196
04		4170 X	3721	-0-	-449	-0-	3662	2	59	9	N	54	2	8	248
05		4309 X	3872	-0-	-437	-0-	3773	2	99	9	N	90	3	8	335
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3134	2	58	9	N	53	3	8	385
*07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3451	2	52	9	N	47	188	1	244

GRAYSON 22		WELL #:		4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12106	- 14193			
02		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	N	3	184	1	62
03		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2738	2	57	9	N	52			114
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2621	2	47	9	N	43			157
05		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3119	2	7	9	N	6			163
06		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2383	2	47	9	N	43	2	8	204
*07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2580	2	42	9	N	38	2	8	240

ELMORE 21		WELL #:		6	RRCID ->	228625	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11976	- 14092			
02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4953	2	92	9	N	84	4	8	221
03		5301 X	4683	-0-	-618	-0-	4679	2	4	9	N	4			225
04		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5261	2	2	9	N	2			227
05		5363 X	5147	-0-	-216	-0-	5117	2	30	9	N	27	1	8	253
06		4620 X	4304	-0-	-316	-0-	4290	2	14	9	N	13	13	8	253
07		4774 X	3345	-0-	-1429	-0-	3343	2	2	9	N	2	177	1	78

JONES 22		WELL #:		4	RRCID ->	228667	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12266	- 14633			
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3131	2	45	9	N	41	197	1	136
03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	3962	2	72	9	N	65			201
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3561	2	54	9	N	49			250
05		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3500	2	63	9	N	57	185	1	119
06		2670 X	191	-0-	-2479	-0-	187	2	4	9	N	4	4	8	119
07		2759 X	647	-0-	-2112	-0-	636	2	11	9	N	10			129

JONES 22		WELL #:		3	RRCID ->	229592	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	14690	PERF.12212	- 14540			
02		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3540	2	94	9	N	85			225
03		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3269	2	39	9	N	35	172	1	86
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2951	2	24	9	N	22		2	108
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4008	2	52	9	N	47	1	8	154
06		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3513	2	56	9	N	51	1	8	204
*07		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3546	2	35	9	N	32	1	8	235

JONES 31		WELL #:		4	RRCID ->	234015	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12221	- 14209			
02		3444 X	3152	-0-	-292	-0-	3140	2	12	9	N	11			172
03		3813 X	2564	-0-	-1249	-0-	2545	2	19	9	N	17			189
04		3690 X	3422	-0-	-268	-0-	3400	2	22	9	N	20			209
05		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4596	2	117	9	N	106	3	8	312
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3769	2	56	9	N	51	2	8	361
*07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3754	2	53	9	N	48	193	1	216

GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12099	- 14152			
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5438	2	91	9	N	83			410
03		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6959	2	221	9	N	201	186	1	425
04		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6647	2	158	9	N	144	394	1	175
05		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6220	2	216	9	N	196	194	1	173
06		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5275	2	6	9	N	5		4	178
*07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3030	2	54	9	N	49			227

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	5376 X	4717	-0-	-659	-0-	4698 2	19 9	N	17	17	8	253	
03	5735 X	5013	-0-	-722	-0-	4935 2	78 9	N	71	3	8	321	
04	5430 X	4980	-0-	-450	-0-	4936 2	44 9	N	40	192	1	169	
05	5363 X	5058	-0-	-305	-0-	4967 2	91 9	N	83	2	8	250	
06	5040 X	4818	-0-	-222	-0-	4773 2	45 9	N	41	172	1	118	
07	5208 X	4803	-0-	-405	-0-	4742 2	61 9	N	55			173	

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690			
02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5015 2	67 9	N	61	4	8	232	
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7488 2	39 9	N	35	15	8	252	
04	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9732 2	34 9	N	31	17	8	266	
05	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	11183 2	50 9	N	45	12	8	299	
06	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12152 2	45 9	N	41	7	8	333	
*07	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	12259 2	12 9	N	11	183	1	160	

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF. N/A			
02	24444 X	12332	-0-	-12112	-0-	11790 2	542 9	N	493	386	1	628	
03	26009 X	22831	-0-	-3178	-0-	22145 2	686 9	N	624	781	1	470	
04	25170 X	21096	-0-	-4074	-0-	20597 2	499 9	N	454	379	1	538	
05	25265 X	20705	-0-	-4560	-0-	20072 2	633 9	N	575	782	1	320	
06	22200 X	20209	-0-	-1991	-0-	19865 2	344 9	N	313	360	1	260	
*07	23835 X	23835	-0-	-0-	-0-	23369 2	466 9	N	424	345	1	331	

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728			
02	199640 X	44759	-0-	-154881	-0-	43473 2	1286 9	N	1169	1097	1	445	
03	61752 X	59225	-0-	-2527	-0-	58037 2	1188 9	N	1080	1358	1	143	
04	55740 X	55736	-0-	-4	-0-	54673 2	1063 9	N	966	892	1	195	
05	59143 X	59143	-0-	-0-	-0-	57923 2	1220 9	N	1109	906	1	384	
06	52153 X	52153	-0-	-0-	-0-	51075 2	1078 9	N	980	1063	1	297	
*07	45819 X	45819	-0-	-0-	-0-	44952 2	867 9	N	788	729	1	352	

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125			
02	108024 X	26112	-0-	-81912	-0-	25259 2	853 9	N	775	538	1	390	
03	43896 X	25256	-0-	-18640	-0-	24321 2	935 9	N	850	544	1	690	
04	37770 X	23296	-0-	-14474	-0-	22600 2	696 9	N	633	1086	1	230	
05	35960 X	21044	-0-	-14916	-0-	20282 2	762 9	N	693	346	1	572	
06	24210 X	23095	-0-	-1115	-0-	22424 2	671 9	N	610	873	1	300	
*07	30811 X	30811	-0-	-0-	-0-	30077 2	734 9	N	667	706	1	254	

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968			
02	68432 X	7174	-0-	-61258	-0-	6860 2	314 9	N	285	354	1	215	
03	75764 X	6052	-0-	-69712	-0-	5672 2	380 9	N	345	365	1	194	
04	73320 X	4201	-0-	-69119	-0-	3994 2	207 9	N	188	174	1	204	
05	13795 X	281	-0-	-13514	-0-	260 2	21 9	N	19	183	1	40	
06	13350 X	6436	-0-	-6914	-0-	6190 2	246 9	N	224	2	8	262	
*07	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15113 2	516 9	N	469	529	1	196	

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A			
02	86324 X	41270	-0-	-45054	-0-	39102 2	2168 9	N	1971	1757	1	583	
03	95573 X	50257	-0-	-45316	-0-	48359 2	1898 9	N	1725	1938	1	354	
04	92490 X	44472	-0-	-48018	-0-	42880 2	1592 9	N	1447	1376	1	409	
05	95573 X	42727	-0-	-52846	-0-	41153 2	1574 9	N	1431	1343	1	489	
06	92490 X	38525	-0-	-53965	-0-	37396 2	1129 9	N	1026	1203	1	294	
07	50251 X	35948	-0-	-14303	-0-	34725 2	1223 9	N	1112	1029	1	374	

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	54943	-0-	54943	1533371	51654	2	3289	9	N	2990	2738	1	12	8	663
03	0 Z	62552	-0-	62552	1595923	58745	2	3807	9	N	3461	3610	1	2	8	512
04	0 Z	56980	-0-	56980	1652903	53644	2	3336	9	N	3033	2855	1	9	8	681
05	0 Z	55581	-0-	55581	1708484	52511	2	3070	9	N	2791	2843	1	6	8	623
06	0 Z	56667	-0-	56667	1765151	54344	2	2323	9	N	2112	2127	1			608
07	0 Z	60736	-0-	60736	1825887	58642	2	2094	9	N	1904	1729	1	2	8	781

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

02	588 X	297	-0-	-291	-0-	297	3			N	-0-					75
03	3069 X	144	-0-	-2925	-0-	28	3	116	9	N	105					180
04	2970 X	24	-0-	-2946	-0-	24	3			N	-0-					180
05	3069 X	28	-0-	-3041	-0-	28	3			N	-0-					180
06	2490 X	593	-0-	-1897	-0-	593	3			N	-0-					180
*07	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					180

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13456 - 18373

02	157052 X	18695	-0-	-138357	-0-	385	1	18241	3	N	63					140
						69	9									
03	173879 X	1362	-0-	-172517	-0-	465	1	869	3	N	25					165
						28	9									
04	0 Z	1299	-0-	1299	1299	450	1	771	3	N	71	179	1			57
						78	9									
05	0 Z	1282	-0-	1282	2581	465	1	773	3	N	40					97
						44	9									
06	0 Z	17003	-0-	17003	19584	450	1	16484	3	N	63	17	8			143
						69	9									
*07	0 Z	15747	-0-	15747	35331	465	1	15239	3	Y	39	5	8			177
						43	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRITT -9- WELL #: RRCID -> 123177 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11586 - 11654

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2005

LINN OPERATING, INC. 501545
 REED WELL #: 2 RRCID -> 127626 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12432 - 12506

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					41
03	1054 N	482	-0-	-572	-0-	482	2			N	-0-					41
04	960 N	563	-0-	-397	-0-	563	2			N	-0-					41
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					41
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					41
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					41

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
MCMAHAN 22		WELL #: 1		RRCID -> 218834		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11904 - 12062								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569								
02	11508 X	8504	-0-	-3004	-0-	872	1	7303	2	N	299	364	1	9	8	763
						329	9									
03	13764 X	10414	-0-	-3350	-0-	772	1	9300	2	N	311	365	1	6	8	703
						342	9									
04	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	886	1	13441	2	N	299	545	1	6	8	451
						329	9									
05	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	966	1	12941	2	N	359	369	1	8	8	433
						395	9									
06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	935	1	13048	2	N	343	185	1	3	8	588
						377	9									
07	15159 X	12380	-0-	-2779	-0-	966	1	11073	2	N	310	553	1			345
						341	9									

MCMAHAN 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518								
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 13992 PERF.14428 - 18391								
02	0 Z	68381	-0-	68381	3788954	394	1	67857	2	N	118	173	1	6	8	165
						130	9									
03	0 Z	72365	-0-	72365	3861319	729	1	71501	2	N	123	183	1	4	8	101
						135	9									
04	0 Z	66774	-0-	66774	3928093	513	1	66127	2	N	122					223
						134	9									
05	0 Z	66122	-0-	66122	3994215	530	1	65469	2	N	112	175	1			160
						123	9									
06	0 Z	61270	-0-	61270	4055485	513	1	60649	2	N	98	179	1	1	8	78
						108	9									
07	0 Z	61104	-0-	61104	4116589	530	1	60454	2	N	109					187
						120	9									

MCMAHAN 22 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
02	103110 X	103110	-0-	-0-	-0-	763	1	101032	2	N	1195	1101	1	14	8	509
						1315	9									
03	111599 X	111599	-0-	-0-	-0-	647	1	109390	2	N	1420	1322	1	13	8	594
						1562	9									
04	99329 X	99329	-0-	-0-	-0-	267	1	97683	2	N	1254	1494	1	1	8	353
						1379	9									
05	96644 X	96644	-0-	-0-	-0-	95300	2	1344	9	N	1222	1094	1	6	8	475
06	0 W	87308	-0-	87308	87308	86114	2	1194	9	N	1085	1097	1	6	8	457
07	0 W	82325	-0-	82325	169633	81167	2	1158	9	N	1053	1268	1			242

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MCMAHAN 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
 BRITT -7- WELL #: 1 RRCID -> 086356 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12354 - 12380

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	409	2	141	9	N	128	111	1			67
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	282	2	120	9	N	109	146	1			30
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	175	2	102	9	N	93					123
05	620 N	223	-0-	-397	-0-	176	2	47	9	N	43	158	1			8
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	126	2	9	9	N	8					16
07	279 N	27	-0-	-252	-0-	8	2	19	9	N	17					33

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

02	532 N	281	-0-	-251	-0-	281	2			N	-0-					78
03	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					78
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					78
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					78
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					78
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					78

BRITT, DAVID WELL #: 106 RRCID -> 124636 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12196 - 12239

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRITT, THOMAS WELL #: 106 RRCID -> 126074 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12244 - 12750

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350) NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC BRITT -3-												
//CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
//CONT.// 606616												
WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-	8
03	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-	8
04	360 N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-	8
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	294	2	111	9	N	101	109
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	109
07	279 N	205	-0-	-74	-0-	180	2	25	9	N	23	132

BRITT -9- WELL #: 2 RRCID -> 126214 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12455 - 12500												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT -10- WELL #: 2 RRCID -> 126499 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390												
02	1764 N	1226	-0-	-538	-0-	1226	2			N	-0-	28
03	2263 N	1246	-0-	-1017	-0-	1246	2			N	-0-	28
04	1830 N	1321	-0-	-509	-0-	1321	2			N	-0-	28
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	28
06	1200 N	935	-0-	-265	-0-	935	2			N	-0-	28
07	1364 N	368	-0-	-996	-0-	368	2			N	-0-	28

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456												
02	924 N	746	-0-	-178	-0-	644	2	102	9	N	93	128
03	961 N	709	-0-	-252	-0-	560	2	149	9	N	135	63
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	615	2	84	9	N	76	139
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	884	2	128	9	N	116	255
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	793	2	42	9	N	38	103
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	686	2	42	9	N	38	141

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601												
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	47
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	47
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	47
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-	47
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	47
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-	47

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660												
02	1008 N	791	-0-	-217	-0-	791	2			N	-0-	24
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-	24
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	24
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1181	2	7	9	N	6	30
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1089	2	47	9	N	43	73
*07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1069	2	47	9	N	43	23

BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134												
02	1036 N	927	-0-	-109	-0-	917	2	10	9	N	9	47
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-	47
04	1050 N	763	-0-	-287	-0-	650	2	113	9	N	103	150
05	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-	150
06	1500 N	478	-0-	-1022	-0-	395	2	83	9	N	75	47
*07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	47

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER													
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616																			
KEY -11-		WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879	- 13212											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02	1344 N	409	-0-	-935	-0-		407	3	2	9	N	2	181	1		52							
03	682 N	371	-0-	-311	-0-		371	3			N	-0-				52							
04	540 N	329	-0-	-211	-0-		329	3			N	-0-				52							
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-		767	3	102	9	N	93				145							
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-		789	3	14	9	N	13				158							
07	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	3			N	-0-				158							
BRITT RANCH													WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400	- 13972
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22							
WILLIAMS 33													WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960	- 12678
02	1960 X	88	-0-	-1872	-0-		42	2	46	9	N	42	193	1		55							
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-				55							
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-						N	-0-				55							
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-				55							
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				55							
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				55							
WILLIAMS 33													WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941	- 12718
02	588 N	553	-0-	-35	-0-		466	2	87	9	N	79	111	1		99							
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513	2			N	-0-				99							
04	480 N	479	-0-	-1	-0-		479	2			N	-0-				99							
05	620 N	455	-0-	-165	-0-		455	2			N	-0-				99							
06	510 N	427	-0-	-83	-0-		427	2			N	-0-				99							
07	496 N	166	-0-	-330	-0-		166	2			N	-0-				99							
BRITT -7-													WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139	- 12779
02	3192 X	2530	-0-	-662	-0-		2432	2	98	9	N	89	115	1		35							
03	3534 X	2911	-0-	-623	-0-		2911	2			N	-0-				35							
04	3150 X	2656	-0-	-494	-0-		2656	2			N	-0-				35							
05	3069 X	2440	-0-	-629	-0-		2440	2			N	-0-				35							
06	2820 X	1773	-0-	-1047	-0-		1773	2			N	-0-				35							
07	2914 X	2435	-0-	-479	-0-		2304	2	131	9	N	119				154							
TROY 23													WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219	- 12711
02	588 N	327	-0-	-261	-0-		327	3			N	-0-				33							
03	434 N	431	-0-	-3	-0-		431	3			N	-0-				33							
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3			N	-0-				33							
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				33							
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-				33							
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				33							
BRITT 7													WELL #:		5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12207	- 12768
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-		2670	2	158	9	N	144				166							
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-		3289	2	58	9	N	53	141	1		78							
04	2820 X	2774	-0-	-46	-0-		2716	2	58	9	N	53				131							
05	3131 X	2714	-0-	-417	-0-		2714	2			N	-0-				131							
06	3240 X	2676	-0-	-564	-0-		2538	2	138	9	N	125	194	1		62							
07	3348 X	2536	-0-	-812	-0-		2459	2	77	9	N	70	99	1		33							

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616									
BRITT 7		WELL #:		6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12132	- 12783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2968 X	2497	-0-	-471	-0-	2362 2	135 9	N	123	86 1		135
03		3193 X	2717	-0-	-476	-0-	2603 2	114 9	N	104			239
04		2760 X	2437	-0-	-323	-0-	2436 2	1 9	N	1			240
05		2759 X	1749	-0-	-1010	-0-	1749 2		N	-0-			240
06		2670 X	1509	-0-	-1161	-0-	1412 2	97 9	N	88			328
*07		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3048 2	195 9	N	177	324 1		181

SAMSON LONE STAR, LLC		744737				CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BRITT 9		WELL #:		1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423	- 14590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3094 2	10 9	N	9			42
03		3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3291 2		N	-0-			42
04		3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3141 2	74 9	N	67			109
05		3410 X	3293	-0-	-117	-0-	3293 2		N	-0-			109
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		N	-0-			109
*07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3251 2	77 9	N	70			179

BRITT 9		WELL #:		2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240	- 14561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	5 1	4723 2	N	55			75
							61 9						
03		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	149 1	5145 2	N	-0-			75
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	115 1	4918 2	N	-0-			75
05		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2		N	-0-			75
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-			75
*07		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2		N	-0-			75

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
H & L OPERATING CO., LLC		339787											
SANTA FE		WELL #:		1110	RRCID ->	127570	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8241	- 8466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3500 X	3343	-0-	-157	-0-	10 1	3319 2	N	13			233
							14 9						
03		3875 X	3658	-0-	-217	-0-	10 1	3639 2	N	8			241
							9 9						
04		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	10 1	3773 2	N	3			244
							3 9						
05		3782 X	3717	-0-	-65	-0-	10 1	3701 2	N	5			249
							6 9						
06		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	10 1	3677 2	N	4			253
							4 9						
07		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			253

SANTA FE		WELL #:		2110	RRCID ->	160539	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8224	- 8438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.				501545								
PEARSON				WELL #: 3109	RRCID -> 100278	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8386 - 8486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-
03		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2	N	-0-			-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-			-0-
05		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2	N	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			-0-
*07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #: 1106 C	RRCID -> 105925	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	8110 - 8390	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			152
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			152
04		390 N	111	-0-	-279	-0-	111 2	N	-0-			152
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			152
06		390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2	N	-0-			152
*07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			152

PEARSON				WELL #: 6109	RRCID -> 185488	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8084 - 8264	
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1325 2	33 9 N	30			120
03		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1428 2	61 9 N	55			175
04		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1461 2	57 9 N	52			227
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1496 2	30 9 N	27	175 1		79
06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1612 2	47 9 N	43			122
*07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1661 2	22 9 N	20			142

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEARSON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 112362	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9093	PERF.	8258 - 8300	
02		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831 2	N	-0-			105
03		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2	N	-0-			105
04		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2	N	-0-			105
05		2573 X	2526	-0-	-47	-0-	2522 2	4 9 N	4			109
06		2490 X	1803	-0-	-687	-0-	1803 2	N	-0-			109
07		2573 X	2212	-0-	-361	-0-	2209 2	3 9 N	3			112

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
CLEMMENT, E. D.				WELL #: 45	RRCID -> 170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8096 - 8110	
02		392 X	326	-0-	-66	-0-	326 2	N	-0-			49
03		341 X	289	-0-	-52	-0-	289 2	N	-0-			49
04		330 X	326	-0-	-4	-0-	326 2	N	-0-			49
05		372 X	346	-0-	-26	-0-	346 2	N	-0-			49
06		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			49
*07		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			49

CLEMMENT, E.D.				WELL #: 32	RRCID -> 178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7949 - 8025	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW LOWER)		//CONT.//	01928 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LINN OPERATING, INC.			501545											
DECK 18			WELL #: 4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8254 - 8266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT			-0-
ALPAR (MORROW UPPER)			01928 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LINN OPERATING, INC.			501545											
PEARSON			WELL #: 7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7436 - 7460			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMNANT ENERGY, INC.			701555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
DANIEL 139			WELL #: 2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602			
02	6580 X	3601	-0-	-2979	-0-	3601	2			N	-0-			29
03	7161 X	4170	-0-	-2991	-0-	4170	2			N	-0-			29
04	6750 X	6083	-0-	-667	-0-	6083	2			N	-0-			29
05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-			29
06	5820 X	5816	-0-	-4	-0-	5816	2			N	-0-			29
07	6293 X	5901	-0-	-392	-0-	5901	2			N	-0-			29
ALPAR (TONKAWA)			01928 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
MORRIS, ORA			WELL #: 3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8326 - 8334			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFATTER			WELL #: 1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
FORGEY			WELL #: 2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400			
02	979 R	979	-0-	-0-	-0-	971	3	8	9	N	7			94
03	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1003	3	6	9	N	5			99
04	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1785	3	8	9	N	7			106
05	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1547	3	6	9	N	5			111
06	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1812	3	3	9	N	3			114
07	1860 #	1289	-0-	-571	-0-	1289	3			N	-0-			114

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
FORGEY		WELL #:		3112		RRCID ->		198455		COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1751	3	2	9	N	2					192
03	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	2344	3	20	9	N	18	189	1			21
04	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2066	3	32	9	N	29					50
05	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2314	3	11	9	N	10					60
06	2312 R	2312	-0-	-0-	-0-	2289	3	23	9	N	21					81
*07	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	2274	3	12	9	N	11					92

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		111		RRCID ->		084003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176		
FEE																
02	476 #	28	-0-	-448	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	527 #	354	-0-	-173	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	510 #	325	-0-	-185	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	372 #	31	-0-	-341	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
06	669 R	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	2	Y	-0-					-0-
*07	837 R	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	Y	-0-					-0-

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC		238718		WELL #:		1		RRCID ->		179382		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8200 - 8206		
ISAACS 114																
02	1736 #	765	-0-	-971	-0-	765	3			N	-0-					31
03	1426 #	985	-0-	-441	-0-	985	3			N	-0-					31
04	1230 #	909	-0-	-321	-0-	909	3			N	-0-					31
05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					31
06	960 #	12	-0-	-948	-0-	12	3			N	-0-					31
07	992 #	11	-0-	-981	-0-	11	3			N	-0-					31

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		1		RRCID ->		055980		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 8328 - 8338		
WELLS, J.O.																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD		WELL #:		1		RRCID ->		068948		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8156 - 8164				
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//	01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
ISAACS		WELL #:	1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-	45
03	14B2 EXT	66	-0-	66	114	66	2			N	-0-	45
04	187 R	73	-0-	-114	-0-	73	2			N	-0-	45
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3	48
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	48
*07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	48

YARNOLD		WELL #:	2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157	
02	1904 #	1752	-0-	-152	-0-	1722	2	30	9	N	27	87
03	2108 #	1925	-0-	-183	-0-	1907	2	18	9	N	16	103
04	1980 #	947	-0-	-1033	-0-	937	2	10	9	N	9	112
05	1953 #	990	-0-	-963	-0-	979	2	11	9	N	10	122
06	1890 #	1265	-0-	-625	-0-	1259	2	6	9	N	5	127
07	1953 #	1568	-0-	-385	-0-	1557	2	11	9	N	10	137

ISAACS		WELL #:	3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296	
02	2380 #	1678	-0-	-702	-0-	1667	2	11	9	N	10	72
03	2046 #	1952	-0-	-94	-0-	1932	2	20	9	N	18	90
04	1980 #	1450	-0-	-530	-0-	1429	2	21	9	N	19	109
05	2015 #	878	-0-	-1137	-0-	869	2	9	9	N	8	117
06	1890 #	953	-0-	-937	-0-	945	2	8	9	N	7	124
07	1953 #	1327	-0-	-626	-0-	1318	2	9	9	N	8	132

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

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
FORGEY "112"		WELL #:	1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150	
02	2954 R	2954	-0-	-0-	-0-	27	1	2885	2	N	38	85
						42	9					
03	3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	68	153
						75	9					
04	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	30	1	2971	2	N	57	210
						63	9					
05	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3063	2	N	25	42
						28	9				193 1	
06	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	N	43	85
						47	9					
*07	3095 R	3095	-0-	-0-	-0-	30	1	2993	2	N	65	150
						72	9					

O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL										
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560										
FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322										
02	1176 #	984	-0-	-192	-0-	21 1	957 2	N	5	58
03	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	6 9	1367 2	N	4	62
04	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	4 9	1355 2	N	-0-	62
05	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	29 1	1429 2	N	-0-	62
06	1424 R	1424	-0-	-0-	-0-	31 1	1395 2	N	-0-	62
*07	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	29 1	1490 2	N	-0-	62
02						31 1				
ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE										
GRAVES OPERATING, LLC 325799										
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384										
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-	68
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-	68
04	1170 N	981	-0-	-189	-0-	981 2		N	-0-	68
05	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923 2		N	-0-	68
06	1020 N	312	-0-	-708	-0-	312 2		N	-0-	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
LINN OPERATING, INC. 501545										
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408										
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	120
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-	120
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	120
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		N	-0-	120
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	120
07	868 N	706	-0-	-162	-0-	706 2		N	-0-	120
ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715										
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581										
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	973 2	17 9	N	15	66
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1086 2	46 9	N	42	108
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1009 2	13 9	N	12	120
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1062 2	31 9	N	28	148
06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	1049 2	22 9	N	20	168
07	1054 N	925	-0-	-129	-0-	906 2	19 9	N	17	185
LINN OPERATING, INC. 501545										
PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993										
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	172
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	172
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-	172
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-	172
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-	172
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	172
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862										
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		//CONT.//		667862								
COURSON RANCH 159		WELL #:		1D	RRCID -> 178161	COMPL. DATE 07/17/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8061	-	8124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		809 N	809	-0-	-0-	28 1	781 2	N	-0-		48	
03		837 N	448	-0-	-389	31 1	415 2	N	2		50	
						2 9						
04		810 N	30	-0-	-780	30 1		N	-0-		50	
05		1204 N	1204	-0-	-0-	31 1	1170 2	N	3		53	
						3 9						
06		870 N	870	-0-	-0-	30 1	834 2	N	5		58	
						6 9						
*07		923 N	923	-0-	-0-	31 1	890 2	N	2		60	
						2 9						

COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID -> 214274	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 7982	-	8330		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID -> 225453	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10635	PERF. 8470	-	8508		
02		224 X	164	-0-	-60	162 2	2 9	N	2		142	
03		248 X	126	-0-	-122	125 2	1 9	N	1		143	
04		240 X	99	-0-	-141	99 2		N	-0-		143	
05		248 X	82	-0-	-166	80 2	2 9	N	2		145	
06		240 X	68	-0-	-172	66 2	2 9	N	2		147	
07		186 X	82	-0-	-104	79 2	3 9	N	3		150	

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID -> 228186	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 7971	PERF. N/A				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28	

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID -> 251433	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8240	-	8258		
02		56 N	32	-0-	-24	32 2		N	-0-		60	
03		62 N	43	-0-	-19	43 2		N	-0-		60	
04		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-		60	
05		45 N	45	-0-	-0-	45 2		N	-0-		60	
06		53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-		60	
07		62 N	54	-0-	-8	54 2		N	-0-		60	

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID -> 251681	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11014	PERF. 8600	-	8622		
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6		RRCID -> 174821		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	483	1	7421	2	N	36			141
03	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	588	1	8341	2	N	20			161
04	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	567	1	7965	2	N	27	142	1	46
05	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	567	1	8025	2	N	35			81
06	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	546	1	7633	2	N	4			85
*07	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	546	1	7498	2	N	11			96

LIPS RANCH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 175332		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8182 - 9122				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPS "A"		WELL #:		12		RRCID -> 176474		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186				
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-			144
03	1581 X	1146	-0-	-435	-0-	72	1	1074	2	N	-0-			144
04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	162	1	2423	2	N	15			159
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	180	1	3975	2	N	8			167
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	174	1	3975	2	N	16			183
*07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	180	1	4837	2	N	17			200

ALPAR-LIPS (DOUGLAS)				01933 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.				667862										
COURSON RANCH 149		WELL #:		1AA		RRCID -> 218864		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 5563 - 5580				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541				
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
03	1178 X	932	-0-	-246	-0-	932	2			N	-0-			-0-
04	1140 X	878	-0-	-262	-0-	878	2			N	-0-			-0-
05	1178 X	903	-0-	-275	-0-	903	2			N	-0-			-0-
06	1020 X	665	-0-	-355	-0-	665	2			N	-0-			-0-
07	1023 X	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		667862												
SOUTH LIPS -170-		WELL #:	1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 -	7140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		667862												
COURSON RANCH 135		WELL #:	10	RRCID ->	218373	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8960 -	8984		
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1260	1	58	2	N	-0-			250
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1395	1	39	2	N	-0-			250
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1350	1	30	2	N	-0-			250
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	1	24	2	N	-0-			250
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1350	1	19	2	N	-0-			250
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1395	1	18	2	N	-0-			250

COURSON RANCH 158		WELL #:	12	RRCID ->	218460	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8868 -	8978		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			433
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			433
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			433
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			433
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			433

COURSON RANCH 158		WELL #:	10	RRCID ->	221300	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8874 -	9370		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			656
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				167	1				489
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			489
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			489
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			489
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2010														

COURSON RANCH 157		WELL #:	6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 -	9060		
02	4564 X	3263	-0-	-1301	-0-	1175	1	1880	2	N	189			663
						208	9							
03	5053 X	2975	-0-	-2078	-0-	1267	1	1050	2	N	598	737	1	524
						658	9							
04	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	1287	1	3373	2	N	387	742	1	169
						426	9							
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	1329	1	3284	2	N	435	188	1	416
						479	9							
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	1287	1	3155	2	N	412	375	1	453
						453	9							
07	5270 X	5204	-0-	-66	-0-	1327	1	3423	2	N	413	567	1	299
						454	9							

COURSON RANCH 148		WELL #:	10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8872 -	8936		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862
 COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-			394

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

02	252 X	230	-0-	-22	-0-	61	1	169	2	N	-0-			242
03	279 X	261	-0-	-18	-0-	67	1	194	2	N	-0-			242
04	270 X	249	-0-	-21	-0-	65	1	184	2	N	-0-			242
05	248 X	221	-0-	-27	-0-	66	1	155	2	N	-0-			242
06	240 X	198	-0-	-42	-0-	64	1	134	2	N	-0-			242
07	248 X	189	-0-	-59	-0-	65	1	124	2	N	-0-			242

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

02	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	1945	2	8	9	N	7			149
03	2356 N	2098	-0-	-258	-0-	2085	2	13	9	N	12			161
04	2160 N	1906	-0-	-254	-0-	1895	2	11	9	N	10			171
05	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1944	2			N	-0-			171
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			171
07	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-			171

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
 COURSON RANCH 136 WELL #: 4-U RRCID -> 137714 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5796 - 5814

02	939 R	939	-0-	-0-	-0-	931	2	8	9	N	7			112
03	971 R	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8			120
04	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1176	2	10	9	N	9			129
05	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1138	2	7	9	N	6			135
06	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			135
07	1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1112	2	2	9	N	2			137

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
SKEETERBEE		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173		PERF. 3447 - 4498		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	3416 X	2556	-0-	-860	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	2916	-0-	-866	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	1530	-0-	-1530	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	2323	-0-	-498	-0-	2323	2	N	-0-			-0-
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2	N	-0-			-0-
*07	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-			-0-

SKEETERBEE		WELL #: 2		RRCID -> 198489		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 3234		PERF. 3500 - 4924		
02	1456 X	549	-0-	-907	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03	1612 X	592	-0-	-1020	-0-	592	2	N	-0-			-0-
04	1560 X	1222	-0-	-338	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
05	1116 X	568	-0-	-548	-0-	568	2	N	-0-			-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
*07	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	N	-0-			-0-

SKEETERBEE		WELL #: 3C		RRCID -> 204375		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 3398 - 3420		
02	3220 X	1560	-0-	-1660	-0-	1560	2	N	-0-			17
03	3565 X	2931	-0-	-634	-0-	2931	2	N	-0-			17
04	3450 X	3127	-0-	-323	-0-	3127	2	N	-0-			17
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			17
06	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-			17
*07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2	N	-0-			17

SKEETERBEE		WELL #: 5		RRCID -> 213010		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3738 - 5907		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

SKEETERBEE		WELL #: 6		RRCID -> 213011		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3745 - 6127		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

SKEETERBEE		WELL #: 4		RRCID -> 213634		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3656		PERF. 3176 - 3202		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1120 N	1061	-0-	-59	-0-	32	1	1027	3	N	-0-			66
							2	4							
03		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	46	1	1184	3	N	-0-			66
							2	4							
04		1290 N	1144	-0-	-146	-0-	40	1	1102	3	N	-0-			66
							2	4							
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	3	N	-0-			66
							2	4							
*06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	3	N	-0-			66
							1	4							
*07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	46	1	1207	3	N	15			81
							1	4	17	9					
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 62 RRCID -> 178008 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3418 - 3736															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642															
02		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	299	1	7082	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	330	1	7553	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	320	1	8718	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	320	1	8444	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*06		12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	320	1	12061	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*07		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	320	1	17066	3	N	-0-			-0-
							1	4							
COURSON RANCH "B" UNIT 14 WELL #: 72 RRCID -> 192168 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4102 - 5300															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135															
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
04		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			-0-
05		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
*06		390 X	22	-0-	-368	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07		744 X	64	-0-	-680	-0-	64	3			N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		532 X	39	-0-	-493	-0-	39	3	N	-0-		-0-
03		434 X	87	-0-	-347	-0-	87	3	N	-0-		-0-
04		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-		-0-
05		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-		-0-
*06		300 X	229	-0-	-71	-0-	229	3	N	-0-		-0-
07		651 X	87	-0-	-564	-0-	87	3	N	-0-		-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
02		364 N	237	-0-	-127	-0-	237	3	N	-0-		-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-
*06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		-0-
*07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
02		1624 X	757	-0-	-867	-0-	757	3	N	-0-		-0-
03		1519 X	1455	-0-	-64	-0-	1455	3	N	-0-		-0-
04		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
05		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	-0-		-0-
*06		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-		-0-
*07		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-		-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
02		812 X	543	-0-	-269	-0-	543	3	N	-0-		-0-
03		899 X	800	-0-	-99	-0-	800	3	N	-0-		-0-
04		870 X	765	-0-	-105	-0-	765	3	N	-0-		-0-
05		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
*06		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		-0-
*07		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331												
02		2240 X	967	-0-	-1273	-0-	967	3	N	-0-		-0-
03		1643 X	1176	-0-	-467	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
04		1260 X	1023	-0-	-237	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
05		1302 X	1093	-0-	-209	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
*06		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
*07		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411												
02		2576 X	1780	-0-	-796	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
03		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3	N	-0-		-0-
04		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	N	-0-		-0-
05		2387 X	1426	-0-	-961	-0-	1426	3	N	-0-		-0-
*06		2430 X	1475	-0-	-955	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
07		2635 X	890	-0-	-1745	-0-	890	3	N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		533 X	533	-0-	-0-	-0-	27	1	504	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		434 X	383	-0-	-51	-0-	20	1	361	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04		930 X	411	-0-	-519	-0-	15	1	394	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05		992 X	512	-0-	-480	-0-	38	1	472	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*06		960 X	253	-0-	-707	-0-	22	1	230	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07		589 X	203	-0-	-386	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-
							1	4							

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730															
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	4	N	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
*06		30 N	12	-0-	-18	-0-	11	1	1	4	N	-0-			-0-
*07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	4	N	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644															
KING -E- WELL #: 2															
02		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	132	1	2462	2	N	-0-			-0-
03		2294 X	2199	-0-	-95	-0-	135	1	2064	2	N	-0-			-0-
04		2550 X	1429	-0-	-1121	-0-	172	1	1257	2	N	-0-			-0-
05		2883 X	2611	-0-	-272	-0-	170	1	2441	2	N	-0-			-0-
06		2790 X	1572	-0-	-1218	-0-	87	1	1485	2	N	-0-			-0-
07		2883 X	1029	-0-	-1854	-0-	66	1	963	2	N	-0-			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475															
02		448 X	328	-0-	-120	-0-	17	1	311	2	N	-0-			-0-
03		434 X	295	-0-	-139	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
05		403 X	80	-0-	-323	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07		372 X	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147															
02		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	125	1	2328	2	N	-0-			-0-
03		2697 X	2314	-0-	-383	-0-	142	1	2172	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	1288	-0-	-1562	-0-	155	1	1133	2	N	-0-			-0-
05		2945 X	1963	-0-	-982	-0-	128	1	1835	2	N	-0-			-0-
06		2850 X	2188	-0-	-662	-0-	121	1	2067	2	N	-0-			-0-
07		2728 X	2406	-0-	-322	-0-	154	1	2252	2	N	-0-			-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486															
02		984 X	984	-0-	-0-	-0-	50	1	934	2	N	-0-			-0-
03		1023 X	982	-0-	-41	-0-	60	1	922	2	N	-0-			-0-
04		1110 X	509	-0-	-601	-0-	61	1	448	2	N	-0-			-0-
05		1147 X	957	-0-	-190	-0-	62	1	895	2	N	-0-			-0-
06		1110 X	848	-0-	-262	-0-	47	1	801	2	N	-0-			-0-
07		1085 X	628	-0-	-457	-0-	40	1	588	2	N	-0-			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610									
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244 - 5815	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292 - 5475	
PEARSON		WELL #:		8	RRCID ->	138931	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292 - 5475	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
WOODRUFF 17		WELL #:		4	RRCID ->	228327	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3690 - 3694	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		WELL #:		667862	RRCID ->	211830	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480 - 3538	
COURSON RANCH 157		WELL #:		8	RRCID ->	211830	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480 - 3538	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174	
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174	
02	3836 X	3617	-0-	-219	-0-	103	1	3514	2	N	-0-		-0-
03	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	97	1	3835	2	N	-0-		-0-
04	3990 X	3769	-0-	-221	-0-	95	1	3674	2	N	-0-		-0-
05	4123 X	3519	-0-	-604	-0-	93	1	3426	2	N	-0-		-0-
06	3990 X	3774	-0-	-216	-0-	101	1	3673	2	N	-0-		-0-
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	102	1	4042	2	N	-0-		-0-
COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454	
COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454	
02	2016 X	1615	-0-	-401	-0-	128	1	1487	2	N	-0-		-0-
03	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	132	1	1532	2	N	-0-		-0-
04	1740 X	1703	-0-	-37	-0-	131	1	1572	2	N	-0-		-0-
05	1798 X	1317	-0-	-481	-0-	125	1	1192	2	N	-0-		-0-
06	1740 X	1592	-0-	-148	-0-	130	1	1462	2	N	-0-		-0-
07	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	130	1	1450	2	N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862												
COURSON RANCH 158		WELL #:	14	RRCID ->	213000	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3440 - 3785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

COURSON RANCH 133		WELL #:	4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	3286 - 3294	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

COURSON RANCH 149		WELL #:	4	RRCID ->	218727	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	3454 - 3518	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

COURSON RANCH 136		WELL #:	9	RRCID ->	218735	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3250 - 3299	
02	140 X	54	-0-	-86	-0-	54	2	N	-0-			2
03	93 X	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-			2
04	90 X	20	-0-	-70	-0-	20	2	N	-0-			2
05	93 X	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-			2
06	60 X	15	-0-	-45	-0-	15	2	N	-0-			2
07	62 X	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-			2

COURSON RANCH 6		WELL #:	1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3580 - 3590	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

COURSON RANCH 136		WELL #:	11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02		5208 X	3680	-0-	-1528	-0-	3619	2	61	9	N	55					236
03		5673 X	4342	-0-	-1331	-0-	4258	2	84	9	N	76	185	1			127
04		5100 X	4406	-0-	-694	-0-	4340	2	66	9	N	60					187
05		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	70	185	1			72
06		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4343	2	96	9	N	87					159
07		4557 X	4533	-0-	-24	-0-	4445	2	88	9	N	80					239

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

AMY (UPPER MORROW) LINN OPERATING, INC. CARR 13		02408 465 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 2		RRCID -> 191834		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	28	1	17567	2	N	45					379
03	20444 X	20444	-0-	-0-	-0-	50	9	20347	2	N	60	179	1			260
04	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	31	1	18974	2	N	51					311
05	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	66	9	20568	2	N	68	179	1			200
06	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	18974	2	18798	2	N	53					253
*07	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	19658	2	19658	2	N	32					285

CARR 55		WELL #: 2		RRCID -> 206722		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280							
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	366	1	6834	2	N	10					118
03	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	11	9	7735	2	N	19					137
04	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	405	1	247	1	N	13					150
05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	21	9	202	1	N	15					165
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	14	9	6933	2	N	15					180
*07	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	202	1	7266	2	N	12					192

CARR 12		WELL #: 2		RRCID -> 206951		COMPL. DATE 12/31/2004			TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) ATHENA ENERGY, INC. ANDERSON		02661 500 036051		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD							
		WELL #: 1304		RRCID -> 107616		COMPL. DATE 03/04/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376							
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					56
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					56
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					56
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					56
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					56
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ANTERO (UPPER MORROW D) CHESAPEAKE OPERATING, INC. SHELL FEE 25		03100 470 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5152 X	2400	-0-	-2752	-0-	2400	3	N	-0-			75
03	5704 X	54	-0-	-5650	-0-	54	3	N	-0-			75
04	5430 X	4315	-0-	-1115	-0-	4315	3	N	-0-			75
05	5301 X	4792	-0-	-509	-0-	4792	3	N	-0-			75
06	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3	N	-0-			75
*07	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3	N	-0-			75

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638			
02	2324 X	2135	-0-	-189	-0-	2135	3	N	-0-			80
03	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2416	3	N	-0-			80
04	2370 X	2369	-0-	-1	-0-	2369	3	N	-0-			80
05	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3	N	-0-			80
06	2340 X	2290	-0-	-50	-0-	2290	3	N	-0-			80
07	2449 X	2315	-0-	-134	-0-	2315	3	N	-0-			80

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617			
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	67	1	808	3	N	-0-	-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	74	1	539	3	N	-0-	-0-
04	750 N	279	-0-	-471	-0-	72	1	207	3	N	-0-	-0-
05	961 N	300	-0-	-661	-0-	74	1	226	3	N	-0-	-0-
06	600 N	280	-0-	-320	-0-	72	1	208	3	N	-0-	-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	74	1	202	3	N	-0-	-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026			
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	1007	2	N	-0-	185
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	905	2	N	-0-	185
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	10	1	994	2	N	-0-	185
05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	10	1	980	2	N	-0-	185
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	10	1	925	2	N	-0-	185
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	185

SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064			
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	10	1	1559	2	N	-0-	158
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	10	1	1799	2	N	-0-	158
04	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	10	1	1512	2	N	-0-	158
05	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	10	1	1509	2	N	-0-	158
06	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	10	1	1357	2	N	-0-	158
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT	158

APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
STONE -946-				WELL #:	1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4284 X	3083	-0-	-1201	-0-	100 1	2950 3	N	28			103	
						2 4	31 9						
03	4371 X	3226	-0-	-1145	-0-	112 1	3034 3	N	71			174	
						2 4	78 9						
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	124 1	3918 3	N	42			216	
						2 4	46 9						
05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	153 1	4792 3	N	54	166 1		104	
						2 4	59 9						
*06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	144 1	4434 3	N	38			142	
						1 4	42 9						
*07	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	144 1	4496 3	N	142	192 1		92	
						1 4	156 9						

YEATON -947-				WELL #:	5	RRCID ->	139261	COMPL. DATE	08/09/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9352 - 9360
02	616 N	491	-0-	-125	-0-	8 1	481 3	N	-0-			-0-	
						2 4							
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	7 1	471 3	N	47	34 5		13	
						2 4	52 9						
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	4 1	242 3	N	-0-			13	
						2 4							
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	12 1	801 3	N	26			39	
						2 4	29 9						
*06	510 N	308	-0-	-202	-0-	6 1	301 3	N	-0-			39	
						1 4							
07	248 N	207	-0-	-41	-0-	6 1	194 3	N	5			44	
						1 4	6 9						

ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1 1	132 2	N	-0-			-0-	
						1 1	89 2	N	-0-			-0-	
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	1 1	107 2	N	-0-			-0-	
						1 1	140 2	N	-0-			-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	52 2	N	-0-			-0-	
						1 1	54 2	N	-0-			-0-	
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	1 1	54 2	N	-0-			-0-	
						1 1			-0-			-0-	
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	1 1			-0-			-0-	
						1 1			-0-			-0-	
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	1 1			-0-			-0-	
						1 1			-0-			-0-	

ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
KIRK, C. W. -86-				WELL #:	6	RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	6106 - 6118
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			30	
						279 2		N	-0-			30	
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			30	
						257 2		N	-0-			30	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			30	
						294 2		N	-0-			30	
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			30	
						247 2		N	-0-			30	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			30	
						247 2		N	-0-			30	
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2		N	-0-			30	
									-0-				

KIRK, NANNIE -116-				WELL #:	3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6097 - 6129
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-			209	
						446 2		Y	-0-			209	
03	837 N	446	-0-	-391	-0-	446 2		Y	-0-			209	
						1002 2		Y	-0-			209	
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-			209	
								Y	-0-			209	
05	744 N	632	-0-	-112	-0-			Y	-0-			209	
								Y	-0-			209	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209	
								Y	-0-			209	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			209	

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786														
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 4		RRCID -> 162913		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					53
03	713 N	446	-0-	-267	-0-	446	2			Y	-0-					53
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					53
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 5		RRCID -> 163296		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6114 - 6134								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 3		RRCID -> 165631		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7070 - 7601								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 1		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6040 - 6054								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 2		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 1		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
ARRINGTON CJM, INC.				033134						
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LINN OPERATING, INC.				501545						
KIRK "B"		WELL #:		2	RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
KIRK "A"		WELL #:		2	RRCID ->	164576	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048	
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-
03	2170 N	1733	-0-	-437	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
06	1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
WINEGEART		WELL #:		1118	RRCID ->	247863	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6131 - 6141	
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2	N	-0-		-0-
03	3503 X	2835	-0-	-668	-0-	2835 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	2742	-0-	-648	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	N	-0-		-0-
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2	N	-0-		-0-
*07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2	N	-0-		-0-
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903						
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #:		2C	RRCID ->	160511	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03	403 N	270	-0-	-133	-0-	270 2	N	-0-		-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
ARRINGTON (GRANITE WASH)				03853 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694						
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		23	RRCID ->	147355	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (MORROW)																			
TOM COBLE OIL & GAS LP																			
WEST TURKEY TRACK																			
03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																			
861694																			
WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

WEST TURKEY TRACK																			
WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512																			
02		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
03		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
04		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
05		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
07		0	K	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-

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

ARRINGTON (TONKAWA)																			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY																			
OWNBEY																			
03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON																			
825420																			
WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315																			
02		2520	X	146	-0-	-2374		-0-	146	2			N	-0-					-0-
03		2790	X	-0-	-0-	-2790		-0-					N	-0-					-0-
04		2700	X	36	-0-	-2664		-0-	36	2			N	-0-					-0-
05		3550	X	3550	-0-	-0-		-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06		3251	X	3251	-0-	-0-		-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*07		3310	X	3310	-0-	-0-		-0-	3310	2			N	-0-					-0-

AT (MORROW, UPPER)																			
COURSON OIL & GAS, INC.																			
AYCOCK TRUST																			
04179 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN																			
182785																			
WELL #: 1107 RRCID -> 196699 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6435																			
02		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-
07		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO	RPT				-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)																			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																			
LOTT 2																			
04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																			
147715																			
WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.11504 - 13896																			
02		364	X	91	-0-	-273		-0-	8	2	83	9	N	75	75	8			115
03		494	X	494	-0-	-0-		-0-	444	2	50	9	N	45	45	8			115
04		390	X	307	-0-	-83		-0-	307	2			N	-0-					115
05		403	X	-0-	-0-	-403		-0-					N	-0-					115
06		480	X	-0-	-0-	-480		-0-					N	-0-					115
07		496	X	-0-	-0-	-496		-0-					N	-0-					115

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
JONES 31		WELL #:		2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.14059	- 14251
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	4452 X	4289	-0-	-163	-0-	4256	2	33	9	N	30	140
03	4898 X	4645	-0-	-253	-0-	4599	2	46	9	N	42	182
04	4620 X	4519	-0-	-101	-0-	4475	2	44	9	N	40	222
05	4743 X	4556	-0-	-187	-0-	4515	2	41	9	N	37	255
06	4590 X	4392	-0-	-198	-0-	4347	2	45	9	N	41	296
07	4743 X	4461	-0-	-282	-0-	4403	2	58	9	N	53	169

ELMORE 32		WELL #:		7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.13908	- 14297
02	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5681	2	59	9	N	54	211
03	6510 X	4670	-0-	-1840	-0-	4647	2	23	9	N	21	47
04	6750 X	4094	-0-	-2656	-0-	4052	2	42	9	N	38	81
05	6975 X	4009	-0-	-2966	-0-	3957	2	52	9	N	47	126
06	6750 X	3483	-0-	-3267	-0-	3441	2	42	9	N	38	163
07	6355 X	3572	-0-	-2783	-0-	3530	2	42	9	N	38	200

REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12800	- 14811
02	6272 X	5671	-0-	-601	-0-	5554	2	117	9	N	106	392
03	6944 X	6468	-0-	-476	-0-	6400	2	68	9	N	62	263
04	6180 X	5589	-0-	-591	-0-	5558	2	31	9	N	28	110
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6858	2	128	9	N	116	224
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6189	2	95	9	N	86	135
07	6479 X	5224	-0-	-1255	-0-	5124	2	100	9	N	91	226

B & B (GRANITE WASH)		04660 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
REED		WELL #:		201	RRCID ->	205633	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12278	- 13178
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11892	- 13018
02	980 N	938	-0-	-42	-0-	913	2	25	9	N	23	311
03	1116 N	730	-0-	-386	-0-	669	2	61	9	N	55	181
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1197	2	81	9	N	74	255
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	N	16	91
06	720 N	585	-0-	-135	-0-	585	2		9	N	-0-	91
07	1147 N	838	-0-	-309	-0-	821	2	17	9	N	15	106

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11928	- 12902
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	804	2	21	9	N	19	164
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	590	2	17	9	N	15	179
04	780 N	777	-0-	-3	-0-	755	2	22	9	N	20	199
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2		9	N	-0-	199
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	N	10	209
*07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	918	2	66	9	N	60	91

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
REED 2		WELL #: 4		RRCID -> 210025		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11857 - 13013				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2		N	-0-			97
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5		102
04	690 N	526	-0-	-164	-0-	526	2		N	-0-			102
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			102
06	750 N	230	-0-	-520	-0-	230	2		N	-0-			102
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			102

REED 2		WELL #: 6		RRCID -> 210026		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130				
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2380	2	20	9	N	18	8 8	226
03	1984 N	229	-0-	-1755	-0-	204	2	25	9	N	23	172 1	77
04	1920 N	293	-0-	-1627	-0-	293	2		N	-0-			77
05	1984 N	469	-0-	-1515	-0-	469	2		N	-0-			77
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	490	2	59	9	N	54	1 8	130
*07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2		132

REED T		WELL #: 2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848				
02	952 N	495	-0-	-457	-0-	461	2	34	9	N	31		102
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	N	30		132
04	3000 N	5021	-0-	2021	-0-	4996	2	25	9	N	23		155
05	3100 N	5444	-0-	2344	-0-	4365	2	55	9	N	50		205
06	3000 N	4915	-0-	1915	-0-	6280	2	32	9	N	29	1 8	233
*07	11106 X	4826	-0-	-6280	-0-	4794	2	32	9	N	29	189 1	73

REED 2		WELL #: 5		RRCID -> 211002		COMPL. DATE 06/06/2005			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

REED T		WELL #: 3		RRCID -> 212060		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961				
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-			89
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	501	2	51	9	N	46		135
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	570	2	30	9	N	27		162
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			162
06	540 N	436	-0-	-104	-0-	430	2	6	9	N	5		167
07	620 N	458	-0-	-162	-0-	433	2	25	9	N	23	1 8	189

REED 1		WELL #: 3		RRCID -> 214009		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123				
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-			114
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			114
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			114
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			114
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			114
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			114

REED 2		WELL #: 8		RRCID -> 214010		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123				
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	526	2		N	-0-			142
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	N	12		154
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	657	2	53	9	N	48		202
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			202
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	588	2	28	9	N	25		227
07	744 N	695	-0-	-49	-0-	676	2	19	9	N	17	186 1	58

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
REED 2		WELL #:		7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11882 -	12941			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			55
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			55
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			55
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 -	12740			
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			62
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-					N	-0-			62
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	2			N	-0-			62
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			62
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			62
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			62

REED 2		WELL #:		202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11826 -	12968			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

REED T		WELL #:		6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11720 -	12856			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

REED T		WELL #:		5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840 -	13102			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181

REED SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4832 -	5326			
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1833	1969	1	630
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1537	1410	1	757
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1731	2131	1	357
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1212	1069	1	500
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1422	1488	1	434
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	502	544	1	392

HAMILTON 39		WELL #:		2	RRCID ->	215899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11360 -	12486			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. MEEK 41		//CONT.// //CONT.//	04660 500 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751														
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	110 N	-110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053														
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			18
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-			18
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			18
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-			18
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1 8		18
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			18

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

RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945														
02	6748 X	5274	-0-	-1474	-0-	5077	2	197	9	N	179	30 8		567
03	7099 X	6911	-0-	-188	-0-	6725	2	186	9	N	169	368 1		368
04	6960 X	5709	-0-	-1251	-0-	5548	2	161	9	N	146	182 1		332
05	7192 X	6594	-0-	-598	-0-	6510	2	84	9	N	76	188 1	2 8	218
06	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5716	2	233	9	N	212	337 1	1 8	92
*07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5962	2	154	9	N	140			232

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422														
02	17920 X	15581	-0-	-2339	-0-	14932	2	649	9	N	590	176 1	1 8	519
03	20743 X	20743	-0-	-0-	-0-	20077	2	666	9	N	605	798 1		326
04	19200 X	18783	-0-	-417	-0-	18202	2	581	9	N	528	765 1		89
05	18755 X	11446	-0-	-7309	-0-	11093	2	353	9	N	321	379 1	1 8	30
06	19260 X	10067	-0-	-9193	-0-	9783	2	284	9	N	258	194 1	1 8	93
07	19902 X	11936	-0-	-7966	-0-	11824	2	112	9	N	102			195

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484														
02	16940 X	15761	-0-	-1179	-0-	15456	2	305	9	N	277			681
03	20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	19761	2	540	9	N	491	541 1		631
04	18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	18229	2	351	9	N	319	373 1		577
05	18755 X	18109	-0-	-646	-0-	17735	2	374	9	N	340	370 1		547
06	19650 X	18670	-0-	-980	-0-	18176	2	494	9	N	449	553 1		443
07	20305 X	19896	-0-	-409	-0-	19501	2	395	9	N	359	521 1		281

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368														
02	6524 X	6070	-0-	-454	-0-	6070	2			N	-0-			250
03	7223 X	3803	-0-	-3420	-0-	3803	2			N	-0-			250
04	6990 X	5133	-0-	-1857	-0-	5121	2	12	9	N	11	184 1		77
05	7192 X	5180	-0-	-2012	-0-	5180	2			N	-0-			77
06	6960 X	4137	-0-	-2823	-0-	4137	2			N	-0-			77
07	6727 X	3147	-0-	-3580	-0-	3145	2	2	9	N	2			79

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
REED 2		WELL #: 9H		RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	- 14302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	13860 X	7039	-0-	-6821	-0-	6861	2	178	9	N	162	193	1	1	8	426
03	13268 X	8587	-0-	-4681	-0-	8378	2	209	9	N	190	386	1			230
04	12840 X	11090	-0-	-1750	-0-	10817	2	273	9	N	248	194	1			284
05	12710 X	10975	-0-	-1735	-0-	10671	2	304	9	N	276	379	1	8	8	173
06	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7461	2	183	9	N	166	3	8			336
*07	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16128	2	422	9	N	384	525	1	3	8	192

RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12447	- 16733					
02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7477	2	431	9	N	392	1	8			702
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11216	2	259	9	N	235	397	1	1	8	539
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1023	2	133	9	N	121	171	1	4	8	485
05	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	11369	2	356	9	N	324	192	1	7	8	610
06	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	12762	2	329	9	N	299	526	1	6	8	377
*07	15664 X	15664	-0-	-0-	-0-	15328	2	336	9	N	305	353	1	3	8	326

RUBY LEE		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12499	- 15348					
02	6412 X	3310	-0-	-3102	-0-	3178	2	132	9	N	120	188	1	12	8	165
03	5177 X	386	-0-	-4791	-0-	360	2	26	9	N	24	10	8			179
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3774	2	141	9	N	128	5	8			302
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4445	2	89	9	N	81	192	1	6	8	185
06	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	2167	2	47	9	N	43	5	8			223
07	2976 X	2290	-0-	-686	-0-	2199	2	91	9	N	83	188	1	1	8	117

RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14310	- 18603					
02	51240 X	40143	-0-	-11097	-0-	40004	2	139	9	N	126	173	1	8	8	143
03	56730 X	51576	-0-	-5154	-0-	51469	2	107	9	N	97	2	8			238
04	54900 X	49242	-0-	-5658	-0-	49165	2	77	9	N	70	47	8			261
05	55366 X	49344	-0-	-6022	-0-	49161	2	183	9	N	166	191	1	26	8	210
06	52260 X	46705	-0-	-5555	-0-	46550	2	155	9	N	141	178	1	19	8	154
07	51584 X	47407	-0-	-4177	-0-	47247	2	160	9	N	145	169	1	5	8	125

WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12404	- 17078					
02	28672 X	17574	-0-	-11098	-0-	16775	2	799	9	N	726	383	1	47	8	608
03	31744 X	9901	-0-	-21843	-0-	9182	2	719	9	N	654	711	1			551
04	29310 X	7960	-0-	-21350	-0-	7531	2	429	9	N	390	387	1			554
05	23994 X	11288	-0-	-12706	-0-	10633	2	655	9	N	595	775	1	4	8	370
06	14400 X	12305	-0-	-2095	-0-	11704	2	601	9	N	546	521	1	1	8	394
*07	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15637	2	849	9	N	772	900	1			266

WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.12660	- 17328					
02	46788 X	35960	-0-	-10828	-0-	34106	2	1854	9	N	1685	1569	1	4	8	534
03	51801 X	37871	-0-	-13930	-0-	36071	2	1800	9	N	1636	1316	1	1	8	853
04	50130 X	41820	-0-	-8310	-0-	39256	2	2564	9	N	2331	2372	1	7	8	805
05	51801 X	40826	-0-	-10975	-0-	38927	2	1899	9	N	1726	1895	1	3	8	633
06	38686 X	38686	-0-	-0-	-0-	36815	2	1871	9	N	1701	1553	1	2	8	779
*07	38500 X	38500	-0-	-0-	-0-	36620	2	1880	9	N	1709	1960	1	1	8	527

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12280	- 16593					
02	24024 X	19423	-0-	-4601	-0-	18762	2	661	9	N	601	781	1	1	8	436
03	26598 X	23682	-0-	-2916	-0-	22464	2	1218	9	N	1107	986	1			557
04	24870 X	22080	-0-	-2790	-0-	21028	2	1052	9	N	956	963	1			550
05	24769 X	18906	-0-	-5863	-0-	17952	2	954	9	N	867	1152	1	6	8	259
06	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	19976	2	969	9	N	881	706	1	7	8	427
*07	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	19906	2	1014	9	N	922	1246	1	2	8	101

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715													
MEEK 41		WELL #:		4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12250 - 16420					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
02	20328	X	14917	-0-	-5411	-0-		14057	2	860	9	N	782	796	1	11 8	335
03	34890	X	34890	-0-	-0-	-0-		32720	2	2170	9	N	1973	1838	1	6 8	464
04	32874	X	32874	-0-	-0-	-0-		31122	2	1752	9	N	1593	1864	1	18 8	175
05	34436	X	34436	-0-	-0-	-0-		32684	2	1752	9	N	1593	1433	1	21 8	314
06	32124	X	32124	-0-	-0-	-0-		30930	2	1194	9	N	1085	1075	1	18 8	306
*07	31963	X	31963	-0-	-0-	-0-		30729	2	1234	9	N	1122	1067	1	6 8	355

RUBY LEE		WELL #:		105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 12099		PERF.12228 - 16665					
02	0	W	26876	-0-	26876	738437		25075	2	1801	9	N	1637	1892	1	32 8	436
03	0	W	28890	-0-	28890	767327		26906	2	1984	9	N	1804	1510	1	20 8	710
04	0	W	25697	-0-	25697	793024		24184	2	1513	9	N	1375	1585	1	20 8	480
05	0	W	25092	-0-	25092	818116		23253	2	1839	9	N	1672	1695	1	14 8	443
06	0	W	23623	-0-	23623	841739		21969	2	1654	9	N	1504	1230	1	9 8	708
07	0	W	23546	-0-	23546	865285		21884	2	1662	9	N	1511	1735	1	3 8	481

LOTT 2		WELL #:		6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11678 - 16013					
02	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-		22619	2	1002	9	N	911	606	1	3 8	489
03	28690	X	28690	-0-	-0-	-0-		27518	2	1172	9	N	1065	1323	1	6 8	225
04	28170	X	24108	-0-	-4062	-0-		23335	2	773	9	N	703	728	1	5 8	195
05	29109	X	25542	-0-	-3567	-0-		24759	2	783	9	N	712	759	1	4 8	144
06	25271	X	25271	-0-	-0-	-0-		24572	2	699	9	N	635	545	1	4 8	230
07	25513	X	25369	-0-	-144	-0-		24724	2	645	9	N	586	682	1	2 8	132

HAMILTON 39		WELL #:		3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 11681		PERF.11785 - 16153					
02	0	Z	10867	-0-	10867	579006		9731	2	1136	9	N	1033	1338	1	94 8	214
03	0	Z	26917	-0-	26917	605923		24079	2	2838	9	N	2580	2281	1	49 8	464
04	0	Z	21633	-0-	21633	627556		19772	2	1861	9	N	1692	1935	1	45 8	176
05	629900	X	2344	-0-	-627556	-0-		1812	2	532	9	N	484	186	1	47 8	427
06	137760	X	14984	-0-	-122776	-0-		13404	2	1580	9	N	1436	1285	1	87 8	491
07	26908	X	19540	-0-	-7368	-0-		17755	2	1785	9	N	1623	1521	1	23 8	570

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		1		RRCID -> 251181		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11722 - 14626			
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-		8269	2			N	-0-				207
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-		7649	2	166	9	N	151	198	1		160
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-				160
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-						N	274	189	1		245
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-		5662	2	17	9	N	15	188	1	7 8	65
*07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-		6287	2	147	9	Y	134	30	8		169

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:		104		RRCID -> 108227		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 14813		PERF.12279 - 12408			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				87

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. THOMAS		//CONT.// //CONT.//	04660 500 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER														
		WELL #:	203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12120	-	12433							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						253
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						253
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						253
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						253
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						253
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						253

LEE, RUBY 4		WELL #:	204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097	-	12155							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						184
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						184
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						184
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						184
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						184

FRYE 9		WELL #:	1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154	-	14514							
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	976	1	2765	2	N	63	179	1	4	8			298
								69	9											
03		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	1	3037	2	N	58							356
								64	9											
04		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-0-	950	1	2847	2	N	64	180	1					240
								70	9											
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2974	2	N	40							280
								44	9											
06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2875	2	N	40							320
								44	9											
*07		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2877	2	N	32							352
								35	9											

FRYE 9		WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364	-	15470							
02		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	4173	2	N	29	2	8					289
								32	9											
03		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	4562	2	N	28	1	8					316
								31	9											
04		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	4365	2	N	34	207	1					143
								37	9											
05		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	4455	2	N	44							187
								48	9											
06		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4199	2	N	35	1	8					221
								39	9											
*07		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	4376	2	N	31							252
								34	9											

HUFF 2		WELL #:	5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404	-	15446							
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3717					Y	1	1	8				195
03		3717 X	-0-	-0-	-3717	-0-	-0-						Y	-0-						195
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						195
05		1984 X	1332	-0-	-652	-0-	-0-	2	1	1316	2	Y	13							208
								14	9											
06		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	Y	8							216
*07		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	Y	23							206

B & B (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. FRYE 9		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
		WELL #: 4		RRCID -> 236249		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15844		PERF.15248 - 15688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1046	1	4861	2	N	34	179 1	128
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	1139	1	5070	2	N	24	8 8	144
04	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1107	1	4877	2	N	28		172
05	5952 X	5620	-0-	-332	-0-	61	1	5525	2	N	31		203
06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	30	1	5468	2	N	31		234
*07	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	21	1	5891	2	N	31		265
HUFF 32		WELL #: 5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15560		PERF.12046 - 15460			
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	450	1	2188	2	Y	76	1 8	317
03	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	499	1	2292	2	Y	93	185 1	224
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	482	1	2255	2	Y	73	1 8	296
05	2697 N	2562	-0-	-135	-0-	242	1	2228	2	Y	84	170 1	210
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	30	1	2093	2	Y	57	1 8	266
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	31	1	2018	2	Y	96	178 1	184
HUFF 2		WELL #: 6		RRCID -> 236880		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 15525		PERF.12552 - 14392			
02	3444 X	2614	-0-	-830	-0-	735	1	1851	2	Y	25		293
03	4247 X	3409	-0-	-838	-0-	673	1	2635	2	Y	92	1 8	384
04	4110 X	4006	-0-	-104	-0-	101	1	3934	2	Y	38	179 1	242
05	3689 X	76	-0-	-3613	-0-	42	1	45	9	Y	41		283
06	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	30	1	2474	2	Y	81	1 8	363
07	4154 X	2650	-0-	-1504	-0-	89	1	2594	2	Y	23	181 1	87
LENOCH 2		WELL #: 1		RRCID -> 236921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11658 - 14524			
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	930	1	22	9	N	20		403
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	901	1	342	9	N	311	544 1	170
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	996	1	62	9	N	56		226
05	1054 N	286	-0-	-768	-0-	20	1	196	2	N	64	182 1	108
06	1200 N	363	-0-	-837	-0-	70	1	91	9	N	83		191
07	1085 N	604	-0-	-481	-0-	272	2	58	9	N	53		244

 B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	478	1	2718	2	N	24	1	8	273	
03	3875 X	3427	-0-	-448	-0-	530	1	2855	2	N	38	1	8	310	
04	3750 X	3200	-0-	-550	-0-	512	1	2665	2	N	21	1	8	330	
05	3875 X	2871	-0-	-1004	-0-	92	1	2733	2	N	42			372	
06	3270 X	2646	-0-	-624	-0-	60	1	2574	2	N	11	172	1	211	
07	3379 X	2716	-0-	-663	-0-	45	1	2643	2	N	25			236	

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

02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	1094	1	2505	2	Y	58	2	8	273	
03	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	1225	1	2290	2	Y	46	176	1	2 8	141
04	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	1021	1	2526	2	Y	51	1	8	191	
05	4061 X	3490	-0-	-571	-0-	769	1	2658	2	Y	57			248	
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	784	1	3824	2	Y	41	176	1	1 8	112
*07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	780	1	2550	2	Y	47			159	

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

02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	732	1	3229	2	Y	134	180	1	1 8	170
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	801	1	3324	2	Y	2	2	8	170	
04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	768	1	3154	2	Y	68	1	8	237	
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	734	1	2964	2	Y	44	172	1	1 8	108
06	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	657	1	3770	2	Y	40			148	
07	4402 X	3861	-0-	-541	-0-	810	1	2971	2	Y	73			221	

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

02	T. A.	5112	-0-	5112	15437	1154	1	3859	2	Y	90	2	8	316	
03	20757 X	5320	-0-	-15437	-0-	1260	1	3996	2	Y	58	1	8	373	
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	1185	1	3454	2	Y	60	167	1	1 8	265
05	5673 X	4718	-0-	-955	-0-	1268	1	3377	2	Y	66	186	1	145	
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	1223	1	4319	2	Y	52	1	8	196	
07	5673 X	3823	-0-	-1850	-0-	1256	1	2504	2	Y	57	1	8	252	

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC				606616						
MCCOY 27				WELL #: 1	RRCID -> 196336	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 16680	PERF. 12262	- 12335	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	97
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	97
04	390 N	222	-0-	-168	-0-	222	2	N	-0-	97
05	372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2	N	-0-	97
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	N	-0-	97
*07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-	97

BABA (BROWN DOLOMITE)				04876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARTLEY		
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC				836010						
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3				WELL #: 1	RRCID -> 259656	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 3783	- 3833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	2	N	-0-	-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2	N	-0-	-0-
04	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	2	N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)				05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KELLERVILLE OPERATING, LLC				453787						
PRICE, T. J.				WELL #: 1	RRCID -> 056646	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 4470	PERF. 3117	- 3136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
04	90 X	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-
05	124 X	3	-0-	-121	-0-	3	3	N	-0-	-0-
06	120 X	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-	-0-
07	124 X	21	-0-	-103	-0-	21	2	N	-0-	-0-

PRICE, T. J.				WELL #: 2	RRCID -> 056647	COMPL. DATE 01/15/1979	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3124	- 3136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRANKIE				WELL #: 1	RRCID -> 116991	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 4144	PERF. 3137	- 3172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3	N	-0-	-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	3	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	N	-0-	-0-

LINDA				WELL #: 1	RRCID -> 119659	COMPL. DATE 12/30/1985	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 3080	- 3142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	700 X	343	-0-	-357	-0-	343	3	N	-0-	-0-
03	651 X	301	-0-	-350	-0-	301	3	N	-0-	-0-
04	420 X	120	-0-	-300	-0-	120	3	N	-0-	-0-
05	434 X	26	-0-	-408	-0-	26	3	N	-0-	-0-
06	420 X	187	-0-	-233	-0-	187	3	N	-0-	-0-
07	372 X	49	-0-	-323	-0-	49	3	N	-0-	-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
KELLERVILLE OPERATING, LLC		//CONT.//		453787								
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 -	3126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: OCHILTREE			
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 -	3136
02	2884 X	2047	-0-	-837	-0-	141 1	1906 2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2503	-0-	-690	-0-	156 1	2347 2	N	-0-			-0-
*04	3210 X	1481	-0-	-1729	-0-	151 1	1330 2	N	-0-			-0-
*05	3317 X	797	-0-	-2520	-0-	156 1	641 2	N	-0-			-0-
*06	2730 X	894	-0-	-1836	-0-	151 1	743 2	N	-0-			-0-
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-			-0-

BARLOW (MORROW)				05727 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200								
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 -	7986
02	784 #	522	-0-	-262	-0-	522 3		N	-0-			8
03	868 #	528	-0-	-340	-0-	528 3		N	-0-			8
04	810 #	534	-0-	-276	-0-	534 3		N	-0-			8
05	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			8
06	570 #	566	-0-	-4	-0-	566 3		N	-0-			8
07	589 #	566	-0-	-23	-0-	566 3		N	-0-			8

BARTON CREEK (MORROW LOWER)				05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 -	10512
02	8036 X	5457	-0-	-2579	-0-	5457 2		N	-0-			203
03	8897 X	5966	-0-	-2931	-0-	5948 2	18 9	N	16			219
04	8610 X	7032	-0-	-1578	-0-	6986 2	46 9	N	42	163 1		98
05	8773 X	6977	-0-	-1796	-0-	6974 2	3 9	N	3			101
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456 2		N	-0-			101
07	7254 X	6653	-0-	-601	-0-	6653 2		N	-0-			101

APACHE CORPORATION				027200					CNTY: LIPSCOMB			
KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 -	10616
02	3836 X	3082	-0-	-754	-0-	115 1	2967 2	N	-0-			77
03	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	101 1	3669 2	N	-0-			77
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	153 1	3795 2	N	-0-			77
*05	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	192 1	4333 2	N	-0-			77
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	193 1	4332 2	N	-0-			77
*07	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	201 1	4563 2	N	-0-			77

FOREST OIL CORPORATION				275740					CNTY: LIPSCOMB			
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 -	11116
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			78
03	372 #	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-			78
04	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			78
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			78
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			78
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			78

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

02	1204 #	1114	-0-	-90	-0-	17	1	1095	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	38	1	2645	3	N	7			7
						2	4		8					
04	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	27	1	1598	3	N	-0-			7
						2	4							
05	1961 R	1961	-0-	-0-	-0-	27	1	1932	3	N	-0-			7
						2	4							
*06	2610 #	1691	-0-	-919	-0-	24	1	1666	3	N	-0-			7
						1	4							
07	2697 #	1659	-0-	-1038	-0-	24	1	1633	3	N	1			8
						1	4		1	9				

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

02	3108 R	3108	-0-	-0-	-0-	77	1	3029	3	N	-0-			76
						2	4							
03	3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	75	1	3268	3	N	-0-			76
						2	4							
04	3000 #	2961	-0-	-39	-0-	66	1	2893	3	N	-0-			76
						2	4							
05	3224 #	3037	-0-	-187	-0-	67	1	2968	3	N	-0-			76
						2	4							
*06	3120 #	2934	-0-	-186	-0-	71	1	2862	3	N	-0-			76
						1	4							
07	3224 #	2967	-0-	-257	-0-	71	1	2895	3	N	-0-			76
						1	4							

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

02	3136 #	2155	-0-	-981	-0-	42	1	2113	3	N	-0-			46
03	3768 R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-			46
04	3487 R	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-			46
05	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-			46
06	3881 R	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-			46
*07	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-			46

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10522 - 10538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 #	1362	-0-	-290	-0-	408 1	954 3	N	-0-		-0-
03	1829 #	1489	-0-	-340	-0-	451 1	1038 3	N	-0-		-0-
04	1530 #	1434	-0-	-96	-0-	437 1	997 3	N	-0-		-0-
05	1550 #	1506	-0-	-44	-0-	452 1	1054 3	N	-0-		-0-
06	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		-0-
07	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02	3335 R	3335	-0-	-0-	-0-	166 1	3157 3	N	9		118
03	4786 R	4786	-0-	-0-	-0-	218 1	4327 3	N	217	199 1 40 5	96
04	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	210 1	3635 3	N	72		168
05	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-	208 1	3801 3	N	67		235
*06	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	211 1	4125 3	N	52	154 1	133
*07	4064 R	4064	-0-	-0-	-0-	211 1	3786 3	N	60		193

FOREST OIL CORPORATION 275740
 BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 9779

02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	12 1	28 3	N	-0-		87
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	14 1	32 3	N	-0-		87
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	13 1	29 3	N	-0-		87
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	13 1	30 3	N	-0-		87
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		87
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		87

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

02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153

02	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		123
03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-		123
04	780 #	752	-0-	-28	-0-	752 2		N	-0-		123
05	868 #	783	-0-	-85	-0-	783 2		N	-0-		123
06	870 #	759	-0-	-111	-0-	759 2		N	-0-		123
07	899 #	776	-0-	-123	-0-	776 2		N	-0-		123

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
03		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
04		494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
05		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
06		471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*07		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535			CNTY: LIPSCOMB					
MITCHELL				3147	RRCID ->	114121	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6201 - 6219
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOKER TOWNSITE				1	RRCID ->	133245	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6092 - 6102
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			CNTY: LIPSCOMB					
CUNNINGHAM, M. F.				1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6126 - 6143
02	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		23
03	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1224 2	2 9	N	2		25
04	1141	R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		25
05	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		25
06	1200	#	1091	-0-	-109	-0-	1089 2	2 9	N	2		27
07	1240	#	1110	-0-	-130	-0-	1110 2		N	-0-		27

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175			CNTY: LIPSCOMB					
SLOUGH, HENRY				1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110
02	1204	#	1197	-0-	-7	-0-	28 1	1028 2	N	128		874
							141 9					
03	1333	#	1275	-0-	-58	-0-	1136 2	139 9	N	126		1000
04	1290	#	1164	-0-	-126	-0-	1043 2	121 9	N	110		1110
05	1333	#	1327	-0-	-6	-0-	1181 2	146 9	N	133		1243
06	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1217 2	144 9	N	131		1374
*07	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	31 1	1242 2	N	129		1503
							142 9					

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: LIPSCOMB					
BELL				5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	6182 - 8277
02	280	#	273	-0-	-7	-0-	28 1	245 2	N	-0-		-0-
03	341	#	298	-0-	-43	-0-	31 1	267 2	N	-0-		-0-
04	330	#	251	-0-	-79	-0-	30 1	221 2	N	-0-		-0-
05	341	#	242	-0-	-99	-0-	31 1	211 2	N	-0-		-0-
06	330	#	244	-0-	-86	-0-	30 1	214 2	N	-0-		-0-
07	310	#	293	-0-	-17	-0-	31 1	262 2	N	-0-		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	291 1	769 2		N	-0-			-0-
03		2232 N	1221	-0-	-1011	-0-	322 1	899 2		N	-0-			-0-
04		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	312 1	843 2		N	-0-			-0-
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	322 1	881 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	1107	-0-	-63	-0-	312 1	795 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	322 1	764 2		N	-0-			-0-

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

02		4704 X	3447	-0-	-1257	-0-	3412 2	35 9		N	32			349
03		5208 X	5181	-0-	-27	-0-	5081 2	100 9		N	91	171 1		269
04		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5553 2	58 9		N	53	172 1		150
05		5208 X	5035	-0-	-173	-0-	5013 2	22 9		N	20			170
06		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4818 2	39 9		N	35			205
07		4836 X	4375	-0-	-461	-0-	4318 2	57 9		N	52			257

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

02		20524 X	8611	-0-	-11913	-0-	260 1	8166 2		N	168	183 1		190
							185 9							
*03		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	299 1	10348 2		N	169	188 1		171
							186 9							
*04		12300 X	9054	-0-	-3246	-0-	978 1	7893 2		N	166	188 1		149
							183 9							
*05		11656 X	9121	-0-	-2535	-0-	1145 1	7819 2		N	143	85 1		207
							157 9							
*06		10470 X	9127	-0-	-1343	-0-	1534 1	7458 2		N	123	178 1		152
							135 9							
07		10819 X	8825	-0-	-1994	-0-	1617 1	7055 2		N	139	180 1		111
							153 9							

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

02		32340 X	12577	-0-	-19763	-0-	959 1	11227 2		N	355	398 1		901
							391 9							
03		35805 X	13585	-0-	-22220	-0-	1328 1	11784 2		N	430	586 1		745
							473 9							
04		34650 X	12651	-0-	-21999	-0-	1440 1	10772 2		N	399	777 1		367
							439 9							
05		15531 X	13230	-0-	-2301	-0-	1609 1	11321 2		N	273			640
							300 9							
06		14040 X	12102	-0-	-1938	-0-	1620 1	10165 2		N	288	584 1		344
							317 9							
07		13919 X	12109	-0-	-1810	-0-	1674 1	10093 2		N	311	193 1		462
							342 9							

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

02		357840 X	51613	-0-	-306227	-0-	235 1	50221 2		N	1052	761 1		810
							1157 9							
03		396180 X	65826	-0-	-330354	-0-	1358 1	63101 2		N	1243	1723 1		330
							1367 9							
04		383400 X	55276	-0-	-328124	-0-	1717 1	52305 2		N	1140	1167 1		303
							1254 9							
05		217260 X	43258	-0-	-174002	-0-	1472 1	40777 2		N	917	770 1		450
							1009 9							
06		66150 X	48206	-0-	-17944	-0-	2489 1	44662 2		N	959	1156 1		253
							1055 9							
07		65813 X	50320	-0-	-15493	-0-	2986 1	46253 2		N	983	950 1		286
							1081 9							

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
BEGERT TRUST 6		WELL #:		1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11182	- 13296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2660 X	1595	-0-	-1065	-0-	1572 2	23 9	N	21			215
03		3162 X	1879	-0-	-1283	-0-	1869 2	10 9	N	9			224
04		3060 X	2428	-0-	-632	-0-	2382 2	46 9	N	42			266
05		3162 X	2341	-0-	-821	-0-	2319 2	22 9	N	20			286
06		2430 X	2359	-0-	-71	-0-	2359 2		N	-0-	184 1		102
07		0 W	2262	-0-	2262	-0-	2254 2	8 9	N	7			109

ELM CREEK 46		WELL #:		1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212	- 13470	
02		2464 N	2259	-0-	-205	-0-	2259 2		N	-0-			52
03		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2698 2	35 9	N	32			84
04		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2500 2	50 9	N	45			129
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2632 2	1 9	N	1			130
06		2640 N	2426	-0-	-214	-0-	2426 2		N	-0-			130
07		2635 N	2518	-0-	-117	-0-	2497 2	21 9	N	19			149

BEGERT TRUST 4		WELL #:		1	RRCID ->	236905	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11128	- 13348	
02		1372 N	470	-0-	-902	-0-	470 2		N	-0-			142
03		1240 N	807	-0-	-433	-0-	801 2	6 9	N	5			147
04		990 N	788	-0-	-202	-0-	727 2	61 9	N	55			202
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			202
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	843 2	30 9	N	27			229
*07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	975 2	28 9	N	25			254

BEGERT TRUST 31		WELL #:		1	RRCID ->	236910	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11386	- 13258	
02		2632 X	2182	-0-	-450	-0-	2136 2	46 9	N	42			237
03		2697 X	2385	-0-	-312	-0-	2366 2	19 9	N	17			254
04		2460 X	2320	-0-	-140	-0-	2242 2	78 9	N	71	208 1		117
05		2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2353 2	17 9	N	15			132
06		2190 N	2082	-0-	-108	-0-	2080 2	2 9	N	2			134
*07		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2438 2	14 9	N	13			147

BEGERT TRUST 5		WELL #:		1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192	- 13245	
02		3612 X	3419	-0-	-193	-0-	3342 2	77 9	N	70			264
03		3751 X	3411	-0-	-340	-0-	3394 2	17 9	N	15			279
04		3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3103 2	20 9	N	18	197 1		100
05		3751 X	2435	-0-	-1316	-0-	2414 2	21 9	N	19			119
06		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3264 2	39 9	N	35			154
*07		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3186 2	11 9	N	10			164

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114	- 13258	
02		3864 X	3703	-0-	-161	-0-	3659 2	44 9	N	40			135
03		4278 X	2569	-0-	-1709	-0-	2543 2	26 9	N	24			159
04		4140 X	383	-0-	-3757	-0-	382 2	1 9	N	1			160
05		4123 X	1862	-0-	-2261	-0-	1830 2	32 9	N	29			189
06		3990 X	2371	-0-	-1619	-0-	2316 2	55 9	N	50			239
07		4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	2766 2	57 9	N	52	199 1		92

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	238848	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11118	- 13356	
02		2772 X	2669	-0-	-103	-0-	2669 2		N	-0-			239
03		2976 X	1966	-0-	-1010	-0-	1966 2		N	-0-			239
04		2880 X	2329	-0-	-551	-0-	2329 2		N	-0-			239
05		2976 X	1933	-0-	-1043	-0-	1933 2		N	-0-			239
06		1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1864 2	10 9	N	9	186 1		62
07		2418 N	1904	-0-	-514	-0-	1892 2	12 9	N	11			73

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
 ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 13260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					43
03	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					43
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					43
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					43
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1877	2	37	9	N	34					77
*07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1886	2	79	9	N	72					149

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

02	3360 X	2514	-0-	-846	-0-	2514	2			N	-0-					87
03	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	3396	2			N	-0-					87
04	3330 X	2618	-0-	-712	-0-	2431	2	187	9	N	170	187	1			70
05	3100 X	1589	-0-	-1511	-0-	1589	2			N	-0-					70
06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					70
07	2635 X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					70

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

02	3136 X	2625	-0-	-511	-0-	2624	2	1	9	N	1					185
03	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3328	2	59	9	N	54					239
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3333	2	50	9	N	45					284
05	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	2851	2			N	-0-					284
06	3150 X	3095	-0-	-55	-0-	3084	2	11	9	N	10	200	1			94
07	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	3106	2	33	9	N	30					124

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

02	1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1287	2			N	-0-					195
03	2077 N	1827	-0-	-250	-0-	1827	2			N	-0-					195
04	1710 N	1253	-0-	-457	-0-	1231	2	22	9	N	20					215
05	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1260	2	11	9	N	10					225
06	1770 N	1194	-0-	-576	-0-	1194	2			N	-0-					225
07	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					225

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354

02	3360 X	3180	-0-	-180	-0-	3180	2			N	-0-					124
03	3565 X	2437	-0-	-1128	-0-	2409	2	28	9	N	25					149
04	3450 X	3444	-0-	-6	-0-	3386	2	58	9	N	53					202
05	3565 X	2861	-0-	-704	-0-	2861	2			N	-0-					202
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					202
*07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3576	2	87	9	N	79					281

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

02	4284 X	2596	-0-	-1688	-0-	2595	2	1	9	N	1					245
03	4433 X	2934	-0-	-1499	-0-	2934	2			N	-0-					245
04	4290 X	2725	-0-	-1565	-0-	2689	2	36	9	N	33	198	1			80
05	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	3463	2	13	9	N	12					92
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3473	2	35	9	N	32					124
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3546	2	12	9	N	11					135

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

02	2996 X	2608	-0-	-388	-0-	2608	2			N	-0-					90
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3140	2	11	9	N	10					100
04	3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2795	2	109	9	N	99					199
05	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	2923	2	28	9	N	25					224
06	3000 X	2787	-0-	-213	-0-	2754	2	33	9	N	30	201	1			53
07	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	2696	2	32	9	N	29					82

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610								
FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 N	2327	-0-	-165	-0-	2321 2	6 9 N	5	192 1	112
03	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2555 2	11 9 N	10		122
04	2490 N	2357	-0-	-133	-0-	2321 2	36 9 N	33		155
05	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	2347 2	68 9 N	62		217
06	2490 N	2286	-0-	-204	-0-	2272 2	14 9 N	13		230
07	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	2352 2	43 9 N	39		269

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540		
02	3612 X	3252	-0-	-360	-0-	3248 2	4 9 N	4		276
03	3968 X	3443	-0-	-525	-0-	3443 2		-0-		276
04	3840 X	3781	-0-	-59	-0-	3686 2	95 9 N	86		362
05	3627 X	3392	-0-	-235	-0-	3327 2	65 9 N	59	201 1	220
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3342 2	43 9 N	39		259
07	3379 X	3325	-0-	-54	-0-	3325 2		-0-		259

BEGERT TRUST 5		WELL #: 2		RRCID -> 243107		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236		
02	1176 N	1084	-0-	-92	-0-	1084 2		-0-		104
03	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148 2		-0-		104
04	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180 2		-0-		104
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1128 2	17 9 N	15		119
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1111 2	58 9 N	53		172
07	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	1062 2	22 9 N	20		192

BEGERT TRUST 31		WELL #: 2		RRCID -> 244167		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158		
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2301 2	1 9 N	1		175
03	2511 N	1801	-0-	-710	-0-	1797 2	4 9 N	4		179
04	2550 N	1048	-0-	-1502	-0-	1045 2	3 9 N	3		182
05	2542 N	792	-0-	-1750	-0-	764 2	28 9 N	25		207
06	1740 N	660	-0-	-1080	-0-	657 2	3 9 N	3		210
07	1085 N	560	-0-	-525	-0-	560 2		-0-		210

BOWERS 37		WELL #: 2		RRCID -> 244170		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428		
02	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4171 2	31 9 N	28		162
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4636 2	100 9 N	91	193 1	60
04	4350 X	3901	-0-	-449	-0-	3868 2	33 9 N	30		90
05	4619 X	4396	-0-	-223	-0-	4386 2	10 9 N	9		99
06	4410 X	4129	-0-	-281	-0-	4090 2	39 9 N	35		134
07	4557 X	4427	-0-	-130	-0-	4343 2	84 9 N	76		210

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210		
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1311 2	40 9 N	36	182 1	33
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1482 2	13 9 N	12		45
04	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1245 2	90 9 N	82		127
05	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1337 2	19 9 N	17		144
06	1440 N	1281	-0-	-159	-0-	1267 2	14 9 N	13		157
07	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	1276 2	19 9 N	17		174

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316		
02	1092 N	1025	-0-	-67	-0-	1025 2		-0-		106
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1146 2	1 9 N	1		107
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064 2		-0-		107
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		-0-		107
06	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1103 2	2 9 N	2		109
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096 2	1 9 N	1		110

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6076 X	5956	-0-	-120	-0-	5926 2	30 9	N	27			202
03	6727 X	6287	-0-	-440	-0-	6246 2	41 9	N	37			239
04	6510 X	5858	-0-	-652	-0-	5712 2	146 9	N	133			372
05	6727 X	5757	-0-	-970	-0-	5690 2	67 9	N	61			433
06	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5671 2	94 9	N	85	358	1	160
*07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6122 2		N	-0-			160

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270			
02	3164 X	2853	-0-	-311	-0-	2845 2	8 9	N	7			84
03	3503 X	3158	-0-	-345	-0-	3133 2	25 9	N	23			107
04	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	2896 2	42 9	N	38			145
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3122 2	33 9	N	30			175
06	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	2882 2	13 9	N	12			187
07	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	3013 2	19 9	N	17			204

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575			
02	1764 N	1602	-0-	-162	-0-	1596 2	6 9	N	5			182
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1759 2	9 9	N	8			190
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499 2		N	-0-			190
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2147 2	64 9	N	58	196	1	52
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2054 2	6 9	N	5			57
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			57

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 246513		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402			
02	3416 X	3386	-0-	-30	-0-	3294 2	92 9	N	84			194
03	3720 X	3263	-0-	-457	-0-	3175 2	88 9	N	80	194	1	80
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3711 2	6 9	N	5			85
05	3720 X	3636	-0-	-84	-0-	3628 2	8 9	N	7			92
06	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3062 2	28 9	N	25			117
07	3472 X	3372	-0-	-100	-0-	3344 2	28 9	N	25			142

BEGERT TRUST 5		WELL #: 3		RRCID -> 246514		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610			
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2003 2	3 9	N	3			152
03	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	1946 2	8 9	N	7			159
04	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	1983 2		N	-0-			159
05	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1918 2		N	-0-			159
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1864 2	40 9	N	36			195
07	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1955 2	8 9	N	7			202

BEGERT TRUST 6		WELL #: 2		RRCID -> 246515		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146			
02	3024 X	2768	-0-	-256	-0-	2715 2	53 9	N	48			207
03	3255 X	2788	-0-	-467	-0-	2785 2	3 9	N	3			210
04	3000 X	2623	-0-	-377	-0-	2564 2	59 9	N	54			264
05	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2687 2	34 9	N	31	200	1	95
06	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	2699 2	10 9	N	9			104
07	0 W	2623	-0-	2623	2623	2616 2	7 9	N	6			110

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 2		RRCID -> 246517		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276			
02	3752 X	3081	-0-	-671	-0-	3074 2	7 9	N	6			210
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4093 2	57 9	N	52			262
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3831 2	78 9	N	71	198	1	135
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3985 2	24 9	N	22			157
06	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3614 2	19 9	N	17			174
07	3937 X	3786	-0-	-151	-0-	3758 2	28 9	N	25			199

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610											
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 4		RRCID -> 246763		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	7868 X	5390	-0-	-2478	-0-	5240 2	150 9	N		136	195 1		85
03	8711 X	4264	-0-	-4447	-0-	4065 2	199 9	N		181			266
04	6210 X	5523	-0-	-687	-0-	5494 2	29 9	N		26			292
05	5952 X	4503	-0-	-1449	-0-	4451 2	52 9	N		47	200 1		139
06	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	4424 2	99 9	N		90			229
07	5766 X	4784	-0-	-982	-0-	4687 2	97 9	N		88	198 1		119

CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058				
02	3164 X	3029	-0-	-135	-0-	3029 2		N		-0-			60
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N		-0-			60
04	3000 X	2672	-0-	-328	-0-	2635 2	37 9	N		34			94
05	3317 X	320	-0-	-2997	-0-	306 2	14 9	N		13			107
06	2970 X	2843	-0-	-127	-0-	2843 2		N		-0-			107
07	0 W	1729	-0-	1729	1729	1721 2	8 9	N		7			114

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288				
02	3472 X	3055	-0-	-417	-0-	3055 2		N		-0-			169
03	3844 X	2684	-0-	-1160	-0-	2589 2	95 9	N		86	195 1		60
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3385 2	59 9	N		54			114
05	3379 X	3013	-0-	-366	-0-	3007 2	6 9	N		5			119
06	3210 X	2864	-0-	-346	-0-	2813 2	51 9	N		46			165
07	3317 X	3174	-0-	-143	-0-	3091 2	83 9	N		75			240

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261				
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431 2	3 9	N		3			135
03	1488 N	1193	-0-	-295	-0-	1187 2	6 9	N		5			140
04	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341 2		N		-0-			140
05	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	1245 2	26 9	N		24			164
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269 2	3 9	N		3			167
07	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1254 2	3 9	N		3			170

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251				
02	5628 X	5514	-0-	-114	-0-	5426 2	88 9	N		80			227
03	6231 X	6025	-0-	-206	-0-	5944 2	81 9	N		74	189 1		112
04	6030 X	5284	-0-	-746	-0-	5183 2	101 9	N		92	174 1		30
05	6045 X	5772	-0-	-273	-0-	5676 2	96 9	N		87			117
06	5850 X	5207	-0-	-643	-0-	5128 2	79 9	N		72			189
07	6045 X	5345	-0-	-700	-0-	5273 2	72 9	N		65	160 1		94

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974				
02	3864 X	2921	-0-	-943	-0-	2869 2	52 9	N		47			267
03	3813 X	3340	-0-	-473	-0-	3329 2	11 9	N		10	190 1		87
04	3570 X	2927	-0-	-643	-0-	2861 2	66 9	N		60			147
05	3689 X	2944	-0-	-745	-0-	2903 2	41 9	N		37			184
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2765 2	17 9	N		15			199
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2998 2	17 9	N		15			214

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312				
02	2352 N	2186	-0-	-166	-0-	2175 2	11 9	N		10			175
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2346 2	41 9	N		37			212
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2398 2	17 9	N		15			227
05	2387 N	2182	-0-	-205	-0-	2160 2	22 9	N		20			247
06	2310 N	2041	-0-	-269	-0-	2012 2	29 9	N		26	164 1		109
07	2511 N	2118	-0-	-393	-0-	2115 2	3 9	N		3			112

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610									
BEGERT TRUST 44		WELL #:		1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1792 N	1545	-0-	-247	-0-	1533 2	12 9		N	11			277
03	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1640 2	30 9		N	27	199 1		105
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1695 2	17 9		N	15			120
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1761 2	4 9		N	4			124
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1601 2	31 9		N	28			152
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1755 2	52 9		N	47			199

HELTON 6		WELL #:		3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283		
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3751 2	94 9		N	85	182 1		82
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4452 2	30 9		N	27			109
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3822 2	110 9		N	100			209
05	4061 X	2877	-0-	-1184	-0-	2877 2			N	-0-			209
06	3510 X	3262	-0-	-248	-0-	3261 2	1 9		N	1			210
07	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3216 2	37 9		N	34	184 1		60

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299		
02	2772 X	1827	-0-	-945	-0-	1826 2	1 9		N	1			95
03	3069 X	2228	-0-	-841	-0-	2220 2	8 9		N	7			102
04	2460 X	1894	-0-	-566	-0-	1891 2	3 9		N	3			105
05	2263 X	2197	-0-	-66	-0-	2191 2	6 9		N	5			110
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1985 2	13 9		N	12			122
07	1953 N	1519	-0-	-434	-0-	1433 2	86 9		N	78			200

BOWERS 37		WELL #:		3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497		
02	3556 X	3049	-0-	-507	-0-	3019 2	30 9		N	27			157
03	3782 X	3271	-0-	-511	-0-	3254 2	17 9		N	15			172
04	3600 X	3000	-0-	-600	-0-	2908 2	92 9		N	84			256
05	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	2994 2	15 9		N	14	198 1		72
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3150 2	28 9		N	25			97
*07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3356 2	50 9		N	45			142

BEGERT TRUST 44		WELL #:		2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298		
02	2156 N	2025	-0-	-131	-0-	1997 2	28 9		N	25			195
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2313 2	54 9		N	49			244
04	2130 N	2117	-0-	-13	-0-	2054 2	63 9		N	57			301
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2239 2	36 9		N	33	200 1		134
06	2280 N	2259	-0-	-21	-0-	2241 2	18 9		N	16			150
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2297 2	88 9		N	80			230

FLOWERS, J.R. 2		WELL #:		2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206		
02	3528 X	3497	-0-	-31	-0-	3484 2	13 9		N	12	189 1		195
03	3968 X	3773	-0-	-195	-0-	3763 2	10 9		N	9			204
04	3840 X	3738	-0-	-102	-0-	3603 2	135 9		N	123			327
05	3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3523 2	30 9		N	27	197 1		157
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3247 2	47 9		N	43			200
*07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3487 2	54 9		N	49			249

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189		
02	6664 X	4596	-0-	-2068	-0-	4559 2	37 9		N	34			107
03	7378 X	4537	-0-	-2841	-0-	4474 2	63 9		N	57			164
04	5250 X	4022	-0-	-1228	-0-	3994 2	28 9		N	25			189
05	5053 X	4053	-0-	-1000	-0-	4028 2	25 9		N	23			212
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2			N	-0-	170 1		42
*07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4467 2	3 9		N	3			45

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3248 X	2950	-0-	-298	-0-	2944	2	6 9	N	5		94
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3389	2	56 9	N	51		145
04	3240 X	3146	-0-	-94	-0-	3105	2	41 9	N	37		182
05	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3058	2	30 9	N	27		209
06	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	2906	2	36 9	N	33	205 1	37
07	3255 X	3165	-0-	-90	-0-	3148	2	17 9	N	15		52

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073			
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-		164
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-		164
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25 9	N	23		187
05	2201 N	2007	-0-	-194	-0-	2005	2	2 9	N	2		189
06	2370 N	1872	-0-	-498	-0-	1872	2		N	-0-		189
07	2294 N	1902	-0-	-392	-0-	1902	2		N	-0-		189

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253			
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	1126	2		N	-0-		200
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		200
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2 9	N	2		202
05	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2		N	-0-		202
06	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2		N	-0-		202
07	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1178	2	54 9	N	49		251

BEGERT TRUST 43		WELL #: 3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335			
02	2632 X	2363	-0-	-269	-0-	2363	2		N	-0-		252
03	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	2735	2	2 9	N	2		254
04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2526	2	146 9	N	133		387
05	2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2526	2	6 9	N	5	202 1	190
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-	2595	2	10 9	N	9		199
07	2759 N	2676	-0-	-83	-0-	2647	2	29 9	N	26		225

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374			
02	980 N	838	-0-	-142	-0-	827	2	11 9	N	10		120
03	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		N	-0-		120
04	1050 N	939	-0-	-111	-0-	939	2		N	-0-		120
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39 9	N	35		155
06	1110 N	920	-0-	-190	-0-	912	2	8 9	N	7		162
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3 9	N	3		165

BEGERT TRUST 4		WELL #: 4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336			
02	1904 N	1757	-0-	-147	-0-	1757	2		N	-0-		135
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10 9	N	9		144
04	2310 N	2022	-0-	-288	-0-	2022	2		N	-0-		144
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	1 9	N	1		145
06	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	1963	2	6 9	N	5		150
07	2077 N	2049	-0-	-28	-0-	2034	2	15 9	N	14		164

E.B. FLOWERS 33		WELL #: 3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120			
02	1092 N	1006	-0-	-86	-0-	1002	2	4 9	N	4		129
03	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1191	2	7 9	N	6		135
04	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1056	2	8 9	N	7		142
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1106	2	3 9	N	3		145
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1142	2	28 9	N	25		170
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8 9	N	7		177

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1820 N	1725	-0-	-95	-0-	1721	2	4	9	N	4	249
03	1922 N	1754	-0-	-168	-0-	1743	2	11	9	N	10	259
04	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-	259
05	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1759	2	19	9	N	17	276
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1724	2	55	9	N	50	127
*07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1742	2	14	9	N	13	140

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440			
02	2856 X	2180	-0-	-676	-0-	2172	2	8	9	N	7	182
03	3162 X	2927	-0-	-235	-0-	2870	2	57	9	N	52	234
04	3060 X	2555	-0-	-505	-0-	2544	2	11	9	N	10	244
05	3162 X	2946	-0-	-216	-0-	2912	2	34	9	N	31	78
06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2916	2	98	9	N	89	167
*07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3062	2	17	9	N	15	182

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270			
02	1428 N	1354	-0-	-74	-0-	1354	2			N	-0-	274
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-	274
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			N	-0-	274
05	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1426	2	13	9	N	12	286
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1386	2	33	9	N	30	316
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1450	2	12	9	N	11	327

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323			
02	1568 N	948	-0-	-620	-0-	942	2	6	9	N	5	150
03	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	1269	2	10	9	N	9	159
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1227	2	45	9	N	41	200
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1433	2	17	9	N	15	215
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1425	2	15	9	N	14	229
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	N	3	232

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413			
02	3304 X	3232	-0-	-72	-0-	3221	2	11	9	N	10	202
03	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3394	2	24	9	N	22	224
04	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	3060	2	241	9	N	219	443
05	3534 X	3369	-0-	-165	-0-	3369	2			N	-0-	245
06	3390 X	3259	-0-	-131	-0-	3246	2	13	9	N	12	257
07	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	3318	2	19	9	N	17	274

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300			
02	2884 X	2823	-0-	-61	-0-	2823	2			N	-0-	43
03	3193 X	2671	-0-	-522	-0-	2671	2			N	-0-	43
04	3480 X	1724	-0-	-1756	-0-	1676	2	48	9	N	44	87
05	3596 X	955	-0-	-2641	-0-	955	2			N	-0-	87
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-	87
*07	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2	89

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423			
02	1456 N	1262	-0-	-194	-0-	1262	2			N	-0-	63
03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1498	2	62	9	N	56	119
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1403	2	91	9	N	83	202
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1526	2	9	9	N	8	210
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	N	14	22
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	22

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610												
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1987	2	73	9	N	66		99
03	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2032	2	11	9	N	10		109
04	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	1897	2	89	9	N	81		190
05	2263	N	385	-0-	-1878	-0-	378	2	7	9	N	6	183 1	13
06	1980	N	285	-0-	-1695	-0-	285	2			N	-0-		13
07	0	W	227	-0-	227	-0-	227	2			N	-0-		13

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146					
02	3192	X	2683	-0-	-509	-0-	2683	2			N	-0-		164
03	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			N	-0-		164
04	3300	X	2720	-0-	-580	-0-	2700	2	20	9	N	18		182
05	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	2754	2	6	9	N	5		187
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-		187
*07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2720	2	88	9	N	80		267

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610					
02	5068	X	3870	-0-	-1198	-0-	3696	2	174	9	N	158	200 1	85
03	5611	X	3133	-0-	-2478	-0-	3122	2	11	9	N	10		95
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5884	2	99	9	N	90		185
05	5022	X	4969	-0-	-53	-0-	4925	2	44	9	N	40		225
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4491	2	59	9	N	54	182 1	97
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4512	2	3	9	N	3		100

BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101					
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	1095	2	6	9	N	5		285
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	N	9	190 1	104
04	1260	N	979	-0-	-281	-0-	979	2			N	-0-		104
05	1209	N	934	-0-	-275	-0-	934	2			N	-0-		104
06	1050	N	939	-0-	-111	-0-	936	2	3	9	N	3		107
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	N	2		109

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232					
02	1344	N	1245	-0-	-99	-0-	1243	2	2	9	N	2		82
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1313	2	105	9	N	95		177
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		177
05	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	2			N	-0-		177
06	1380	N	910	-0-	-470	-0-	910	2			N	-0-		177
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1058	2	8	9	N	7		184

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307					
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1086	2			N	-0-		197
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-		197
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1102	2	53	9	N	48		245
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	207 1	38
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1095	2			N	-0-		38
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-		38

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952					
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	N	3		180
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1050	2	4	9	N	4		184
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	861	2	51	9	N	46		230
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-		230
06	1020	N	846	-0-	-174	-0-	844	2	2	9	N	2		232
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-		232

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610												
J. R. FLOWERS 2		WELL #: 3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2772 X	2741	-0-	-31	-0-	2661	2	80	9	N	73	198	1	80
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3092	2	15	9	N	14			94
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2894	2	157	9	N	143			237
05	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2776	2	34	9	N	31	198	1	70
06	2970 N	2733	-0-	-237	-0-	2696	2	37	9	N	34			104
07	3069 X	2874	-0-	-195	-0-	2768	2	106	9	N	96			200

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477					
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2899	2	14	9	N	13			117
03	3193 X	3106	-0-	-87	-0-	3097	2	9	9	N	8			125
04	3090 X	2881	-0-	-209	-0-	2844	2	37	9	N	34			159
05	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2730	2		9	N	-0-			159
06	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2634	2	39	9	N	35			194
07	3038 X	2761	-0-	-277	-0-	2693	2	68	9	N	62			256

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321					
02	3248 X	3121	-0-	-127	-0-	3103	2	18	9	N	16			272
03	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	3409	2	4	9	N	4			276
04	3480 X	3139	-0-	-341	-0-	3015	2	124	9	N	113			389
05	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	2967	2	41	9	N	37	201	1	225
06	3300 X	2809	-0-	-491	-0-	2780	2	29	9	N	26			251
07	3410 X	2904	-0-	-506	-0-	2881	2	23	9	N	21			272

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174					
02	3472 X	3205	-0-	-267	-0-	3198	2	7	9	N	6			194
03	3844 X	3525	-0-	-319	-0-	3524	2	1	9	N	1			195
04	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	3178	2	13	9	N	12			207
05	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3145	2		9	N	-0-	179	1	28
06	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	2871	2	2	9	N	2			30
07	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2		9	N	-0-			30

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421					
02	3836 X	3526	-0-	-310	-0-	3486	2	40	9	N	36			220
03	3968 X	3871	-0-	-97	-0-	3841	2	30	9	N	27			247
04	3780 X	3624	-0-	-156	-0-	3392	2	232	9	N	211			458
05	3906 X	3470	-0-	-436	-0-	3431	2	39	9	N	35	197	1	296
06	3780 X	3707	-0-	-73	-0-	3481	2	226	9	N	205			501
07	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	3373	2	26	9	N	24	205	1	155

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338					
02	5880 X	5380	-0-	-500	-0-	5380	2		9	N	-0-			112
03	6231 X	5515	-0-	-716	-0-	5460	2	55	9	N	50			162
04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6084	2	69	9	N	63			225
05	6231 X	5729	-0-	-502	-0-	5720	2	9	9	N	8	200	1	33
06	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5462	2	39	9	N	35			68
*07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5852	2	45	9	N	41			109

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386					
02	3080 X	2696	-0-	-384	-0-	2696	2		9	N	-0-			50
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3432	2	44	9	N	40			90
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3080	2	127	9	N	115			205
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3175	2	24	9	N	22			227
06	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	3043	2	10	9	N	9	169	1	67
07	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	3117	2	1	9	N	1			68

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610									
BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
02	2828 X	2280	-0-	-548	-0-	2247	2	33	9	N	157
03	3038 X	2878	-0-	-160	-0-	2843	2	35	9	N	189
04	2880 X	2574	-0-	-306	-0-	2489	2	85	9	N	266
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2787	2	40	9	N	302
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2595	2	10	9	N	110
*07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	2	6	9	N	115

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676		
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3244	2	74	9	N	247
03	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2346	2	87	9	N	137
04	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	2	41	9	N	174
05	3627 X	2850	-0-	-777	-0-	2847	2	3	9	N	177
06	3090 X	2574	-0-	-516	-0-	2522	2	52	9	N	224
07	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	3049	2	53	9	N	272

BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402		
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	195
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	199
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	N	219
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	219
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	N	245
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	240

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175		
02	1652 N	1551	-0-	-101	-0-	1551	2			N	194
03	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	194
04	1710 N	1614	-0-	-96	-0-	1613	2	1	9	N	195
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	2	26	9	N	219
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	219
07	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1486	2	11	9	N	229

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009			TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324		
02	4508 X	3386	-0-	-1122	-0-	3372	2	14	9	N	190
03	4340 X	3991	-0-	-349	-0-	3981	2	10	9	N	199
04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4076	2	97	9	N	287
05	3720 X	3634	-0-	-86	-0-	3579	2	55	9	N	140
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4180	2	15	9	N	154
*07	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3901	2	18	9	N	170

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268		
02	3164 X	3040	-0-	-124	-0-	3032	2	8	9	N	145
03	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	3264	2	11	9	N	155
04	3510 X	3260	-0-	-250	-0-	3168	2	92	9	N	239
05	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3148	2	33	9	N	269
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2953	2	64	9	N	327
*07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	327

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248		
02	2464 X	2154	-0-	-310	-0-	2136	2	18	9	N	77
03	2697 X	2370	-0-	-327	-0-	2295	2	75	9	N	145
04	2610 X	2153	-0-	-457	-0-	2145	2	8	9	N	152
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2352	2	9	9	N	160
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1871	2	21	9	N	179
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1994	2	44	9	N	219

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610								
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		3	RRCID ->	253348	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11106 -	13049
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3500 X	1919	-0-	-1581	-0-	1919 2			N	-0-		97
03	2821 X	2397	-0-	-424	-0-	2397 2			N	-0-		97
04	2730 X	2442	-0-	-288	-0-	2439 2	3	9	N	3		100
05	2697 X	2272	-0-	-425	-0-	2272 2			N	-0-		100
06	2310 N	1844	-0-	-466	-0-	1844 2			N	-0-		100
07	2511 N	1789	-0-	-722	-0-	1789 2			N	-0-		100

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		2	RRCID ->	253352	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11143 -	13214
02	4732 X	4411	-0-	-321	-0-	4404 2	7	9	N	6		105
03	5239 X	4622	-0-	-617	-0-	4622 2			N	-0-		105
04	4920 X	3891	-0-	-1029	-0-	3806 2	85	9	N	77		182
05	4836 X	3871	-0-	-965	-0-	3862 2	9	9	N	8		190
06	4680 X	3335	-0-	-1345	-0-	3329 2	6	9	N	5		195
07	4836 X	3128	-0-	-1708	-0-	3124 2	4	9	N	4		199

FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		4	RRCID ->	253445	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11160 -	13350
02	1904 N	1521	-0-	-383	-0-	1502 2	19	9	N	17	185 1	169
03	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2340 2	9	9	N	8		177
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2020 2	112	9	N	102		279
05	1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1516 2	85	9	N	77		356
06	2040 N	1885	-0-	-155	-0-	1874 2	11	9	N	10	174 1	192
*07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2162 2	55	9	N	50		242

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		2	RRCID ->	253449	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11154 -	13441
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1810 2	3	9	N	3		237
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2275 2	9	9	N	8		245
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1676 2	10	9	N	9		254
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1983 2	9	9	N	8		262
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-		262
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2			N	-0-		262

HELTON 6		WELL #:		4	RRCID ->	253450	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11149 -	13276
02	5656 X	4812	-0-	-844	-0-	4634 2	178	9	N	162	185 1	129
03	6262 X	4535	-0-	-1727	-0-	4463 2	72	9	N	65		194
04	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6054 2	132	9	N	120		314
05	5580 X	5444	-0-	-136	-0-	5424 2	20	9	N	18	172 1	160
06	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5226 2	92	9	N	84	182 1	62
*07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5346 2	96	9	N	87		149

BEGERT TRUST 31		WELL #:		4	RRCID ->	253460	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11168 -	13192
02	1316 N	1090	-0-	-226	-0-	1090 2			N	-0-		267
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			N	-0-		267
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1128 2	32	9	N	29		296
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1227 2	42	9	N	38	204 1	130
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215 2	15	9	N	14		144
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1223 2	1	9	N	1		145

BEGERT TRUST 5		WELL #:		4	RRCID ->	253462	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11173 -	13327
02	2800 N	1794	-0-	-1006	265	1758 2	36	9	N	33		299
03	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	2076 2	15	9	N	14	196 1	117
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1763 2	46	9	N	42		159
05	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	1940 2	18	9	N	16		175
06	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	1823 2	24	9	N	22		197
07	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	1846 2	9	9	N	8		205

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
 BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4592 X	3603	-0-	-989	-0-	3562	2	41	9	N	37			291
03	4991 X	4686	-0-	-305	-0-	4686	2			N	-0-			291
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4933	2	143	9	N	130			421
05	4836 X	4239	-0-	-597	-0-	4221	2	18	9	N	16	202	1	235
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5495	2	46	9	N	42			277
*07	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5019	2	13	9	N	12			289

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2778	2	21	9	N	19			72
03	2914 X	1899	-0-	-1015	-0-	1874	2	25	9	N	23			95
04	2820 X	548	-0-	-2272	-0-	432	2	116	9	N	105			200
05	3069 X	1098	-0-	-1971	-0-	1098	2			N	-0-			200
06	1830 N	1104	-0-	-726	-0-	1104	2			N	-0-			200
07	0 W	1179	-0-	1179	1179	1160	2	19	9	N	17			217

BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061

02	1008 N	784	-0-	-224	-0-	780	2	4	9	N	4			194
03	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-			194
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	759	2	31	9	N	28			222
05	868 N	791	-0-	-77	-0-	784	2	7	9	N	6	183	1	45
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	723	2			N	-0-			45
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-			45

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

02	2576 X	2414	-0-	-162	-0-	2392	2	22	9	N	20			170
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2578	2	55	9	N	50			220
04	2370 X	2269	-0-	-101	-0-	2233	2	36	9	N	33	185	1	68
05	2635 X	2447	-0-	-188	-0-	2423	2	24	9	N	22			90
06	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	2329	2	21	9	N	19			109
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2389	2	20	9	N	18			127

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

02	3416 X	2306	-0-	-1110	-0-	2294	2	12	9	N	11	178	1	60
03	3131 X	2626	-0-	-505	-0-	2623	2	3	9	N	3			63
04	3030 X	2612	-0-	-418	-0-	2595	2	17	9	N	15			78
05	2790 X	2098	-0-	-692	-0-	2096	2	2	9	N	2			80
06	2040 X	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			N	-0-			80
07	2108 X	2046	-0-	-62	-0-	2044	2	2	9	N	2			82

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312

02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1115	2			N	-0-			164
03	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-			164
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-			164
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1145	2	6	9	N	5			169
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	949	2	72	9	N	65			234
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			234

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202

02	2772 X	2084	-0-	-688	-0-	2075	2	9	9	N	8	189	1	110
03	2883 X	2383	-0-	-500	-0-	2344	2	39	9	N	35			145
04	2760 X	2228	-0-	-532	-0-	2176	2	52	9	N	47			192
05	2666 X	2654	-0-	-12	-0-	2589	2	65	9	N	59			251
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2527	2	33	9	N	30	201	1	80
*07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2607	2	21	9	N	19			99

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610								
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1596 N	1565	-0-	-31	-0-	1565 2		N	-0-	207
03	1891 N	1617	-0-	-274	-0-	1617 2		N	-0-	207
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-	207
05	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	1556 2		N	-0-	207
06	1560 N	1109	-0-	-451	-0-	1109 2		N	-0-	207
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	207

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848		
02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5401 2	23 9	N	21	225
03	5673 X	5115	-0-	-558	-0-	5113 2	2 9	N	2	227
04	5430 X	4940	-0-	-490	-0-	4744 2	196 9	N	178	405
05	5952 X	4842	-0-	-1110	-0-	4842 2		N	-0-	207
06	4740 X	4568	-0-	-172	-0-	4568 2		N	-0-	207
07	4898 X	4778	-0-	-120	-0-	4677 2	101 9	N	92	299

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316		
02	4200 X	3811	-0-	-389	-0-	3778 2	33 9	N	30	90
03	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4504 2	81 9	N	74	164
04	4170 X	3736	-0-	-434	-0-	3667 2	69 9	N	63	227
05	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	3893 2	42 9	N	38	68
06	4050 X	3812	-0-	-238	-0-	3777 2	35 9	N	32	100
07	4185 X	3758	-0-	-427	-0-	3728 2	30 9	N	27	127

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472		
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677 2		N	-0-	94
03	3999 X	490	-0-	-3509	-0-	490 2		N	-0-	94
04	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5728 2	221 9	N	201	95
05	4402 X	2621	-0-	-1781	-0-	2621 2	50 9	N	45	140
06	4320 X	2454	-0-	-1866	-0-	2454 2		N	-0-	140
07	0 W	2252	-0-	2252	2252	2246 2	6 9	N	5	145

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849		
02	6132 X	6064	-0-	-68	-0-	6040 2	24 9	N	22	227
03	6789 X	6194	-0-	-595	-0-	6192 2	2 9	N	2	229
04	6540 X	5978	-0-	-562	-0-	5898 2	80 9	N	73	302
05	6665 X	5651	-0-	-1014	-0-	5626 2	25 9	N	23	115
06	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5627 2	39 9	N	35	150
*07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5969 2	33 9	N	30	180

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879		
02	3388 X	2986	-0-	-402	-0-	2984 2	2 9	N	2	189
03	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3947 2	3 9	N	3	192
04	3630 X	3127	-0-	-503	-0-	2878 2	249 9	N	226	418
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3413 2	1 9	N	1	240
06	3270 X	2700	-0-	-570	-0-	2699 2	1 9	N	1	60
*07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3747 2	96 9	N	87	147

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056		
02	5292 X	4307	-0-	-985	-0-	4257 2	50 9	N	45	274
03	5859 X	5118	-0-	-741	-0-	5088 2	30 9	N	27	110
04	5070 X	4678	-0-	-392	-0-	4459 2	219 9	N	199	135
05	4991 X	4793	-0-	-198	-0-	4783 2	10 9	N	9	144
06	4950 X	4520	-0-	-430	-0-	4495 2	25 9	N	23	167
07	5115 X	4578	-0-	-537	-0-	4534 2	44 9	N	40	207

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610													
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4592	X	4284	-0-	-308	-0-	4254	2	30	9	N	27			157
03	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4882	2	14	9	N	13			170
04	4740	X	4376	-0-	-364	-0-	4243	2	133	9	N	121			291
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4743	2	18	9	N	16	177	1	130
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4352	2	33	9	N	30			160
*07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4718	2	15	9	N	14			174

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416						
02	3640	X	2032	-0-	-1608	-0-	2032	2			N	-0-			107
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2380	2	14	9	N	13			120
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	1968	2	200	9	N	182			302
05	2232	X	2080	-0-	-152	-0-	2080	2			N	-0-	202	1	100
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			100
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			100

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696						
02	4452	X	4377	-0-	-75	-0-	4375	2	2	9	N	2			60
03	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	4135	2	24	9	N	22			82
04	4710	X	4186	-0-	-524	-0-	4151	2	35	9	N	32			114
05	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	4723	2	12	9	N	11			125
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4859	2	52	9	N	47			172
*07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4806	2	46	9	N	42			214

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962						
02	3024	X	2888	-0-	-136	-0-	2888	2			N	-0-			182
03	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3203	2	2	9	N	2			184
04	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	2795	2	121	9	N	110	205	1	89
05	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	2779	2			N	-0-			89
06	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	2455	2	1	9	N	1			90
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2947	2	17	9	N	15			105

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889						
02	2828	X	2571	-0-	-257	-0-	2497	2	74	9	N	67			312
03	3069	X	2593	-0-	-476	-0-	2583	2	10	9	N	9	191	1	130
04	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	2220	2	33	9	N	30			160
05	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2443	2	21	9	N	19			179
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2364	2	14	9	N	13			192
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2413	2	36	9	N	33			225

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950						
02	4760	X	4677	-0-	-83	-0-	4673	2	4	9	N	4			169
03	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	5113	2	18	9	N	16			185
04	5100	X	4567	-0-	-533	-0-	4337	2	230	9	N	209			394
05	5146	X	4868	-0-	-278	-0-	4867	2	1	9	N	1	193	1	202
06	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4588	2	44	9	N	40			242
07	4805	X	4743	-0-	-62	-0-	4715	2	28	9	N	25			267

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974						
02	2856	X	2638	-0-	-218	-0-	2613	2	25	9	N	23			130
03	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2921	2	4	9	N	4			134
04	2880	X	2237	-0-	-643	-0-	2234	2	3	9	N	3			137
05	2914	X	304	-0-	-2610	-0-	304	2			N	-0-			137
06	2430	X	2180	-0-	-250	-0-	2180	2			N	-0-			137
07	0	W	2359	-0-	2359	2359	2359	2			N	-0-			137

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610												
WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	3802	2			N	-0-			210
03	4588 X	4031	-0-	-557	-0-	3958	2	73	9	N	66			276
04	4170 X	3890	-0-	-280	-0-	3645	2	245	9	N	223			499
05	4247 X	3451	-0-	-796	-0-	3451	2			N	-0-	397	1	102
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			102
*07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2911	2	33	9	N	30			132

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713					
02	2688 X	2241	-0-	-447	-0-	2238	2	3	9	N	3			167
03	2976 X	2332	-0-	-644	-0-	2330	2	2	9	N	2			169
04	2880 X	2412	-0-	-468	-0-	2373	2	39	9	N	35			204
05	2976 X	2404	-0-	-572	-0-	2404	2			N	-0-			204
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2376	2	20	9	N	18			222
*07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2376	2	20	9	N	18			240

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008					
02	2212 N	2009	-0-	-203	-0-	2007	2	2	9	N	2			154
03	2387 N	2069	-0-	-318	-0-	2068	2	1	9	N	1			155
04	2190 N	1924	-0-	-266	-0-	1837	2	87	9	N	79			234
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			234
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5	197	1	42
*07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2292	2	17	9	N	15			57

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360					
02	1036 N	927	-0-	-109	-0-	927	2			N	-0-			152
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2			154
04	960 N	951	-0-	-9	-0-	918	2	33	9	N	30			184
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10			194
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1008	2	63	9	N	57			251
*07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	2	17	9	N	15			266

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049					
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4312	2	1	9	N	1			215
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-			215
04	4770 X	3458	-0-	-1312	-0-	3384	2	74	9	N	67			282
05	4929 X	3406	-0-	-1523	-0-	3406	2			N	-0-	200	1	82
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4321	2	22	9	N	20			102
*07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4169	2	3	9	N	3			105

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976					
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			245
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4208	2	45	9	N	41			286
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	4982	2	265	9	N	241	225	1	302
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4190	2	1	9	N	1	206	1	97
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4107	2	30	9	N	27			124
*07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4982	2	36	9	N	33			157

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810					
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5524	2	15	9	N	14			169
03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6102	2	55	9	N	50			219
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-			219
05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5154	2	223	9	N	203	198	1	224
06	5370 X	4792	-0-	-578	-0-	4769	2	23	9	N	21			245
07	5549 X	5462	-0-	-87	-0-	5389	2	73	9	N	66			311

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610												
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	7000 X	5581	-0-	-1419	-0-	5541 2	40 9	N	36					281
03	7750 X	5536	-0-	-2214	-0-	5430 2	106 9	N	96		195 1			182
04	7350 X	6296	-0-	-1054	-0-	6250 2	46 9	N	42					224
05	6293 X	5577	-0-	-716	-0-	5570 2	7 9	N	6					230
06	6090 X	5443	-0-	-647	-0-	5433 2	10 9	N	9					239
07	6417 X	5895	-0-	-522	-0-	5895 2		N	-0-					239

WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628					
02	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	11147 2		N	-0-					110
03	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12206 2		N	-0-					110
04	11790 X	9822	-0-	-1968	-0-	9818 2	4 9	N	4					114
05	12183 X	8613	-0-	-3570	-0-	8613 2		N	-0-					114
06	10680 X	9474	-0-	-1206	-0-	9468 2	6 9	N	5					119
07	11036 X	9294	-0-	-1742	-0-	9263 2	31 9	N	28					147

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260					
02	7140 X	4919	-0-	-2221	-0-	4902 2	17 9	N	15					194
03	7905 X	4060	-0-	-3845	-0-	3947 2	113 9	N	103		193 1			104
04	6300 X	5016	-0-	-1284	-0-	5002 2	14 9	N	13					117
05	6262 X	4548	-0-	-1714	-0-	4531 2	17 9	N	15					132
06	5370 X	4307	-0-	-1063	-0-	4233 2	74 9	N	67					199
07	5394 X	4781	-0-	-613	-0-	4720 2	61 9	N	55		199 1			55

BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173					
02	3444 X	2987	-0-	-457	-0-	2979 2	8 9	N	7					189
03	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	3090 2	77 9	N	70					259
04	3570 X	3042	-0-	-528	-0-	3042 2		N	-0-					259
05	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	3204 2	39 9	N	35					294
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3121 2	2 9	N	2		186 1			110
07	0 W	3102	-0-	3102	3102	3094 2	8 9	N	7					117

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070					
02	5908 X	5284	-0-	-624	-0-	5247 2	37 9	N	34		187 1			94
03	6541 X	5903	-0-	-638	-0-	5828 2	75 9	N	68					162
04	5820 X	5056	-0-	-764	-0-	4982 2	74 9	N	67					229
05	5797 X	5228	-0-	-569	-0-	5211 2	17 9	N	15					244
06	5550 X	5172	-0-	-378	-0-	5127 2	45 9	N	41		205 1			80
07	5735 X	5256	-0-	-479	-0-	5217 2	39 9	N	35					115

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330					
02	2324 X	1922	-0-	-402	-0-	1913 2	9 9	N	8					210
03	2573 X	2221	-0-	-352	-0-	2180 2	41 9	N	37		157 1			90
04	2430 X	1887	-0-	-543	-0-	1883 2	4 9	N	4					94
05	2511 X	1947	-0-	-564	-0-	1918 2	29 9	N	26					120
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1981 2	13 9	N	12					132
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2066 2	52 9	N	47					179

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277					
02	6692 X	5639	-0-	-1053	-0-	5591 2	48 9	N	44					124
03	7037 X	6189	-0-	-848	-0-	5966 2	223 9	N	203		188 1			139
04	6660 X	4816	-0-	-1844	-0-	4732 2	84 9	N	76					215
05	6541 X	6460	-0-	-81	-0-	6371 2	89 9	N	81		192 1			104
06	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5704 2	152 9	N	138					242
*07	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5799 2	131 9	N	119		182 1			179

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610							
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	8652 X	7879	-0-	-773	-0-	7822 2	57 9	N	63
03	9579 X	8045	-0-	-1534	-0-	7942 2	103 9	N	157
04	8970 X	7642	-0-	-1328	-0-	7595 2	47 9	N	200
05	8649 X	6624	-0-	-2025	-0-	6554 2	70 9	N	264
06	7350 X	6466	-0-	-884	-0-	6420 2	46 9	N	306
07	7595 X	6681	-0-	-914	-0-	6642 2	39 9	N	145

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288	
02	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6416 2	86 9	N	262
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6473 2	22 9	N	282
04	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5969 2	145 9	N	414
05	6200 X	5795	-0-	-405	-0-	5701 2	94 9	N	312
06	6600 X	6103	-0-	-497	-0-	6051 2	52 9	N	187
07	6820 X	6127	-0-	-693	-0-	6075 2	52 9	N	234

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479	
02	6552 X	5094	-0-	-1458	-0-	5063 2	31 9	N	127
03	7254 X	6843	-0-	-411	-0-	6654 2	189 9	N	105
04	6690 X	6105	-0-	-585	-0-	5971 2	134 9	N	227
05	6417 X	4744	-0-	-1673	-0-	4731 2	13 9	N	37
06	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			N	37
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	37

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256	
02	9940 X	7441	-0-	-2499	-0-	7441 2		N	77
03	11005 X	8616	-0-	-2389	-0-	8482 2	134 9	N	199
04	10650 X	7601	-0-	-3049	-0-	7447 2	154 9	N	339
05	9517 X	7249	-0-	-2268	-0-	7196 2	53 9	N	187
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7245 2	96 9	N	92
*07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7075 2	96 9	N	179

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338	
02	7196 X	6494	-0-	-702	-0-	6481 2	13 9	N	279
03	7967 X	7222	-0-	-745	-0-	7035 2	187 9	N	449
04	7680 X	6695	-0-	-985	-0-	6425 2	270 9	N	496
05	7347 X	5998	-0-	-1349	-0-	5941 2	57 9	N	354
06	6180 X	6122	-0-	-58	-0-	5978 2	144 9	N	296
07	6386 X	6345	-0-	-41	-0-	6232 2	113 9	N	399

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710	
02	10668 X	10184	-0-	-484	-0-	10122 2	62 9	N	157
03	11687 X	10436	-0-	-1251	-0-	10379 2	57 9	N	209
04	11010 X	6934	-0-	-4076	-0-	6758 2	176 9	N	369
05	11191 X	8449	-0-	-2742	-0-	8443 2	6 9	N	182
06	9720 X	8898	-0-	-822	-0-	8843 2	55 9	N	232
07	10044 X	9218	-0-	-826	-0-	9142 2	76 9	N	119

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236	
02	5824 X	4705	-0-	-1119	-0-	4705 2		N	195
03	6324 X	5714	-0-	-610	-0-	5594 2	120 9	N	112
04	6120 X	5679	-0-	-441	-0-	5613 2	66 9	N	142
05	6324 X	5758	-0-	-566	-0-	5708 2	50 9	N	187
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5213 2	70 9	N	251
07	5332 X	4413	-0-	-919	-0-	4369 2	44 9	N	291

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3640 X	3464	-0-	-176	-0-	3436	2	28	9	N	25	259
03	3844 X	3765	-0-	-79	-0-	3763	2	2	9	N	2	261
04	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	3239	2	22	9	N	20	281
05	3813 X	3461	-0-	-352	-0-	3438	2	23	9	N	21	302
06	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3201	2	3	9	N	3	104
07	3565 X	3259	-0-	-306	-0-	3259	2			N	-0-	104

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434			
02	6104 X	5109	-0-	-995	-0-	5084	2	25	9	N	23	129
03	6665 X	5729	-0-	-936	-0-	5687	2	42	9	N	38	167
04	6180 X	5552	-0-	-628	-0-	5346	2	206	9	N	187	354
05	6262 X	5384	-0-	-878	-0-	5348	2	36	9	N	33	387
06	5250 X	5207	-0-	-43	-0-	5168	2	39	9	N	35	55
07	5425 X	5384	-0-	-41	-0-	5356	2	28	9	N	25	80

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222			
02	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4999	2	70	9	N	64	224
03	5549 X	3480	-0-	-2069	-0-	3390	2	90	9	N	82	110
04	5370 X	3423	-0-	-1947	-0-	3360	2	63	9	N	57	167
05	5549 X	3260	-0-	-2289	-0-	3238	2	22	9	N	20	187
06	5370 X	3161	-0-	-2209	-0-	3148	2	13	9	N	12	199
07	5549 X	4797	-0-	-752	-0-	4722	2	75	9	N	68	267

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802			
02	7728 X	7221	-0-	-507	-0-	7191	2	30	9	N	27	334
03	8556 X	7658	-0-	-898	-0-	7615	2	43	9	N	39	184
04	8010 X	3068	-0-	-4942	-0-	2837	2	231	9	N	210	394
05	8184 X	5215	-0-	-2969	-0-	5170	2	45	9	N	41	235
06	7230 X	4843	-0-	-2387	-0-	4822	2	21	9	N	19	254
07	0 W	4803	-0-	4803	4803	4767	2	36	9	N	33	287

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298			
02	5824 X	5417	-0-	-407	-0-	5193	2	224	9	N	204	119
03	6200 X	5918	-0-	-282	-0-	5845	2	73	9	N	66	185
04	5730 X	5314	-0-	-416	-0-	5281	2	33	9	N	30	215
05	5952 X	5123	-0-	-829	-0-	5069	2	54	9	N	49	77
06	5070 X	4885	-0-	-185	-0-	4819	2	66	9	N	60	137
07	5239 X	4868	-0-	-371	-0-	4822	2	46	9	N	42	179

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758			
02	8400 X	7917	-0-	-483	-0-	7848	2	69	9	N	63	140
03	9300 X	8435	-0-	-865	-0-	8392	2	43	9	N	39	179
04	8640 X	3715	-0-	-4925	-0-	3640	2	75	9	N	68	247
05	8680 X	6895	-0-	-1785	-0-	6858	2	37	9	N	34	281
06	7500 X	5857	-0-	-1643	-0-	5843	2	14	9	N	13	105
07	0 W	5807	-0-	5807	5807	5797	2	10	9	N	9	114

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849			
02	8204 X	7486	-0-	-718	-0-	7447	2	39	9	N	35	232
03	8990 X	8068	-0-	-922	-0-	8014	2	54	9	N	49	281
04	8400 X	3527	-0-	-4873	-0-	3459	2	68	9	N	62	132
05	8308 X	5894	-0-	-2414	-0-	5839	2	55	9	N	50	182
06	7080 X	5196	-0-	-1884	-0-	5194	2	2	9	N	2	184
07	0 W	5336	-0-	5336	5336	5300	2	36	9	N	33	217

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610										
J.R. FLOWERS 2		WELL #:		5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 13392		PERF.11131 - 13290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	2884 X	2532	-0-	-352	-0-	2520	2	12	9	N	11			387
03	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	2712	2	10	9	N	9			396
04	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	2481	2	3	9	N	3			399
05	3193 X	2340	-0-	-853	-0-	2336	2	4	9	N	4	179	1	224
06	2580 X	2493	-0-	-87	-0-	2446	2	47	9	N	43	195	1	72
07	2666 X	2391	-0-	-275	-0-	2338	2	53	9	N	48			120

WASHITA RIVER 39		WELL #:		3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13830		PERF.11440 - 13750		
02	7868 X	6844	-0-	-1024	-0-	6838	2	6	9	N	5			219
03	8680 X	7695	-0-	-985	-0-	7692	2	3	9	N	3			222
04	8010 X	3960	-0-	-4050	-0-	3800	2	160	9	N	145	188	1	179
05	7750 X	7494	-0-	-256	-0-	7450	2	44	9	N	40			219
06	7170 X	6540	-0-	-630	-0-	6494	2	46	9	N	42			261
07	7409 X	6430	-0-	-979	-0-	6399	2	31	9	N	28			289

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11156 - 13220		
02	5908 X	4962	-0-	-946	-0-	4962	2			N	-0-			60
03	6262 X	4271	-0-	-1991	-0-	4271	2			N	-0-			60
04	6060 X	4508	-0-	-1552	-0-	4488	2	20	9	N	18			78
05	5642 X	4257	-0-	-1385	-0-	4257	2			N	-0-			78
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-			78
*07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-			78

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11295 - 13500		
02	5124 X	4795	-0-	-329	-0-	4749	2	46	9	N	42			174
03	5611 X	5161	-0-	-450	-0-	5086	2	75	9	N	68			242
04	5340 X	4300	-0-	-1040	-0-	4257	2	43	9	N	39			281
05	5270 X	4393	-0-	-877	-0-	4376	2	17	9	N	15			296
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4960	2	28	9	N	25	201	1	120
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT			120

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 16050		PERF.12040 - 15947		
02	36540 X	32804	-0-	-3736	-0-	32376	2	428	9	N	389	182	1	359
03	40455 X	36718	-0-	-3737	-0-	36304	2	414	9	N	376	381	1	354
04	35340 X	28696	-0-	-6644	-0-	28451	2	245	9	N	223	178	1	399
05	36518 X	32926	-0-	-3592	-0-	32592	2	334	9	N	304	387	1	316
06	INC G-10	29438	-0-	29438	29438	29067	2	371	9	N	337	369	1	284
07	INC G-10	29556	-0-	29556	58994	29145	2	411	9	N	374	391	1	267

WASHITA RIVER 39		WELL #:		2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730		PERF.11374 - 13578		
02	5852 X	4743	-0-	-1109	-0-	4724	2	19	9	N	17			217
03	6014 X	4545	-0-	-1469	-0-	4528	2	17	9	N	15			232
04	5610 X	4903	-0-	-707	-0-	4741	2	162	9	N	147			379
05	5456 X	4713	-0-	-743	-0-	4689	2	24	9	N	22	202	1	199
06	5250 X	4556	-0-	-694	-0-	4505	2	51	9	N	46			245
07	5208 X	3925	-0-	-1283	-0-	3907	2	18	9	N	16			261

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11140 - 13191		
02	6804 X	5198	-0-	-1606	-0-	5198	2			N	-0-			55
03	7533 X	6142	-0-	-1391	-0-	6142	2			N	-0-			55
04	6480 X	5540	-0-	-940	-0-	5442	2	98	9	N	89			144
05	6231 X	5593	-0-	-638	-0-	5571	2	22	9	N	20			164
06	5640 X	5369	-0-	-271	-0-	5322	2	47	9	N	43			207
07	5828 X	5489	-0-	-339	-0-	5397	2	92	9	N	84			291

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610											
HELTON 6		WELL #:		8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	36624 X	32599	-0-	-4025	-0-	31971	2	628	9	N	571	581	1		469
03	37913 X	26726	-0-	-1187	-0-	26183	2	543	9	N	494	373	1		590
04	36690 X	30287	-0-	-6403	-0-	29817	2	470	9	N	427	392	1		625
05	35805 X	30130	-0-	-5675	-0-	29591	2	539	9	N	490	764	1		351
06	27823 X	27823	-0-	-0-	-0-	27188	2	635	9	N	577	390	1		538
07	31217 X	27714	-0-	-3503	-0-	27068	2	646	9	N	587	778	1		347

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452				
02	3892 X	3435	-0-	-457	-0-	3407	2	28	9	N	25				232
03	4309 X	4132	-0-	-177	-0-	4099	2	33	9	N	30				262
04	4020 X	3630	-0-	-390	-0-	3512	2	118	9	N	107				369
05	3782 X	3527	-0-	-255	-0-	3527	2			N	-0-				369
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3742	2	29	9	N	26	188	1		207
07	3844 X	3800	-0-	-44	-0-	3780	2	20	9	N	18				225

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814				
02	43400 X	34761	-0-	-8639	-0-	34289	2	472	9	N	429	387	1		456
03	46500 X	31757	-0-	-14743	-0-	31324	2	433	9	N	394	377	1		473
04	41730 X	35237	-0-	-6493	-0-	34931	2	306	9	N	278	210	1		541
05	42532 X	36945	-0-	-5587	-0-	36470	2	475	9	N	432	607	1		366
06	36390 X	32270	-0-	-4120	-0-	31774	2	496	9	N	451	393	1		424
07	37603 X	31271	-0-	-6332	-0-	30877	2	394	9	N	358	376	1		406

CLARA GREEN 28		WELL #:		5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154				
02	7784 X	6653	-0-	-1131	-0-	6581	2	72	9	N	65				240
03	8370 X	7788	-0-	-582	-0-	7747	2	41	9	N	37	197	1		80
04	7050 X	5833	-0-	-1217	-0-	5730	2	103	9	N	94				174
05	7316 X	800	-0-	-6516	-0-	786	2	14	9	N	13				187
06	INC G-10	5257	-0-	5257	5257	5257	2			N	-0-				187
07	0 W	5362	-0-	5362	10619	5294	2	68	9	N	62				249

WASHITA RIVER 2		WELL #:		4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849				
02	0 Z	7275	-0-	7275	403320	7242	2	33	9	N	30				304
03	0 Z	8148	-0-	8148	411468	8146	2	2	9	N	2				306
04	414882 X	3414	-0-	-411468	-0-	3337	2	77	9	N	70				376
05	48019 X	7486	-0-	-40533	-0-	7414	2	72	9	N	65				441
06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6326	2	23	9	N	21	397	1		65
07	0 W	6386	-0-	6386	6386	6369	2	17	9	N	15				80

WESNER 248		WELL #:		1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853				
02	0 W	11337	-0-	11337	376561	11282	2	55	9	N	50				177
03	0 W	11634	-0-	11634	388195	11621	2	13	9	N	12				189
04	0 W	1322	-0-	1322	389517	1170	2	152	9	N	138				327
05	0 W	-0-	-0-	-0-	389517					N	-0-				327
06	0 W	-0-	-0-	-0-	389517					N	1	181	1		147
07	0 W	-0-	-0-	-0-	389517					N	-0-				147

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240				
02	0 Z	121278	-0-	121278	733113	119391	2	1887	9	N	1715	1755	1		551
03	0 Z	105057	-0-	105057	838170	103355	2	1702	9	N	1547	1712	1		386
04	0 Z	71740	-0-	71740	909910	70783	2	957	9	N	870	954	1		302
05	0 Z	69527	-0-	69527	979437	68605	2	922	9	N	838	821	1		319
06	0 Z	64057	-0-	64057	1043494	63065	2	992	9	N	902	743	1		478
07	0 Z	59513	-0-	59513	1103007	58647	2	866	9	N	787	924	1		341

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011			TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	8575	-0-	8575	325920	8542	2	33	9	N	30	322
03	0 Z	10598	-0-	10598	336518	10328	2	270	9	N	245	377
04	0 Z	8049	-0-	8049	344567	7907	2	142	9	N	129	306
05	0 Z	7961	-0-	7961	352528	7961	2			N	-0-	105
06	0 Z	7678	-0-	7678	360206	7665	2	13	9	N	12	117
07	0 Z	7909	-0-	7909	368115	7909	2			N	-0-	117

WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011			TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000			
02	0 Z	6226	-0-	6226	209854	6207	2	19	9	N	17	227
03	0 Z	7744	-0-	7744	217598	7741	2	3	9	N	3	230
04	0 Z	6622	-0-	6622	224220	6523	2	99	9	N	90	320
05	0 Z	6101	-0-	6101	230321	6101	2			N	-0-	320
06	0 Z	5401	-0-	5401	235722	5401	2			N	-0-	120
07	0 Z	6215	-0-	6215	241937	6128	2	87	9	N	79	199

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851			
02	0 Z	13204	-0-	13204	406322	13132	2	72	9	N	65	381
03	0 Z	14295	-0-	14295	420617	14150	2	145	9	N	132	513
04	0 Z	12216	-0-	12216	432833	12020	2	196	9	N	178	276
05	0 Z	12672	-0-	12672	445505	12603	2	69	9	N	63	155
06	0 Z	11683	-0-	11683	457188	11544	2	139	9	N	126	281
07	0 Z	11552	-0-	11552	468740	11433	2	119	9	N	108	389

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110			
02	0 Z	6363	-0-	6363	201278	6363	2			N	-0-	117
03	0 Z	6687	-0-	6687	207965	6685	2	2	9	N	2	119
04	0 Z	6038	-0-	6038	214003	5853	2	185	9	N	168	287
05	0 Z	5913	-0-	5913	219916	5913	2			N	-0-	87
06	0 Z	5886	-0-	5886	225802	5880	2	6	9	N	5	92
07	0 Z	5254	-0-	5254	231056	5213	2	41	9	N	37	129

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740			
02	0 Z	11986	-0-	11986	255962	11835	2	151	9	N	137	251
03	0 Z	12974	-0-	12974	268936	12872	2	102	9	N	93	344
04	0 Z	11031	-0-	11031	279967	10896	2	135	9	N	123	252
05	0 Z	10909	-0-	10909	290876	10809	2	100	9	N	91	145
06	0 Z	10106	-0-	10106	300982	9962	2	144	9	N	131	276
07	0 Z	10179	-0-	10179	311161	10079	2	100	9	N	91	185

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690			
02	0 Z	16441	-0-	16441	394910	16309	2	132	9	N	120	374
03	0 Z	17935	-0-	17935	412845	17772	2	163	9	N	148	329
04	0 Z	14864	-0-	14864	427709	14681	2	183	9	N	166	110
05	0 Z	14036	-0-	14036	441745	13948	2	88	9	N	80	190
06	0 Z	12394	-0-	12394	454139	12258	2	136	9	N	124	314
07	0 Z	14507	-0-	14507	468646	14386	2	121	9	N	110	424

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066			
02	0 Z	9865	-0-	9865	251609	9787	2	78	9	N	71	169
03	0 Z	11775	-0-	11775	263384	11708	2	67	9	N	61	230
04	0 Z	9653	-0-	9653	273037	9553	2	100	9	N	91	321
05	0 Z	10118	-0-	10118	283155	10101	2	17	9	N	15	336
06	0 Z	9584	-0-	9584	292739	9533	2	51	9	N	46	182
07	0 Z	9448	-0-	9448	302187	9384	2	64	9	N	58	240

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610								
WESNER 2		WELL #:		2	RRCID ->	268732	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11793 - 14117
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 Z	10224	-0-	10224	219972	10216 2	8 9 N	7	191 1		145	
03	0 Z	10686	-0-	10686	230658	10678 2	8 9 N	7			152	
04	0 Z	7897	-0-	7897	238555	7869 2	28 9 N	25			177	
05	0 Z	8550	-0-	8550	247105	8533 2	17 9 N	15			192	
06	0 Z	8686	-0-	8686	255791	8656 2	30 9 N	27			219	
07	0 Z	7506	-0-	7506	263297	7481 2	25 9 N	23			242	

ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	8H	RRCID ->	268767	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11900 - 16490
04	0 Z	242713	-0-	242713	242713	234541 2	8172 9 N	7429	6926 1		503	
05	0 Z	246317	-0-	246317	489030	239715 2	6602 9 N	6002	5513 1		992	
06	0 Z	165989	-0-	165989	655019	161865 2	4124 9 N	3749	4237 1		504	
07	0 Z	137268	-0-	137268	792287	134097 2	3171 9 N	2883	2819 1		568	

WASHITA RIVER 2				WELL #:	6H	RRCID ->	268769	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	11625	PERF.12025 - 16120
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-	
04	0	70277	-0-	70277	70277	67583 2	2694 9 N	2449	1572 1		877	
05	0 Z	184392	-0-	184392	254669	178511 2	5881 9 N	5346	5218 1		1005	
06	0 Z	103957	-0-	103957	358626	101292 2	2665 9 N	2423	2501 1		927	
07	0 Z	75547	-0-	75547	434173	73493 2	2054 9 N	1867	1944 1		850	

ELM CREEK RANCH 34				WELL #:	5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050 - 16480
02	0 Z	193633	-0-	193633	1399861	190316 2	3317 9 N	3015	2504 1		1106	
03	0 Z	153801	-0-	153801	1553662	151394 2	2407 9 N	2188	2861 1		433	
04	0 Z	122475	-0-	122475	1676137	120830 2	1645 9 N	1495	1410 1		518	
05	0 Z	118810	-0-	118810	1794947	116986 2	1824 9 N	1658	1687 1		489	
06	0 Z	100766	-0-	100766	1895713	99181 2	1585 9 N	1441	1678 1		252	
07	0 Z	94212	-0-	94212	1989925	92864 2	1348 9 N	1225	944 1		533	

CLARA GREEN 28				WELL #:	6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520 - 15876
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		-0-	
06	0 Z	301457	-0-	301457	301457	291526 2	9931 9 N	9028	8717 1		311	
07	0 Z	303573	-0-	303573	605030	294874 2	8699 9 N	7908	7765 1		454	

WASHITA RIVER 2				WELL #:	5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520 - 17440
02	0 Z	53857	-0-	53857	871725	53857 2			-0-		18	
03	0 Z	53340	-0-	53340	925065	53340 2			-0-		18	
04	0 Z	43905	-0-	43905	968970	43883 2	22 9 N	20			38	
05	0 Z	43128	-0-	43128	1012098	43128 2			-0-		38	
06	0 Z	38295	-0-	38295	1050393	38295 2			-0-		38	
07	0 Z	36606	-0-	36606	1086999	36606 2			-0-		38	

BEGERT TRUST 6				WELL #:	5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550 - 15618
02	0 Z	24598	-0-	24598	985676	24261 2	337 9 N	306	199 1		553	
03	0 Z	26232	-0-	26232	1011908	25617 2	615 9 N	559	593 1		519	
04	0 Z	22758	-0-	22758	1034666	22240 2	518 9 N	471	384 1		606	
05	0 Z	23197	-0-	23197	1057863	22679 2	518 9 N	471	197 1		880	
06	0 Z	21797	-0-	21797	1079660	21394 2	403 9 N	366	979 1		267	
07	0 Z	22007	-0-	22007	1101667	21539 2	468 9 N	425	198 1		494	

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.				501545						
COLE 66		WELL #:		1	RRCID ->	245146	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH 13005 PERF.11985 - 12832	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		170
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		170
*04	900 N	766	-0-	-134	-0-	766 2	N	-0-		170
*05	713 N	497	-0-	-216	-0-	497 2	N	-0-		170
*06	870 N	826	-0-	-44	-0-	826 2	N	-0-		170
07	806 N	676	-0-	-130	-0-	676 2	N	-0-		170

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)				07363 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
D.W.P. PRODUCTION				196927						
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880	
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-		-0-
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	15 2	N	-0-		-0-
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
*07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)				07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006	
02	1120 N	985	-0-	-135	-0-	985 3	N	-0-		26
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141 3	N	16		42
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-		42
05	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070 3	N	-0-		42
06	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030 3	N	-0-		42
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 3	N	-0-		42

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715						
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		4 T	RRCID ->	021766	COMPL. DATE	07/20/1958	TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-		-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-

SMITH, MARY O.				1	RRCID ->	021767	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903	
02	700 N	668	-0-	-32	-0-	668 2	N	-0-		-0-
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763 2	N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 6764	
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-		-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	886	-0-	-254	-0-	886 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2	N	-0-		-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2	N	-0-		-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6846 - 6860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		196 N	154	-0-	-42	-0-	56 1	98 2	N	-0-		-0-
03		186 N	105	-0-	-81	-0-	44 1	61 2	N	-0-		-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	48 1	187 2	N	-0-		-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	62 1	128 2	N	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	56 1	97 2	N	-0-		-0-
07		248 N	157	-0-	-91	-0-	44 1	113 2	N	-0-		-0-

DACO, INC.				196940								
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		38
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		38
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		38
05		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2		N	-0-		38
*06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		38
*07		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		38

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T	RRCID ->	021771	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6957 - 6978
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-		-0-

STEELE, J. J.		WELL #:		2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 - 7063
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2		N	-0-		-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
06		1620 N	983	-0-	-637	-0-	983 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2		N	-0-		-0-

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #:		2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 6988
02		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	252 1	3043 2	N	2		35
							2 9					
03		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	280 1	3373 2	N	-0-		35
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	264 1	3103 2	N	-0-		35
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	272 1	3280 2	N	-0-		35
06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	251 1	3280 2	N	-0-		35
*07		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	279 1	3426 2	Y	-0-		35

E R OPERATING COMPANY				238075								
BECK, C. C.		WELL #:		208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6678 - 6789
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		77
03		713 N	543	-0-	-170	-0-	543 2		N	-0-		77
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-		77
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-		77
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	678 2	4 9	N	4		81
*07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		81

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606														
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2296 N	2023	-0-	-273	-0-	6	1	2017	3	N	-0-			-0-
03	2604 N	2506	-0-	-98	-0-	6	1	2500	3	N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	6	1	2492	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	1676	-0-	-556	-0-	6	1	1670	3	N	-0-			-0-
06	2430 N	2228	-0-	-202	-0-	6	1	2222	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2533	-0-	-40	-0-	6	1	2527	3	N	-0-			-0-

FURR, ROY ESTATE OF 291595														
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912														
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			154
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			154
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-			154
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			154
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			154
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			154

H & L OPERATING CO., LLC 339787														
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976														
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	N	-0-			85
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-			85
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	10	1	358	2	N	-0-			85
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-			85
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	N	-0-			85
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			85

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867														
02	896 N	587	-0-	-309	-0-	280	1	307	2	N	-0-			48
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	279	1	310	2	N	-0-			48
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			48
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			48
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			48
*07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-			48

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876														
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	280	1	674	2	N	-0-			72
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	279	1	865	2	N	-0-			72
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			72
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790	2			N	-0-			72
06	1110 N	755	-0-	-355	-0-	755	2			N	-0-			72
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			72

QEP ENERGY COMPANY 684474														
VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805														
02	364 N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			40
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			40
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			40
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-			40
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			40
*07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			40

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.//		684474								
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737 - 6747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		80	
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		80	
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		80	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		80	
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		80	
*07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		80	

SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
J.F. BETTY GAS UNIT				1	RRCID ->	176851	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	6765 - 6779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT				1	RRCID ->	021773	COMPL. DATE	05/21/1955	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6601 - 6681
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		476 N	445	-0-	-31	-0-	445 2	N	-0-		38	
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		38	
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		38	
05		496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2	N	-0-		38	
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		38	
*07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		38	

MCLAIN				104	RRCID ->	178838	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	6838 - 6857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1204 N	884	-0-	-320	-0-	884 2	N	-0-		77	
03		1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1154 2	N	-0-		77	
04		1320 N	1244	-0-	-76	-0-	1244 2	N	-0-		77	
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		77	
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		77	
*07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		77	

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863 - 5899
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	10 1	581 2	N	-0-	62	
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	10 1	666 2	N	-0-	62	
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	10 1	630 2	N	-0-	62	
05		651 N	648	-0-	-3	-0-	10 1	638 2	N	-0-	62	
06		660 N	619	-0-	-41	-0-	10 1	609 2	N	-0-	62	
07		651 N	634	-0-	-17	-0-	10 1	624 2	N	-0-	62	

SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BETTY, J. F., GAS UNIT				1	RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870 - 6779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		-0-	
04		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		-0-	
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-	
*06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-		N	-0-		-0-	
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
BERNSTEIN UNIT				WELL #:	2C	RRCID ->	203962	COMPL. DATE	06/06/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6114 - 6122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN UNIT				WELL #:	3C	RRCID ->	246162	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6122 - 6143	
02		4648 #	4487	-0-	-161	-0-	4487 2		N	-0-			-0-
03		5146 #	5019	-0-	-127	-0-	5019 2		N	-0-			-0-
04		4920 #	3201	-0-	-1719	-0-	3201 2		N	-0-			-0-
05		5340 R	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-			-0-
06		4860 #	4840	-0-	-20	-0-	4840 2		N	-0-			-0-
07		5022 #	5007	-0-	-15	-0-	5007 2		N	-0-			-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
WILMETH				WELL #:	1 C	RRCID ->	021789	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6170 - 6173	
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			77
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			77
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			77
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			77
*06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			77
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)				07367 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
WILMETH				WELL #:	1 T	RRCID ->	021791	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6822 - 6828	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HARVEY GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	042457	COMPL. DATE	08/12/1967	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 6938 - 6948	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)				08058 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				027200									
LOCKHART 36				WELL #:	6	RRCID ->	221266	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12294	PERF. 9950 - 10100	
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	348 2	54 9	N	49			322
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	393 2	53 9	N	48			370
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	387 2	20 9	N	18	160 1		228
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	405 2	48 9	N	44	169 1		103
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	395 2	44 9	N	40			143
*07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	415 2	57 9	N	52			195

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) //CONT.// 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	134 1	1927 3	N	18		183
						2 4	20 9				
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	151 1	2413 3	N	15		198
						2 4	17 9				
04	1440 X	1335	-0-	-105	-0-	67 1	1247 3	N	17	183 1	32
						2 4	19 9				
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	175 1	3121 3	N	5		37
						2 4	6 9				
*06	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	125 1	2335 3	N	3		40
						1 4	3 9				
*07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	125 1	2486 3	N	20		60
						1 4	22 9				

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 150041 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

*01	155 X	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-		-0-

CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

02	1652 N	1511	-0-	-141	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
03	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1636	-0-	-14	-0-	1636 3		N	-0-		-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-		-0-
06	1650 N	1508	-0-	-142	-0-	1508 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630 3		N	-0-		-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

02	2800 N	3324	-0-	524	1947	3324 2		N	-0-		160
03	5196 X	3249	-0-	-1947	-0-	3247 2	2 9	N	2		162
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2976 2	12 9	N	11		173
05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3756 2	10 9	N	9		182
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3423 2	3 9	N	3		185
*07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 2		N	-0-		185

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
 CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			129
03	1054 N	444	-0-	-610	-0-	437 2	7 9	N	6			135
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	480 2	9 9	N	8			143
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	N	1			144
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344 2	1 9	N	1			145
07	496 N	284	-0-	-212	-0-	284 2		N	-0-			145

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

 BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MID-CON ENERGY OPERATING, INC. 564671
 BIVINS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 055781 COMPL. DATE 07/24/1972 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 2637 - 2929

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

 BIVINS RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 132908 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MID-CON ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		564671									
BIVINS RANCH		WELL #:		203		RRCID -> 135337		COMPL. DATE 12/08/1990		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	N	-0-			-0-
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	-0-	228	1	N	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	258	1	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001		RRCID -> 168928		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 2735			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003		RRCID -> 169691		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671			
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "A"		WELL #:		2004		RRCID -> 170452		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2617 - 2653			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3004		RRCID -> 174427		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3005		RRCID -> 200296		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645			
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
MID-CON ENERGY OPERATING, INC.		564671														
BIVINS RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 126751		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3582 PERF. 3382 - 3406								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 1212		RRCID -> 130362		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467								
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	1			N	-0-					-0-
03	1364 N	712	-0-	-652	-0-	712	1			N	-0-					-0-
04	1140 N	281	-0-	-859	-0-	281	1			N	-0-					-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 157905		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3574								
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
03	403 N	213	-0-	-190	-0-	213	1			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 3003		RRCID -> 157907		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 2001		RRCID -> 178205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 181961		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 5170								
02	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
03	992 #	816	-0-	-176	-0-	816	1			N	-0-					-0-
04	960 #	762	-0-	-198	-0-	762	1			N	-0-					-0-
05	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818								
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
03	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	1			N	-0-					-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	1			N	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER																	
MID-CON ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 564671																	
BIVINS RANCH WELL #: 2002 RRCID -> 200226 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3382 - 3710																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RIVER WELL #: 3028 RRCID -> 207162 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3052 - 3089																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																	
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165																	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1204 #	1007	-0-	-197	-0-	28	1	979	2	N	-0-			220
03	1333 #	1097	-0-	-236	-0-	27	1	1029	2	N	37	187	1	70
						41	9							
04	1230 #	883	-0-	-347	-0-	28	1	836	2	N	17			87
						19	9							
05	1271 #	1177	-0-	-94	-0-	31	1	1107	2	N	35			122
						39	9							
06	1230 #	1117	-0-	-113	-0-	30	1	1087	2	N	-0-			122
*07	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	38			160
						42	9							

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

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

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5			128
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			128
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			128
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			128
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			128
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3			131

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

02	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	9	1	1947	2	N	-0-			8
03	2170 #	2055	-0-	-115	-0-	43	1	2012	2	N	-0-			8
04	2190 #	1973	-0-	-217	-0-	63	1	1910	2	N	-0-			8
05	2482 R	2482	-0-	-0-	-0-	86	1	2396	2	N	-0-			8
06	2190 #	1950	-0-	-240	-0-	103	1	1847	2	N	-0-			8
07	2170 #	1909	-0-	-261	-0-	116	1	1793	2	N	-0-			8

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC				238718		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MCCOY				WELL #: 1665H	RRCID -> 266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223 -	11075
02	0 Z	16045	-0-	16045	402321	15896	3	149	9	N	135	327
03	0 Z	15438	-0-	15438	417759	15313	3	125	9	N	114	248
04	0 W	14217	-0-	14217	431976	14073	3	144	9	N	131	193
05	0 W	13246	-0-	13246	445222	13178	3	68	9	N	62	255
06	0 W	15246	-0-	15246	460468	15111	3	135	9	N	123	187
07	0 W	15733	-0-	15733	476201	15591	3	142	9	N	129	130

FOREST OIL CORPORATION				275740		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #: 3	RRCID -> 145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7512 -	7586
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LANDERS				WELL #: 2855-T	RRCID -> 149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7643 -	7663
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	44	1	250	2	N	1	185
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	1	9					
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	N	-0-	185
						60	1	463	2	N	14	199
						15	9					
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	52	1	295	2	N	26	225
						29	9					
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-	225
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	N	22	247
						24	9					

QEP ENERGY COMPANY				684474		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207085	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8182 -	8195
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

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

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

02	336	N	315	-0-	-21	-0-	8	1	305	3	N	-0-			22
							2	4							
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	N	-0-			22
							2	4							
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	9	1	340	3	N	-0-			22
							2	4							
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	N	-0-			22
							2	4							
*06	360	N	338	-0-	-22	-0-	8	1	329	3	N	-0-			22
							1	4							
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	8	1	333	3	N	-0-			22
							1	4							

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

02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	28	1	2042	2	N	-0-			175
03	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	31	1	3004	2	N	-0-			175
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	30	1	2440	2	N	-0-			175
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	31	1	2118	2	N	-0-			175
06	1680	N	1091	-0-	-589	-0-	30	1	1061	2	N	-0-			175
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	31	1	2031	2	N	-0-			175

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	2118	2			N	-0-			33
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			33
04	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	1833	2			N	-0-			33
05	2356	N	2342	-0-	-14	-0-	2342	2			N	-0-			33
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	2090	2			N	-0-			33
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			33

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507												
02		1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			60
03		895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			60
04		360	#	218	-0-	-142	-0-	218	3			60
05		649	R	649	-0-	-0-	-0-	598	3	51	9	106
*06		632	R	632	-0-	-0-	-0-	626	3	6	9	111
*07		520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			111

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514												
02		3752	#	3203	-0-	-549	-0-	156	1	3027	3	24
								2	4	18	9	
03		4154	#	3803	-0-	-351	-0-	196	1	3571	3	55
								2	4	34	9	
04		4020	#	3601	-0-	-419	-0-	177	1	3407	3	69
								2	4	15	9	
05		3850	R	3850	-0-	-0-	-0-	176	1	3670	3	71
								2	4	2	9	
*06		3962	R	3962	-0-	-0-	-0-	175	1	3764	3	91
								1	4	22	9	
*07		4009	R	4009	-0-	-0-	-0-	175	1	3833	3	91
								1	4			

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652												
02		1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	3	13
								2	4			
03		1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	54	1	1459	3	15
								2	4	2	9	
04		1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1363	3	15
								2	4			
05		1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	53	1	1382	3	15
								2	4			
*06		1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1383	3	17
								1	4	2	9	
*07		1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1429	3	17
								1	4			

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580												
02		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255										
GUY				WELL #:	1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		973 R	973	-0-	-0-	-0-	973 2			N	-0-			-0-
03		1395 #	1095	-0-	-300	-0-	1095 2			N	-0-			-0-
04		1350 #	1019	-0-	-331	-0-	1019 2			N	-0-			-0-
05		1395 #	1041	-0-	-354	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
06		1080 #	992	-0-	-88	-0-	992 2			N	-0-			-0-
07		1085 #	1014	-0-	-71	-0-	1014 2			N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232			CNTY: LIPSCOMB							
CROSS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 - 6456	
02		821 R	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-			27
03		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			27
04		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			27
05		899 #	320	-0-	-579	-0-	320 3			N	-0-			27
06		870 #	224	-0-	-646	-0-	224 3			N	-0-			27
07		899 #	243	-0-	-656	-0-	243 3			N	-0-			27

CRUISE A				WELL #:	3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462	
02		1820 #	484	-0-	-1336	-0-	484 3			N	-0-			-0-
03		1674 #	4	-0-	-1670	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04		1500 #	20	-0-	-1480	-0-	20 3			N	-0-			-0-
05		1271 #	38	-0-	-1233	-0-	38 3			N	-0-			-0-
06		1230 #	472	-0-	-758	-0-	472 3			N	-0-			-0-
07		527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

E R OPERATING COMPANY				238075			CNTY: LIPSCOMB							
BRILLHART				WELL #:	2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424	
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	19 1	17 2		N	-0-			185
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			185
05		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	115 1	897 2		N	-0-			185
06		2121 R	2121	-0-	-0-	-0-	102 1	2019 2		N	-0-			185
*07		2024 R	2024	-0-	-0-	-0-	92 1	1932 2		N	-0-			185

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701			CNTY: LIPSCOMB							
BRILLHART, H. C.				WELL #:	1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385	
02		858 R	858	-0-	-0-	-0-	850 2	8 9		N	7			56
03		1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1042 2	1 9		N	1			57
04		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1009 2	2 9		N	2			59
05		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1090 2	4 9		N	4			63
06		1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1032 2	2 9		N	2			65
*07		1080 R	1080	-0-	-0-	-0-	1079 2	1 9		N	1			66

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
DUKE, C.C.				WELL #:	5	RRCID ->	205184	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6528 - 7566	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		//CONT.//		11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
PEERY A				WELL #: 4	RRCID -> 141492	COMPL. DATE 01/30/1996	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7410	- 7490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 #	317	-0-	-19	-0-	317 3		N	-0-			-0-
03	372 #	360	-0-	-12	-0-	360 3		N	-0-			-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	347 3		N	-0-			-0-
05	372 #	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-			-0-
06	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
*07	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BRADFORD "C"				WELL #: 4	RRCID -> 178497	COMPL. DATE 09/21/2004	TOTAL DEPTH 11002	PERF. 8692	- 9668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	47 1	3050 3	N	-0-			69
						2 4						
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	55 1	3263 3	N	22			91
						2 4	24 9					
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	57 1	3153 3	N	-0-			91
						2 4						
05	3441 X	3096	-0-	-345	-0-	62 1	3032 3	N	-0-			91
						2 4						
*06	3330 X	2559	-0-	-771	-0-	50 1	2508 3	N	-0-			91
						1 4						
07	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	50 1	2843 3	N	-0-			91
						1 4						

BORN, ALEX "F"				WELL #: 4899	RRCID -> 189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11276	PERF. 8837	- 8842		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 X	317	-0-	-19	-0-	4 1	311 3	N	-0-			24
						2 4						
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	9 1	377 3	N	-0-			24
						2 4						
04	369 X	369	-0-	-0-	-0-	6 1	361 3	N	-0-			24
						2 4						
05	372 X	352	-0-	-20	-0-	5 1	345 3	N	-0-			24
						2 4						
*06	390 X	326	-0-	-64	-0-	5 1	320 3	N	-0-			24
						1 4						
07	403 X	328	-0-	-75	-0-	5 1	322 3	N	-0-			24
						1 4						

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715	RUSSELL MEIER	WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	765	-0-	-1923	-0-	765 2		N	-0-			98
03	2883 X	1728	-0-	-1155	-0-	1728 2		N	-0-			98
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4094 2	4 9	N	4			102
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3314 2	7 9	N	6			108
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2921 2	19 9	N	17			125
07	4247 X	2866	-0-	-1381	-0-	2866 2		N	-0-			125

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
BEARD 606				WELL #:	2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9539 - 11234
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	3248 X	2079	-0-	-1169	-0-	2079	2		N	-0-		38
03	3596 X	2658	-0-	-938	-0-	2652	2	6	9	5	25 1	18
04	3480 X	1888	-0-	-1592	-0-	1888	2		N	-0-		18
05	3503 X	366	-0-	-3137	-0-	364	2	2	9	2		20
06	3390 X	3000	-0-	-390	-0-	2997	2	3	9	3		23
*07	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3025	2	2	9	2		25

PRICE TRUST 604				WELL #:	2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 9484 - 11552
02	6048 X	5228	-0-	-820	-0-	36	1	5192	2	N	-0-	17
03	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	42	1	6186	2	N	-0-	17
04	5730 X	4729	-0-	-1001	-0-	31	1	4698	2	N	-0-	17
05	5797 X	5133	-0-	-664	-0-	28	1	5094	2	N	10	27
						11	9					
06	6030 X	4408	-0-	-1622	-0-	19	1	4386	2	N	3	30
						3	9					
07	6231 X	5161	-0-	-1070	-0-	19	1	5142	2	N	-0-	30

BEARD 606				WELL #:	3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 9628 - 11254
02	4340 X	3731	-0-	-609	-0-	30	1	3701	2	N	-0-	37
03	4805 X	4595	-0-	-210	-0-	40	1	4536	2	N	17	20
						19	9				34 1	
04	4860 X	2486	-0-	-2374	-0-	29	1	2457	2	N	-0-	20
05	5022 X	454	-0-	-4568	-0-	1	1	444	2	N	8	28
						9	9					
06	4860 X	4601	-0-	-259	-0-	18	1	4583	2	N	-0-	28
07	4588 X	4580	-0-	-8	-0-	25	1	4555	2	N	-0-	28

QEP ENERGY COMPANY				684474								
PIPER				WELL #:	1629	RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9073 - 9083
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIPER 603				WELL #:	2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF. 9992 - 10537
02	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	15749	2	179	9	N	163	475
03	16607 X	16607	-0-	-0-	-0-	16400	2	207	9	N	188	465
04	16470 X	15235	-0-	-1235	-0-	15068	2	167	9	N	152	222
05	17019 X	15077	-0-	-1942	-0-	14904	2	173	9	N	157	379
06	17730 X	14290	-0-	-3440	-0-	14071	2	219	9	N	199	384
07	17639 X	15366	-0-	-2273	-0-	15146	2	220	9	N	200	387

R & A MOORE, INC.				685765								
OLA				WELL #:	1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8754 - 8808
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		28
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		28
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-		28
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-		28
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-		28
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		28

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BEARD		WELL #:		1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 N	517	-0-	-351	-0-	5	1	512	2	N	-0-	-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	15	1	1288	2	N	-0-	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	15	1	971	2	N	-0-	-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	15	1	953	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	911	-0-	-349	-0-	15	1	896	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	15	1	915	2	N	-0-	-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 X	6	-0-	-22	-0-	2	4	4	9	N	4	7 5 -0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	-0-
04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-	-0-
05	6 X	2	-0-	-4	-0-	2	4			N	-0-	-0-
*06	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	4			N	-0-	-0-
07	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	4			N	-0-	-0-

BRADFORD, LYDIA M.		WELL #:		5811	RRCID ->	188291	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	10106	PERF.	9705 - 9714
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 - 9940
PIPER RANCH				7211								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)		11233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:	18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 - 10226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4536 X	4266	-0-	-270	-0-	54 1	4210 3	N	-0-		81
							2 4					
03		4929 X	4416	-0-	-513	-0-	56 1	4297 3	N	55		136
							2 4	61 9				
04		4770 X	3696	-0-	-1074	-0-	84 1	3569 3	N	37		173
							2 4	41 9				
05		4960 X	4785	-0-	-175	-0-	50 1	4698 3	N	32	194 1	11
							2 4	35 9				
*06		4800 X	4563	-0-	-237	-0-	49 1	4477 3	N	33		44
							1 4	36 9				
07		4712 X	4635	-0-	-77	-0-	49 1	4582 3	N	3		47
							1 4	3 9				

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		11234 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
KING "B"		WELL #:	1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		756 N	742	-0-	-14	-0-	740 3	2 9	N	2		133
03		868 N	803	-0-	-65	-0-	800 3	3 9	N	3		136
04		750 N	674	-0-	-76	-0-	674 3		N	-0-		136
05		837 N	697	-0-	-140	-0-	695 3	2 9	N	2		138
*06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1158 3	36 9	N	33	163 1	8
*07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		8

CANYON EXPLORATION CO.		129932		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KING		WELL #:	1	RRCID ->	165747	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	6510 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		788 X	788	-0-	-0-	-0-	10 1	778 2	N	-0-		116
03		858 X	858	-0-	-0-	-0-	10 1	848 2	N	-0-		116
04		780 X	755	-0-	-25	-0-	10 1	745 2	N	-0-		116
05		775 X	753	-0-	-22	-0-	10 1	743 2	N	-0-		116
06		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		116
07		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		116

J-BREX COMPANY		427513		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
KING, LLOYD		WELL #:	1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 6544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PARNELL 475		WELL #:	3	RRCID ->	213563	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	6128 - 6140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PEERY				WELL #:	7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 6486	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2604 X	2313	-0-	-291	-0-	248	1	2065	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	728	-0-	-2155	-0-	31	1	697	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	850	-0-	-1940	-0-	30	1	820	2	N	-0-			-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3186	2	N	-0-			-0-
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	30	1	2642	2	N	-0-			-0-
07	2573 X	1567	-0-	-1006	-0-	31	1	1536	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821						CNTY: LIPSCOMB				
HAMKER				WELL #:	1	RRCID ->	048892	COMPL. DATE	09/15/1970	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	6521 - 6533	
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-

PEERY				WELL #:	1	RRCID ->	052713	COMPL. DATE	05/17/1972	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6502 - 6520	
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	360 N	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-

HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
02	784 N	207	-0-	-577	-0-	207	3			N	-0-			-0-
03	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
07	682 N	470	-0-	-212	-0-	470	3			N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
02	1988 X	1918	-0-	-70	-0-	1918	3			N	-0-			25
03	2201 X	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-			25
04	2130 X	1978	-0-	-152	-0-	1978	3			N	-0-			25
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2235	3	11	9	N	10			35
06	2100 X	2079	-0-	-21	-0-	2073	3	6	9	N	5			40
07	2170 X	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			N	-0-			40

BRAVO DOME (TUBB)				11544 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARTLEY						
HESS CORPORATION				381665										
COOTS, G. B.				WELL #:	1	RRCID ->	098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ZENENERGY, INC.				950615							
FLOWERS				WELL #: 1037	RRCID -> 203211	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6824	- 6844		

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 120042	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 6140	- 6154		

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION				027200							
ALEXANDER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 172816	COMPL. DATE 02/17/1999	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 5862	- 5872		

02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-	67	
03	589 #	533	-0-	-56	-0-	533 3		N	-0-	67	
04	570 #	453	-0-	-117	-0-	453 3		N	-0-	67	
05	589 #	75	-0-	-514	-0-	75 3		N	-0-	67	
*06	570 #	438	-0-	-132	-0-	438 3		N	-0-	67	
07	558 #	340	-0-	-218	-0-	340 3		N	-0-	67	

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
AIKMAN BROTHERS, LLC				009101							
MEEK				WELL #: 1 A	RRCID -> 095619	COMPL. DATE 06/04/1981	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14402	- 14416		

02	5516 X	5280	-0-	-236	-0-	5274 2	6 9	N	5	18	
03	6107 X	4460	-0-	-1647	-0-	4454 2	6 9	N	5	23	
04	5910 X	5504	-0-	-406	-0-	5493 2	11 9	N	10	33	
05	5859 X	5760	-0-	-99	-0-	5752 2	8 9	N	7	40	
06	5670 X	5102	-0-	-568	-0-	5094 2	8 9	N	7	47	
07	5859 X	4648	-0-	-1211	-0-	4639 2	9 9	N	8	55	

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
SMITH, S. G.				WELL #: 1038	RRCID -> 084531	COMPL. DATE 08/23/1979	TOTAL DEPTH 14960	PERF.14438	- 14454		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47	

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 SOPHIA WELL #: RRCID -> 102545 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2007

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

02	2184 X	16	-0-	-2168	-0-	16	2			N	-0-					115
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					115
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6141	2	32	9	N	29					144
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					144
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3389	2	20	9	N	18	157	1			5
07	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	2307	2	12	9	N	11					16

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HEFLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 076513 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664

02	8820 X	5736	-0-	-3084	-0-	512	1	5215	2	N	8					52
03	8649 X	7081	-0-	-1568	-0-	696	1	6383	2	N	2					54
04	8370 X	8067	-0-	-303	-0-	738	1	7309	2	N	18					72
05	6913 X	3973	-0-	-2940	-0-	1023	1	2930	2	N	18					90
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	924	1	6395	2	N	9					99
*07	8339 X	7394	-0-	-945	-0-	931	1	6457	2	Y	5					104

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 101 RRCID -> 082243 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 15230 PERF.14853 - 14876

02	13804 X	25	-0-	-13779	-0-	25	1			N	-0-					172
03	15097 X	10514	-0-	-4583	-0-	21	1	10493	2	N	-0-					172
04	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	28	1	10397	2	N	-0-					172
05	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	31	1	13020	2	N	-0-					172
06	10170 X	8464	-0-	-1706	-0-	30	1	8433	2	N	1	1	8			172
*07	10788 X	8374	-0-	-2414	-0-	31	1	8343	2	Y	-0-					172

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION				275740									
DODD				WELL #:	1	RRCID ->	078045	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14456 - 14479	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2085	-0-	-0-	-2085	-0-			N	-0-			30
03		2085	-0-	-0-	-2085	-0-			N	-0-			30
04		2085	-0-	-0-	-2085	-0-			N	-0-			30
05		2085	-0-	-0-	-2085	-0-			N	-0-			30
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2012 - PLUGGED 12/1/2012													

BARKER, C. W.				WELL #:	2	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.14413 - 14418	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRONTIER ALLIANCE, LLC				WELL #:	287100	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848	
HELTON				WELL #:	1049	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				WELL #:	501545	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296	
MEEK 67				WELL #:	1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296	
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	28 1	839 2	Y	6	6 8		14
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	7 9						14
04		3000 N	4682	-0-	1682	1682	12 1	1678 2	Y	-0-			14
05		3100 N	1832	-0-	-1268	414	4678 2	4 9	Y	4	4 8		14
06		2027 N	1613	-0-	-414	-0-	1832 2		Y	-0-			6
07		2046 X	1634	-0-	-412	-0-	1613 2	2 9	Y	2			8

MEEK "54"				WELL #:	2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331	
02		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	515 1	4633 2	N	9			54
03		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	10 9						64
04		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	343 1	5471 2	N	10			74
05		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	11 9		N	10			84
06		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5371 2	11 9	N	5			89
*07		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5676 2	6 9	N	3			92

SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	744737	RRCID ->	078923	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	14978	PERF.14526 - 14550	
HEFLEY				WELL #:	1047	RRCID ->	078923	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	14978	PERF.14526 - 14550	
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			42
03		1054 N	591	-0-	-463	-0-	591 2		N	-0-			42
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			42
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			42
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

BRISCOE (MORROW)		//CONT.// 12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1048		RRCID -> 081230		COMPL. DATE 02/23/1979		TOTAL DEPTH 14851		PERF.14668 - 14682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRATER		WELL #: 1039		RRCID -> 087327		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14364 - 14372				
02	2352	N	9	-0-	-2343	-0-	9 2			N	-0-		20	
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2542 2	8 9		N	7		27	
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2			N	-0-		27	
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			N	-0-		27	
06	2460	N	1339	-0-	-1121	-0-	1339 2			N	-0-		27	
*07	3100	N	3163	-0-	63	63	3154 2	9 9		N	8		35	

FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770		PERF.14260 - 14372				
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	105 1	4135 2		N	1	1 8	-0-	
03	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	128 1	4921 2		N	2	2 8	-0-	
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	97 1	4338 2		N	1	1 8	-0-	
*05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	155 1	6955 2		N	1	1 8	-0-	
*06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	150 1	6584 2		N	3	3 8	-0-	
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-	3 9			N	2	2 8	-0-	

HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550		PERF.14098 - 14106				
02	2408	N	2405	-0-	-3	-0-	37 1	2367 2		N	1		86	
03	2325	N	2309	-0-	-16	-0-	41 1	2268 2		N	-0-		86	
04	2610	N	2448	-0-	-162	-0-	17 1	2431 2		N	-0-		86	
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2			N	-0-		86	
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2			N	-0-		86	
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2			N	-0-		86	

BRISCOE (14000)		12007 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 4		RRCID -> 189038		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 15195		PERF. 4680 - 5200		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC				606616							
HORN				WELL #: 1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14675	- 14684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604		N	NO RPT			-0-

PANNELL				WELL #: 202	RRCID -> 187072	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14773	- 14786		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNSFORD				WELL #: 203	RRCID -> 189245	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 14856	PERF.14400	- 14430		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARR				WELL #: 101	RRCID -> 190087	COMPL. DATE 07/30/2002	TOTAL DEPTH 14750	PERF.14502	- 14560		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE, SE (MORROW)				12013 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER				
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455							
STEIN, C. A.				WELL #: 1	RRCID -> 085711	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 16958	PERF.15698	- 15905		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-			-0-
06	990 N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-			-0-
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. 501545
 BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	5983 X	796	-0-	-5187	-0-	796	2			N	-0-	182	1	200
*09	5790 X	788	-0-	-5002	-0-	788	2			N	-0-			200
*10	1333 X	717	-0-	-616	-0-	717	2			N	-0-			200
*11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			200
*12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			200
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1518	2	103	9	N	94			294
*02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			294
*03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1870	2	52	9	N	47	314	1	27
*04	3000 N	3008	-0-	8	8	3007	2	1	9	N	1			28
*05	3100 N	3881	-0-	781	789	3881	2			N	-0-			28
*06	4652 X	3863	-0-	-789	-0-	3826	2	37	9	N	34			62
*07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3530	2	77	9	N	70			132

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

*08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			167
*09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			167
*10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			167
*11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			167
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT RANCH (GRANITE WASH) 12062 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616
 FIRESTONE WELL #: 108 RRCID -> 180040 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 16225 PERF.12285 - 12430

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 X	572	-0-	-716 B	-0-	572	2			N	-0-			107
03	1302 X	694	-0-	-608 B	-0-	615	2	79	9	N	72			179
04	690 X	575	-0-	-115 B	-0-	573	2	2	9	N	2			181
05	651 X	607	-0-	-44 B	-0-	607	2			N	-0-			181
06	660 X	429	-0-	-231 B	-0-	429	2			N	-0-			181
*07	1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	1865	2	134	9	N	122	1	8	302

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218														
02	700 X	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-			20
03	775 X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			20
04	270 X	145	-0-	-125 B	-0-	145	2			N	-0-			20
05	411 X	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			20
06	833 X	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			20
*07	354 X	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			20

LINN OPERATING, INC. 501545														
BRITT WELL #: 1 RRCID -> 118448 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 4600 - 5200														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-11706					N	NO RPT			-0-

BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340														
*08	661 X	661	-0-	-0- B	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8	87
*09	780 X	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			87
*10	848 X	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-			87
*11	690 X	507	-0-	-183 B	-0-	507	2			N	-0-			87
*12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			87
*01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			87
*02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			87
*03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-			87
*04	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	470	2			N	-0-			87
*05	527 N	312	-0-	-215 B	-0-	312	2			N	-0-			87
*06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			87
*07	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-			87

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544														
*08	279 X	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	25			396
*09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12			408
*10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			408
*11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			409
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			409
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			409
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			409
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			409
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			409
*05	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4900	2	84	9	N	76			485
*06	INC G-10	3792	-0-	3792 B	3792	3659	2	133	9	N	121	354	1	251
*07	INC G-10	3300	-0-	3300 B	7092	3279	2	21	9	N	19	185	1	85

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) //CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12290 - 12327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	182	1			85
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85

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

*08	2015 X	967	-0-	-1048	B	-0-	953	2	14	9	N	13				234
*09	1920 X	1084	-0-	-836	B	-0-	1049	2	35	9	N	32				266
*10	1984 X	1438	-0-	-546	B	-0-	1418	2	20	9	N	18				284
*11	1530 X	1241	-0-	-289	B	-0-	1202	2	39	9	N	35	199	1		120
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	37	9	N	34				154
*01	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	805	2	14	9	N	13				167
*02	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1164	2	81	9	N	74				241
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1332	2	42	9	N	38				279
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1189	2	37	9	N	34	183	1		130
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	37	9	N	34				164
*06	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1474	2	42	9	N	38				202
*07	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1485	2	50	9	N	45				247

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12274 - 12348

*08	899 X	322	-0-	-577	B	-0-	322	2			N	-0-				267
*09	360 X	324	-0-	-36	B	-0-	324	2			N	-0-				267
*10	403 X	4	-0-	-399	B	-0-	4	2			N	-0-				267
*11	390 X	77	-0-	-313	B	-0-	77	2			N	-0-				267
*12	403 X	7	-0-	-396	B	-0-	7	2			N	-0-				267
*01	341 X	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-				267
*02	308 X	-0-	-0-	-308	B	-0-					N	-0-				267
*03	701 X	701	-0-	-0-	B	-0-	695	2	6	9	N	5				272
*04	1305 X	1305	-0-	-0-	B	-0-	1280	2	25	9	N	23				295
*05	641 X	641	-0-	-0-	B	-0-	630	2	11	9	N	10				305
*06	660 X	331	-0-	-329	B	-0-	298	2	33	9	N	30	183	1		152
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	1				153

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5				466
03	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	184	2	13	9	N	12				478
04	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	409	2	6	9	N	5				483
05	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-				483
06	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-				483
*07	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	587	2	18	9	N	16	179	1		320

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) //CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12348 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					104
*09	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					104
*10	899 N	739	-0-	-160 B	-0-	739	2			N	-0-					104
*11	720 N	691	-0-	-29 B	-0-	690	2		1 9	N	1					105
*12	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					105
*01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	632	2		11 9	N	10					115
*02	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	894	2		31 9	N	28					143
*03	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	860	2		4 9	N	4					147
*04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	872	2		1 9	N	1					148
*05	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	939	2		4 9	N	4					152
*06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1019	2		1 9	N	1					153
07	868 N	558	-0-	-310 B	-0-	556	2		2 9	N	2					155

HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331

*08	558 X	319	-0-	-239 B	-0-	319	2			N	-0-					234
*09	540 X	326	-0-	-214 B	-0-	326	2			N	-0-					234
*10	403 X	227	-0-	-176 B	-0-	227	2			N	-0-					234
*11	390 X	178	-0-	-212 B	-0-	178	2			N	-0-					234
*12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					234
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					234
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					234
*03	372 N	223	-0-	-149 B	-0-	223	2			N	-0-					234
*04	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	682	2		54 9	N	49					283
*05	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	923	2		10 9	N	9					292
*06	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	36	1		895 2	N	9					301
						10	9									
*07	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	811	2		9 9	N	8					309

RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585

*08	3069 X	1992	-0-	-1077 B	-0-	1963	2		29 9	N	26					263
*09	2340 X	1899	-0-	-441 B	-0-	1860	2		39 9	N	35					298
*10	2573 X	1844	-0-	-729 B	-0-	1842	2		2 9	N	2					300
*11	2490 X	2091	-0-	-399 B	-0-	2052	2		39 9	N	35					335
*12	2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2420	2		25 9	N	23					358
*01	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2615	2		41 9	N	37		179	1		216
*02	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1524	2		8 9	N	7					223
*03	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1559	2		1 9	N	1					224
*04	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1885	2		56 9	N	51					275
*05	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1690	2		39 9	N	35		185	1		125
*06	1500 N	446	-0-	-1054 B	-0-	438	2		8 9	N	7					132
07	1860 N	1262	-0-	-598 B	-0-	1209	2		53 9	N	48					180

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

*08	1519 X	352	-0-	-1167 B	-0-	343	2		9 9	N	8		1	8		80
*09	450 X	370	-0-	-80 B	-0-	356	2		14 9	N	13					93
*10	457 X	457	-0-	-0- B	-0-	438	2		19 9	N	17					110
*11	420 X	294	-0-	-126 B	-0-	286	2		8 9	N	7					117
*12	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	587	2		8 9	N	7					124
*01	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	667	2		15 9	N	14					138
*02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					138
*03	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	4488	2		11 9	N	10					148
*04	360 N	105	-0-	-255 B	-0-	99	2		6 9	N	5					153
*05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					153
*06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					153
*07	1038 X	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					153

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			132
*09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			132
*10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			132
*11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-			132
*12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			132
*01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			132
*02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			132
*03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			132
*04	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			132
*05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			132
*06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			132
07	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 2		N	-0-			132

LUKER WELL #: 103 RRCID -> 130978 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12490 - 12586

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			113

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

*08	1835 X	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 2		N	-0-			202
*09	1668 X	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2		N	-0-			202
*10	2418 X	1916	-0-	-502 B	-0-	1916 2		N	-0-			202
*11	2340 X	1940	-0-	-400 B	-0-	1940 2		N	-0-			202
*12	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-			202
*01	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 2		N	-0-			202
*02	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 2		N	-0-			202
*03	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 2		N	-0-			202
*04	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 2		N	-0-			202
*05	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1706 2	7 9	N	6	179 1		29
*06	1980 N	1501	-0-	-479 B	-0-	1501 2		N	-0-			29
07	2015 N	1366	-0-	-649 B	-0-	1366 2		N	-0-			29

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707

*08	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	627 2	45 9	N	41			127
*09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	695 2	55 9	N	50			177
*10	806 N	631	-0-	-175 B	-0-	587 2	44 9	N	40			217
*11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	629 2	62 9	N	56	184 1		89
*12	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1521 2	51 9	N	46			135
*01	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1210 2	51 9	N	46			181
*02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	859 2	47 9	N	43	174 1		50
*03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1279 2	63 9	N	57			107
*04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1132 2	68 9	N	62			169
*05	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1485 2	61 9	N	55	174 1		50
*06	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1524 2	61 9	N	55			105
*07	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1459 2	46 9	N	42			147

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1364 X	360	-0-	-1004 B	-0-	360	2			N	-0-					325
*09	810 X	366	-0-	-444 B	-0-	347	2	19	9	N	17					342
*10	837 X	499	-0-	-338 B	-0-	481	2	18	9	N	16					358
*11	497 X	497	-0-	-0- B	-0-	473	2	24	9	N	22					380
*12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	431	2	1	9	N	1	174	1			207
*01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	160	2	33	9	N	30					237
*02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	669	2	7	9	N	6					243
*03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					243
*04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	652	2	32	9	N	29					272
*05	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1397	2	44	9	N	40					312
*06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1315	2	24	9	N	22	173	1			161
*07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1261	2	15	9	N	14					175

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

*08	982 X	982	-0-	-0- B	-0-	974	2	8	9	N	7	183	1			64
*09	553 X	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					64
*10	1271 X	889	-0-	-382 B	-0-	889	2			N	-0-					64
*11	1230 X	879	-0-	-351 B	-0-	856	2	23	9	N	21					85
*12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	943	2	13	9	N	12					97
*01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					97
*02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					97
*03	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	457	2	8	9	N	7					104
*04	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					104
*05	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-					104
*06	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-					104
*07	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	2			N	-0-					104

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

*08	7347 X	6503	-0-	-844 B	-0-	6503	2			N	-0-					218
*09	7110 X	6359	-0-	-751 B	-0-	6359	2			N	-0-					218
*10	7347 X	419	-0-	-6928 B	-0-	419	2			N	-0-					218
*11	6900 X	3054	-0-	-3846 B	-0-	3054	2			N	-0-					218
*12	5983 X	4021	-0-	-1962 B	-0-	4021	2			N	-0-					218
*01	5983 X	4882	-0-	-1101 B	-0-	4882	2			N	-0-					218
*02	5404 X	4335	-0-	-1069 B	-0-	4335	2			N	-0-					218
*03	5487 X	5487	-0-	-0- B	-0-	5487	2			N	-0-					218
*04	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	4835	2			N	-0-					218
*05	4836 X	4479	-0-	-357 B	-0-	4479	2			N	-0-					218
*06	5250 X	4005	-0-	-1245 B	-0-	4005	2			N	-0-					218
07	5425 X	3999	-0-	-1426 B	-0-	3999	2			N	-0-					218

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

*08	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					93
*09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					93
*10	527 N	383	-0-	-144 B	-0-	383	2			N	-0-					93
*11	450 N	179	-0-	-271 B	-0-	179	2			N	-0-					93
*12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					93
*01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					93
*02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					93
*03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					93
*04	360 N	171	-0-	-189 B	-0-	171	2			N	-0-					93
*05	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	207	2	1	9	N	1					94
*06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2			N	-0-					94
*07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					94

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	594 X	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-			89
*09	905 X	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			89
*10	744 X	564	-0-	-180 B	-0-	564 2		N	-0-			89
*11	720 X	262	-0-	-458 B	-0-	262 2		N	-0-			89
*12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			89
*01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			89
*02	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	296 2	92 9	N	84	158 1		15
*03	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267 2		N	-0-			15
*04	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237 2		N	-0-			15
*05	434 N	254	-0-	-180 B	-0-	254 2		N	-0-			15
*06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-			15
*07	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 2		N	-0-			15

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

*08	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 2		N	-0-			78
*09	1684 X	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2		N	-0-			78
*10	1891 X	695	-0-	-1196 B	-0-	695 2		N	-0-			78
*11	1830 X	778	-0-	-1052 B	-0-	778 2		N	-0-			78
*12	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2		N	-0-			78
*01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-			78
*02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-			78
*03	1147 N	753	-0-	-394 B	-0-	753 2		N	-0-			78
*04	810 N	436	-0-	-374 B	-0-	436 2		N	-0-			78
*05	1705 N	689	-0-	-1016 B	-0-	689 2		N	-0-			78
*06	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			78
*07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-			78

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

*08	4371 X	4250	-0-	-121 B	-14793	4250 2		N	-0-			182
*09	4950 X	4157	-0-	-793 B	-14793	4150 2	7 9	N	6			188
*10	5115 X	5136	-0-	21 B	-14772	5130 2	6 9	N	5			193
*11	4560 X	4784	-0-	224 B	-14548	4773 2	11 9	N	10			203
*12	4123 X	4169	-0-	46 B	-14502	4147 2	22 9	N	20			223
*01	4123 X	4352	-0-	229 B	-14273	4308 2	44 9	N	40			263
*02	3724 X	3917	-0-	193 B	-14080	3876 2	41 9	N	37			300
*03	4123 X	4272	-0-	149 B	-13931	4241 2	31 9	N	28			328
*04	3990 X	4087	-0-	97 B	-13834	4052 2	35 9	N	32			360
*05	4123 X	4287	-0-	164 B	-13670	4252 2	35 9	N	32	211 1		181
*06	4200 X	4138	-0-	-62 B	-13670	4138 2		N	-0-			181
07	4340 X	4996	-0-	656 B	-13014	4996 2		N	-0-			181

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.//													12064 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
QEP ENERGY COMPANY													684474							
PURYEAR A													WELL #: 3027	RRCID -> 204582	COMPL. DATE 08/11/2004	TOTAL DEPTH 12503	PERF.12236	- 12285		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
02	728 X	711	-0-	-17 B	-0-	41	1	670	2	N	-0-			137						
03	744 X	538	-0-	-206 B	-0-	41	1	494	2	N	3	96	1	44						
04	720 X	682	-0-	-38 B	-0-	41	1	638	2	N	3			47						
05	775 X	568	-0-	-207 B	-0-	41	1	521	2	N	5			52						
06	750 X	453	-0-	-297 B	-0-	41	1	412	2	N	-0-			52						
07	775 X	586	-0-	-189 B	-0-	41	1	531	2	N	13			65						
													14	9						
PURYEAR, TOM													WELL #: 2028	RRCID -> 204591	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 12434	PERF.12185	- 12252		
02	196 X	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			94						
03	267 X	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-	94	1	-0-						
04	231 X	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-						
05	255 X	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-						
06	270 X	52	-0-	-218 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-						
07	279 X	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-						
PURYEAR 27 SWD													WELL #: 1	RRCID -> 232222	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 6620	PERF. 4642	- 5170		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-						
BROWN (TONKAWA)													12384 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715							
NEWMAN													WELL #: 1	RRCID -> 122799	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6536	- 6548		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED													08/24/2012	- PLUGGED 08/24/12						
RANGE PRODUCTION COMPANY													691703							
ROSEWOOD-DUKE													WELL #: 1	RRCID -> 117912	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6511	- 6528		
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	1582	2			N	-0-			39						
03	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N	-0-			39						
04	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			N	-0-			39						
05	1767 N	1184	-0-	-583	-0-	1184	2			N	-0-			39						
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			39						
*07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			39						
WEINKAUF PETROLEUM, INC.													906315							
BROWN, CHARLES R.													WELL #: 1	RRCID -> 100599	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 6525	- 6536		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55						

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

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)		13147 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
FOREMAN 72		WELL #: 1		RRCID -> 214968		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10952 - 12455		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		13147 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
HUFF		WELL #: 4016		RRCID -> 209471		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8194 - 8200		
02	672 X	399	-0-	-273	-0-	373	2	26	9	N	24	145
03	806 X	779	-0-	-27	-0-	728	2	51	9	N	46	191
04	780 X	758	-0-	-22	-0-	699	2	59	9	N	54	176 1 69
05	806 X	700	-0-	-106	-0-	664	2	36	9	N	33	102
06	780 X	697	-0-	-83	-0-	653	2	44	9	N	40	142
07	775 X	662	-0-	-113	-0-	623	2	39	9	N	35	177

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

GEORGE		WELL #: 3017		RRCID -> 267211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8120 - 8158		
02	0 Z	1043	-0-	1043	70800	363	1	530	2	N	136	192 1 214
03	0 Z	1062	-0-	1062	71862	541	1	356	2	N	150	194 1 170
04	0 Z	1131	-0-	1131	72993	561	1	388	2	N	165	194 1 141
05	0 Z	1089	-0-	1089	74082	561	1	404	2	N	113	254
06	0 Z	951	-0-	951	75033	570	1	254	2	N	115	201 1 168
07	0 Z	1143	-0-	1143	76176	589	1	410	2	N	131	201 1 98

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

FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100		RRCID -> 137332		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 4520 - 4650		
TEAS		WELL #: 1017										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 163618		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 20006		PERF. 7838 - 8044		
FLOWERS -A-		WELL #: 1										
02	1764 X	1702	-0-	-62	-0-	1671	2	31	9	N	28	310
03	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	1843	2	8	9	N	7	180 1 137
04	1950 X	1723	-0-	-227	-0-	1667	2	56	9	N	51	188
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1866	2	61	9	N	55	243
06	1830 X	1825	-0-	-5	-0-	1764	2	61	9	N	55	298
*07	1891 X	1877	-0-	-14	-0-	1815	2	62	9	N	56	354

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -A-		WELL #:		3027	RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7752 -	7789
02	3192 X	2781	-0-	-411	-0-	55 1	2693 2	N	30			215
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	33 9						
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	58 1	3879 2	N	71	191 1		95
05	3782 X	3702	-0-	-80	-0-	78 9						
06	3900 X	3501	-0-	-399	-0-	54 1	3254 2	N	60			155
*07	4030 X	3665	-0-	-365	-0-	66 9	3579 2	N	52			207
						57 9						
						64 1	3381 2	N	51			258
						56 9						
						81 1	3528 2	N	51	194 1		115
						56 9						

FLOWERS -A-		WELL #:		5027	RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7852 -	7930
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			120
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7759 -	7946
02	924 X	392	-0-	-532	-0-	24 1	368 2	N	-0-			57
03	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	78 1	1266 2	N	40			97
04	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	44 9						
05	757 X	757	-0-	-0-	-0-	67 1	964 2	N	56			153
06	1350 X	931	-0-	-419	-0-	62 9						
*07	1395 X	801	-0-	-594	-0-	42 1	689 2	N	24			177
						26 9						
						65 1	846 2	N	18			195
						20 9						
						54 1	714 2	N	30			225
						33 9						

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)		13147 243		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
FILLINGIM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.21116 -	22132
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	9 1	7054 2	N	-0-			-0-
03	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	10 1	11198 2	N	-0-			-0-
04	2190 X	3	-0-	-2187	-0-	3 1		N	-0-			-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			-0-
06	2190 X	33	-0-	-2157	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	2263 X	40	-0-	-2223	-0-	40 2		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11046 -	12957
02	5040 X	1220	-0-	-3820	-0-	1217 2	3 9	N	3			247
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	1	196 1		52
04	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-			N	-0-			52
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-			52
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			52
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
HEFLEY WELL #: 1039 RRCID -> 196285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.11438 - 12107																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625																	
02		644 N	401	-0-	-243	-0-	386	2	15	9	N	14					104
03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	647	2	33	9	N	30					134
04		810 N	584	-0-	-226	-0-	561	2	23	9	N	21					155
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	800	2	32	9	N	29					184
06		660 N	635	-0-	-25	-0-	621	2	14	9	N	13					197
07		589 N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					197

HOOVER 50 WELL #: 2 RRCID -> 235938 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF.10978 - 12572																	
02		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1551	2	6	9	N	5					97
03		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1815	2	9	9	N	8					105
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1597	2	19	9	N	17					122
05		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2161	2	22	9	N	20					142
06		1770 N	1672	-0-	-98	-0-	1655	2	17	9	N	15					157
*07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					167

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291																	
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	7	1	1392	2	N	8					137
							9	9									
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	1412	2	N	10					147
							11	9									
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	N	18					165
							20	9									
05		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	N	10					175
							11	9									
06		1410 N	1273	-0-	-137	-0-	67	1	1195	2	N	10					185
							11	9									
07		1519 N	1219	-0-	-300	-0-	73	1	1137	2	N	8	176	1			17
							9	9									

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993																	
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1740	2	30	9	N	27					219
03		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2254	2	79	9	N	72	191	1			100
04		2280 N	395	-0-	-1885	-0-	385	2	10	9	N	9					109
05		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					109
06		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					109
07		651 N	252	-0-	-399	-0-	252	2			N	-0-					109

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314																	
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	2	6	9	N	5					115
03		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					115
04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					115
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	2	13	9	N	12					127
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	2	9	9	N	8					135
*07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2211	2	11	9	N	10					145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008										TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 - 13455			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1680	N	1114	-0-	-566	-0-	1096	2	18	9	N	16			261
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1800	2	74	9	N	67	196	1	132
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1539	2	30	9	N	27			159
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1567	2	40	9	N	36			195
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1480	2	30	9	N	27			222
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	N	22			244
RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621 - 12960			
02	1484	N	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-			142
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2093	2	36	9	N	33			175
04	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	1383	2	11	9	N	10			185
05	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	1331	2	44	9	N	40	195	1	30
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1617	2	44	9	N	40			70
07	1426	N	815	-0-	-611	-0-	804	2	11	9	N	10			80
PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008										TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 - 13104			
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	2	13	9	N	12			197
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	2	17	9	N	15			212
04	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	1547	2	19	9	N	17			229
05	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	1784	2	10	9	N	9	200	1	38
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	2	17	9	N	15			53
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1663	2	13	9	N	12			65
ELLEN WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008										TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129 - 13224			
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1938	2	14	9	N	13			162
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2115	2	18	9	N	16			178
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1946	2	14	9	N	13			191
05	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1491	2	10	9	N	9	182	1	18
06	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	1550	2	12	9	N	11			29
07	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1628	2	11	9	N	10			39
ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021 - 12967			
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-			22
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			22
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			22
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			22
06	T. A.		4384	-0-	4384	4384	4336	2	48	9	N	44			66
07	T. A.		5032	-0-	5032	9416	4916	2	116	9	N	105			171
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459 - 13511			
02	2884	X	2698	-0-	-186	-0-	12	1	2651	2	N	32			286
							35	9							
03	3193	X	3183	-0-	-10	-0-	66	1	3075	2	N	38	196	1	128
							42	9							
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	93	1	2840	2	N	40			168
							44	9							
05	3193	X	3004	-0-	-189	-0-	103	1	2865	2	N	33			201
							36	9							
06	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	132	1	2377	2	N	39			240
							43	9							
07	2883	X	2534	-0-	-349	-0-	152	1	2350	2	N	29	193	1	76
							32	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3276 X	3209	-0-	-67	-0-	3179	2	30	9	N	27			70
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3623	2	55	9	N	50			120
04		3180 X	2474	-0-	-706	-0-	2444	2	30	9	N	27			147
05		3565 X	1877	-0-	-1688	-0-	1833	2	44	9	N	40			187
06		2670 X	1187	-0-	-1483	-0-	1157	2	30	9	N	27			214
07		2759 X	1619	-0-	-1140	-0-	1599	2	20	9	N	18	187	1	45

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599															

02		1624 N	1173	-0-	-451	-0-	1167	2	6	9	N	5			179
03		1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1399	2	3	9	N	3			182
04		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1517	2	81	9	N	74			256
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1867	2	47	9	N	43			299
06		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1699	2	30	9	N	27			326
*07		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1715	2	45	9	N	41			367

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055															

02		2912 X	2866	-0-	-46	-0-	2844	2	22	9	N	20			127
03		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3247	2	50	9	N	45			172
04		3120 X	2926	-0-	-194	-0-	2898	2	28	9	N	25			197
05		3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2472	2	26	9	N	24	189	1	32
06		2430 X	2309	-0-	-121	-0-	2297	2	12	9	N	11			43
07		2511 X	2144	-0-	-367	-0-	2118	2	26	9	N	24			67

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175															

02		3808 X	3634	-0-	-174	-0-	3624	2	10	9	N	9			87
03		4216 X	3917	-0-	-299	-0-	3876	2	41	9	N	37			124
04		3930 X	3708	-0-	-222	-0-	3664	2	44	9	N	40			164
05		4030 X	3290	-0-	-740	-0-	3261	2	29	9	N	26			190
06		3510 X	3348	-0-	-162	-0-	3316	2	32	9	N	29	197	1	22
07		3627 X	2696	-0-	-931	-0-	2678	2	18	9	N	16			38

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223															

02		5264 X	4410	-0-	-854	-0-	4393	2	17	9	N	15			156
03		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6567	2	89	9	N	81			237
04		5580 X	5066	-0-	-514	-0-	5001	2	65	9	N	59	200	1	96
05		5766 X	4708	-0-	-1058	-0-	4651	2	57	9	N	52			148
06		5220 X	3889	-0-	-1331	-0-	3853	2	36	9	N	33			181
07		5394 X	3266	-0-	-2128	-0-	3242	2	24	9	N	22			203

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092															

02		3052 X	2839	-0-	-213	-0-	2756	2	83	9	N	75	191	1	99
03		3379 X	2907	-0-	-472	-0-	2848	2	59	9	N	54	57	1	96
04		3270 X	1777	-0-	-1493	-0-	1777	2			N	-0-			96
05		3379 X	361	-0-	-3018	-0-	361	2			N	-0-			96
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			96
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			96

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

02		3220 X	2438	-0-	-782	-0-	2429	2	9	9	N	8			192
03		3565 X	2756	-0-	-809	-0-	2717	2	39	9	N	35			227
04		3150 X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			N	-0-			227
05		3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1449	2			N	-0-			227
06		3090 X	2393	-0-	-697	-0-	2379	2	14	9	N	13	193	1	47
07		2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2445	2	11	9	N	10			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ELLEN		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11109 - 13251					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3948 X	3777	-0-	-171	-0-	3732	2	45	9	N	41				250
03	4371 X	3889	-0-	-482	-0-	3864	2	25	9	N	23	199	1		74
04	4230 X	3132	-0-	-1098	-0-	3098	2	34	9	N	31				105
05	4371 X	3397	-0-	-974	-0-	3319	2	78	9	N	71				176
06	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	3112	2	55	9	N	50				226
*07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3908	2	45	9	N	41	198	1		69

ELLEN		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 13320		PERF.10998 - 13244					
02	6244 X	5790	-0-	-454	-0-	5751	2	39	9	N	35				97
03	6913 X	5992	-0-	-921	-0-	5962	2	30	9	N	27				124
04	6720 X	4773	-0-	-1947	-0-	4689	2	84	9	N	76				200
05	6944 X	2993	-0-	-3951	-0-	2965	2	28	9	N	25	200	1		25
06	5310 X	4339	-0-	-971	-0-	4292	2	47	9	N	43				68
*07	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5532	2	52	9	N	47				115

FILLINGIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13390		PERF.10948 - 13166					
02	3948 X	3251	-0-	-697	-0-	3223	2	28	9	N	25				227
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4584	2	43	9	N	39	203	1		63
04	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3944	2	15	9	N	14				77
05	4371 X	3885	-0-	-486	-0-	3861	2	24	9	N	22				99
06	4740 X	3146	-0-	-1594	-0-	3123	2	23	9	N	21				120
07	4619 X	3699	-0-	-920	-0-	3651	2	48	9	N	44				164

ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 13161					
02	5180 X	4781	-0-	-399	-0-	4749	2	32	9	N	29				174
03	5735 X	5317	-0-	-418	-0-	5240	2	77	9	N	70				244
04	5550 X	5524	-0-	-26	-0-	5466	2	58	9	N	53	203	1		94
05	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	4996	2	36	9	N	33				127
*06	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6192	2	57	9	N	52				179
*07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5729	2	47	9	N	43				222

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13335		PERF.10962 - 13251					
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-				155
03	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-				155
04	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-				155
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-				155
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 13457		PERF.11151 - 13272					
02	0 W	2288	-0-	2288	11427	2251	2	37	9	N	34				244
03	3100 N	3406	-0-	306	11733	3330	2	76	9	N	69	204	1		109
04	14877 X	3144	-0-	-11733	-0-	3089	2	55	9	N	50				159
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3027	2	50	9	N	45				204
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2707	2	43	9	N	39	196	1		47
07	2542 X	2466	-0-	-76	-0-	2449	2	17	9	N	15				62

ALEXANDER		WELL #: 5		RRCID -> 254304		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11190 - 13338					
02	2464 X	1978	-0-	-486	-0-	1959	2	19	9	N	17				60
03	2728 X	2277	-0-	-451	-0-	2249	2	28	9	N	25				85
04	2640 X	2498	-0-	-142	-0-	2476	2	22	9	N	20				105
05	2573 X	1798	-0-	-775	-0-	1794	2	4	9	N	4				109
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2025	2	11	9	N	10				119
*07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2519	2	18	9	N	16				135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		2800 N	1748	-0-	-1052	9042	1728	2	20	9	N	18				147
03		3100 N	1860	-0-	-1240	7802	1824	2	36	9	N	33				180
04		3000 N	1841	-0-	-1159	6643	1819	2	22	9	N	20				200
05		3100 N	2562	-0-	-538	6105	2547	2	15	9	N	14				214
06		3000 N	1621	-0-	-1379	4726	1601	2	20	9	N	18	189	1		43
*07		3100 N	1711	-0-	-1389	3337	1690	2	21	9	N	19				62

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518																
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2968	2	118	9	N	107	192	1		100
03		3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3009	2	129	9	N	117				217
04		3120 X	2575	-0-	-545	-0-	2446	2	129	9	N	117	190	1		144
05		3224 X	2796	-0-	-428	-0-	2693	2	103	9	N	94	186	1		52
06		2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2455	2	110	9	N	100				152
07		2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2552	2	113	9	N	103	187	1		68

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206																
02		3220 X	2839	-0-	-381	-0-	2809	2	30	9	N	27				222
03		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4371	2	35	9	N	32	197	1		57
04		3450 X	3098	-0-	-352	-0-	3057	2	41	9	N	37				94
05		3565 X	3128	-0-	-437	-0-	3073	2	55	9	N	50				144
06		4470 X	2829	-0-	-1641	-0-	2787	2	42	9	N	38				182
07		4402 X	3260	-0-	-1142	-0-	3235	2	25	9	N	23	197	1		8

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472																
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3359	2	11	9	N	10				100
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3912	2	76	9	N	69				169
04		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	-0-	2			N	26				195
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4060	2	33	9	N	30				225
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3794	2	17	9	N	15	188	1		52
*07		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3916	2	33	9	N	30				82

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396																
02		2016 N	2005	-0-	-11	-0-	9	1	1974	2	N	20				112
							22	9								
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	45	1	2113	2	N	17				129
							19	9								
04		2160 N	2056	-0-	-104	-0-	65	1	1969	2	N	20				149
							22	9								
05		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2151	2	N	20				169
							22	9								
06		2100 N	1886	-0-	-214	-0-	98	1	1765	2	N	21				190
							23	9								
07		2139 N	1813	-0-	-326	-0-	109	1	1690	2	N	13	176	1		27
							14	9								

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224																
02		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2991	2	39	9	N	35				135
03		2883 X	2869	-0-	-14	-0-	2828	2	41	9	N	37				172
04		2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2597	2	31	9	N	28				200
05		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2929	2	12	9	N	11	194	1		17
06		2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2430	2	45	9	N	41				58
*07		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-				58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
HUFF			WELL #: 2001		RRCID -> 258660			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3836 X	3691	-0-	-145	-0-	3680	2	11	9	N	10			150
03		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4442	2	22	9	N	20			170
04		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	17			187
05		4557 X	4349	-0-	-208	-0-	4330	2	19	9	N	17			204
06		4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4095	2	9	9	N	8			212
07		4464 X	4198	-0-	-266	-0-	4187	2	11	9	N	10			222

BEGERT			WELL #: 2		RRCID -> 258661			COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570				
02		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	14	1	3065	2	N	30			401
							33	9							
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	76	1	3514	2	N	35			436
							39	9							
04		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	109	1	3306	2	N	47	406	1	77
							52	9							
05		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	118	1	3267	2	N	40			117
							44	9							
06		2460 X	2429	-0-	-31	-0-	128	1	2293	2	N	7			124
							8	9							
*07		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	157	1	2431	2	N	68			192
							75	9							

RAMP			WELL #: 6027		RRCID -> 258662			COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034				
02		4396 X	4362	-0-	-34	-0-	4303	2	59	9	N	54			164
03		4588 X	3771	-0-	-817	-0-	3702	2	69	9	N	63			227
04		4470 X	3927	-0-	-543	-0-	3897	2	30	9	N	27	198	1	56
05		4836 X	3442	-0-	-1394	-0-	3424	2	18	9	N	16			72
06		4470 X	3805	-0-	-665	-0-	3770	2	35	9	N	32			104
07		4619 X	3026	-0-	-1593	-0-	2976	2	50	9	N	45			149

HUFF			WELL #: 4001		RRCID -> 258663			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637				
02		2492 X	2112	-0-	-380	-0-	2101	2	11	9	N	10			134
03		2604 X	2495	-0-	-109	-0-	2456	2	39	9	N	35			169
04		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	21			190
05		3069 X	2385	-0-	-684	-0-	2374	2	11	9	N	10			200
06		2970 X	2085	-0-	-885	-0-	2081	2	4	9	N	4			204
07		2480 X	1921	-0-	-559	-0-	1885	2	36	9	N	33			237

GEM			WELL #: 2041		RRCID -> 258753			COMPL. DATE 06/03/2010			TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954				
02		3668 X	3539	-0-	-129	-0-	3458	2	81	9	N	74			418
03		4061 X	3900	-0-	-161	-0-	3822	2	78	9	N	71			489
04		3930 X	3610	-0-	-320	-0-	3566	2	44	9	N	40	405	1	124
05		4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3821	2	84	9	N	76			200
06		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3632	2	68	9	N	62			262
*07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3723	2	77	9	N	70	203	1	129

HUFF 9			WELL #: 2		RRCID -> 258842			COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357				
02		1652 X	1456	-0-	-196	-0-	1412	2	44	9	N	40	196	1	78
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	34			112
04		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	25			137
05		1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1528	2	30	9	N	27			164
06		1560 N	1456	-0-	-104	-0-	1442	2	14	9	N	13			177
*07		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	2	20	9	N	18			195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 7055		RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550 - 12517	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4620 X	3771	-0-	-849	-0-	3675 2	96 9	N	87			129
03		4991 X	4326	-0-	-665	-0-	4195 2	131 9	N	119	191 1		57
04		4680 X	3587	-0-	-1093	-0-	3474 2	113 9	N	103			160
05		4712 X	4100	-0-	-612	-0-	3999 2	101 9	N	92	189 1		63
06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3864 2	103 9	N	94			157
07		3999 X	3941	-0-	-58	-0-	3849 2	92 9	N	84	186 1		55

MEADOWS 5		WELL #: 14		RRCID ->		259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902 - 13277		
02		6664 X	5576	-0-	-1088	-0-	5493 2	83 9	N	75			222
03		7378 X	6156	-0-	-1222	-0-	6068 2	88 9	N	80	203 1		99
04		6960 X	4681	-0-	-2279	-0-	4617 2	64 9	N	58			157
05		7037 X	5084	-0-	-1953	-0-	5015 2	69 9	N	63			220
06		5400 X	5245	-0-	-155	-0-	5159 2	86 9	N	78	198 1		100
07		5580 X	5419	-0-	-161	-0-	5338 2	81 9	N	74			174

HENDERSON 65		WELL #: 2		RRCID ->		261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183 - 12646		
02		2240 N	1788	-0-	-452	-0-	1737 2	51 9	N	46			337
03		2294 N	1763	-0-	-531	-0-	1724 2	39 9	N	35			372
04		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900 2	35 9	N	32	202 1		202
05		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2127 2	62 9	N	56			258
06		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2051 2	31 9	N	28			286
*07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2049 2	24 9	N	22			308

GW SPORTSMAN		WELL #: 5049		RRCID ->		262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008 - 13187		
02		7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7040 2	112 9	N	102			374
03		7719 X	7613	-0-	-106	-0-	7450 2	163 9	N	148	397 1		125
04		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7952 2	145 9	N	132			257
05		7719 X	6503	-0-	-1216	-0-	6370 2	133 9	N	121	191 1		187
06		7080 X	5453	-0-	-1627	-0-	5366 2	87 9	N	79			266
07		7316 X	5259	-0-	-2057	-0-	5154 2	105 9	N	95	192 1		169

HOSTUTLER 54		WELL #: 5HC		RRCID ->		262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11008 - 15003		
02		20524 X	14182	-0-	-6342	-0-	13925 2	257 9	N	234	201 1		633
03		22413 X	21726	-0-	-687	-0-	21316 2	410 9	N	373	393 1		613
04		21120 X	18664	-0-	-2456	-0-	18297 2	367 9	N	334	570 1		377
05		20460 X	17493	-0-	-2967	-0-	17174 2	319 9	N	290	381 1		286
06		19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	887 1	17964 2	N	295	195 1		386
							325 9						
07		19468 X	18710	-0-	-758	-0-	1021 1	17370 2	N	290	387 1		289
							319 9						

HUFF 9		WELL #: 4		RRCID ->		262375	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11095 - 13380		
02		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6104 2	11 9	N	10			55
03		5828 X	5808	-0-	-20	-0-	5775 2	33 9	N	30			85
04		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	19			104
05		6262 X	5602	-0-	-660	-0-	5585 2	17 9	N	15			119
06		5790 X	5103	-0-	-687	-0-	5081 2	22 9	N	20			139
07		5983 X	5379	-0-	-604	-0-	5362 2	17 9	N	15			154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
CURTIS			WELL #: 1034		RRCID -> 262519			COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		10164 X	8377	-0-	-1787	-0-	8235	2	142	9	N	129		558
03		10571 X	8475	-0-	-2096	-0-	8347	2	128	9	N	116	397 1	277
04		10080 X	3425	-0-	-6655	-0-	3389	2	36	9	N	33	193 1	117
05		9703 X	6585	-0-	-3118	-0-	6449	2	136	9	N	124		241
06		9060 X	7968	-0-	-1092	-0-	7879	2	89	9	N	81		322
07		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	101		423

HUFF 9			WELL #: 9		RRCID -> 264767			COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350			
02		2744 X	1961	-0-	-783	-0-	1952	2	9	9	N	8		90
03		2852 X	2269	-0-	-583	-0-	2250	2	19	9	N	17		107
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	15		122
05		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2202	2	22	9	N	20		142
06		2190 N	1871	-0-	-319	-0-	1860	2	11	9	N	10		152
*07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7		159

HOOVER 50			WELL #: 6HB		RRCID -> 264871			COMPL. DATE 04/02/2011			TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673			
02		22204 X	17086	-0-	-5118	-0-	16565	2	521	9	N	474	193 1	554
03		23436 X	21131	-0-	-2305	-0-	20468	2	663	9	N	603	927 1	230
04		22680 X	18876	-0-	-3804	-0-	18349	2	527	9	N	479	388 1	321
05		21824 X	19091	-0-	-2733	-0-	18531	2	560	9	N	509	570 1	260
06		19560 X	17857	-0-	-1703	-0-	17349	2	508	9	N	462	364 1	358
07		20212 X	17898	-0-	-2314	-0-	17383	2	515	9	N	468	550 1	276

POWLEDGE			WELL #: 4HC		RRCID -> 265210			COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498			
02		9912 X	8761	-0-	-1151	-0-	1249	1	7315	2	N	179	187 1	233
							197	9						
03		11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	1702	1	9831	2	N	266	186 1	313
							293	9						
04		10770 X	10138	-0-	-632	-0-	1329	1	8532	2	N	252	377 1	188
							277	9						
05		11129 X	10252	-0-	-877	-0-	1711	1	8292	2	N	226	186 1	228
							249	9						
*06		10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	1656	1	8416	2	N	246	209 1	265
							271	9						
*07		10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	1711	1	8517	2	N	233	185 1	313
							256	9						

HUFF 9			WELL #: 10HB		RRCID -> 265882			COMPL. DATE 09/06/2012			TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030			
02		0 Z	15331	-0-	15331	148371	577	1	14340	2	N	376	370 1	304
							414	9						
03		164804 X	16433	-0-	-148371	-0-	708	1	15281	2	N	404	524 1	184
							444	9						
04		27840 X	14830	-0-	-13010	-0-	686	1	13757	2	N	352	352 1	184
							387	9						
05		20553 X	14534	-0-	-6019	-0-	668	1	13495	2	N	337	368 1	153
							371	9						
06		14640 X	13339	-0-	-1301	-0-	686	1	12327	2	N	296	349 1	100
							326	9						
07		15128 X	13059	-0-	-2069	-0-	708	1	12042	2	N	281	178 1	203
							309	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		0 W	23525	-0-	23525	485155	22858	2	667	9	N	185
03		0 W	32979	-0-	32979	518134	32098	2	881	9	N	225
04		0 W	16032	-0-	16032	534166	15657	2	375	9	N	179
05		0 W	20540	-0-	20540	554706	20101	2	439	9	N	195
06		0 W	27021	-0-	27021	581727	26341	2	680	9	N	217
07		0 W	24833	-0-	24833	606560	24254	2	579	9	N	364

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867												
02		0 W	69006	-0-	69006	1444734	67253	2	1753	9	N	751
03		0 W	46971	-0-	46971	1491705	45656	2	1315	9	N	261
04		0 W	26889	-0-	26889	1518594	25526	2	1363	9	Y	151
05	1574511	X	55917	-0-	-1518594	-0-	54963	2	954	9	Y	184
06	73950	X	25503	-0-	-48447	-0-	25018	2	485	9	Y	158
07	76415	X	-0-	-0-	-76415	-0-	-0-				Y	158

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900												
02	223944	X	34729	-0-	-189215	-0-	33796	2	933	9	N	631
03	247938	X	37914	-0-	-210024	-0-	36835	2	1079	9	N	506
04	239940	X	35870	-0-	-204070	-0-	35059	2	811	9	N	671
05	247938	X	24769	-0-	-223169	-0-	35	1	24229	2	N	356
							505	9				
06	37200	X	31479	-0-	-5721	-0-	870	1	30013	2	N	337
							596	9				
07	38440	X	35286	-0-	-3154	-0-	1079	1	33807	2	N	314
							400	9				

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054												
02	113234	X	113234	-0-	-0-	-0-	111551	2	1683	9	N	535
03	125200	X	125200	-0-	-0-	-0-	123411	2	1789	9	N	237
04	99650	X	99650	-0-	-0-	-0-	98150	2	1500	9	N	354
05	102765	X	89429	-0-	-13336	-0-	88263	2	1166	9	N	502
06	99450	X	77542	-0-	-21908	-0-	76609	2	933	9	N	114
07	102765	X	71324	-0-	-31441	-0-	70412	2	912	9	N	209

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508												
02		0 W	101740	-0-	101740	698009	98923	2	2817	9	N	481
03		0 W	92251	-0-	92251	790260	89919	2	2332	9	N	559
04		0 W	57396	-0-	57396	847656	56173	2	1223	9	N	94
05		0 W	8387	-0-	8387	856043	289	1	7957	2	N	222
							141	9				
06		0 W	47673	-0-	47673	903716	850	1	45823	2	N	366
							1000	9				
*07	958630	X	54914	-0-	-903716	-0-	850	1	53253	2	N	336
							811	9				

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063												
02	178836	X	82278	-0-	-96558	-0-	80236	2	2042	9	N	452
03	197997	X	93647	-0-	-104350	-0-	91426	2	2221	9	N	288
04	191610	X	53190	-0-	-138420	-0-	51506	2	1684	9	N	488
05	197997	X	51100	-0-	-146897	-0-	49565	2	1535	9	N	354
06	191610	X	31760	-0-	-159850	-0-	30999	2	761	9	N	287
*07	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	19995	2	395	9	N	257

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200								
HUFF 32				WELL #:	6HA	RRCID ->	268622	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11452 -	15972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		133364 X	81828	-0-	-51536	-0-	80229 2	2 4	N	1452	1368 1		84
03		147653 X	43552	-0-	-104101	-0-	1597 9						
04		142890 X	40813	-0-	-102077	-0-	42773 2	779 9	N	708	513 1		279
05		147653 X	59712	-0-	-87941	-0-	40141 2	672 9	N	611	690 1		200
06		142890 X	59498	-0-	-83392	-0-	58678 2	1034 9	N	940	879 1		261
07		147653 X	31003	-0-	-116650	-0-	58666 2	832 9	N	756	860 1		157
							30663 2	340 9	N	309	333 1		133

BEGERT				WELL #:	10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.12148 -	16470

08		0	14479	-0-	14479	14479	107 1	13566 2	N	733	595 1		138
*09		42368 X	27889	-0-	-14479	-0-	806 9						
10		36766 X	23976	-0-	-12790	-0-	27064 2	825 9	N	750	556 1		332
11		35580 X	18679	-0-	-16901	-0-	23172 2	804 9	N	731	587 1		476
							182 1	17871 2	N	569	752 1		293
12		36766 X	20128	-0-	-16638	-0-	626 9						
							1679 1	17881 2	N	516	380 1		429
01		36766 X	16758	-0-	-20008	-0-	568 9						
							57 1	16077 2	N	567	564 1		432
02		33208 X	13512	-0-	-19696	-0-	624 9						
							61 1	12977 2	N	431	578 1		285
03		36766 X	15692	-0-	-21074	-0-	474 9						
							318 1	14765 2	N	554	577 1		262
04		35580 X	13690	-0-	-21890	-0-	609 9						
							419 1	12759 2	N	465	571 1		156
05		36766 X	13382	-0-	-23384	-0-	512 9						
							450 1	12459 2	N	430	382 1		204
06		35580 X	10801	-0-	-24779	-0-	473 9						
							548 1	9826 2	N	388	377 1		215
07		36766 X	10156	-0-	-26610	-0-	427 9						
							592 1	9165 2	N	363	380 1		198
							399 9						

ALEXANDER				WELL #:	6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647 -	15840

02		51996 X	21047	-0-	-30949	-0-	331 1	20027 2	N	626	518 1		440
							689 9						
03		57567 X	22216	-0-	-35351	-0-	566 1	20901 2	N	681	884 1		237
							749 9						
04		55710 X	20147	-0-	-35563	-0-	554 1	18933 2	N	600	525 1		312
							660 9						
05		57567 X	19806	-0-	-37761	-0-	625 1	18515 2	N	605	686 1		231
							666 9						
06		55710 X	18045	-0-	-37665	-0-	605 1	16847 2	N	539	514 1		256
							593 9						
07		57567 X	15429	-0-	-42138	-0-	610 1	14353 2	N	424	518 1		162
							466 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
PATSY 9				WELL #:	3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951	- 16275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9836 X	-0-	-0-	-9836	-0-				N	-0-			-0-
*02		137704 X	79244	-0-	-58460	-0-	77126	2	2	4	N	1924	1311 1	613
							2116	9						
03		152458 X	96846	-0-	-55612	-0-	95089	2	1757	9	N	1597	2126 1	84
04		147540 X	86131	-0-	-61409	-0-	84623	2	1508	9	N	1371	1076 1	379
05		152458 X	79553	-0-	-72905	-0-	78212	2	1341	9	N	1219	1361 1	237
06		147540 X	67313	-0-	-80227	-0-	66202	2	1111	9	N	1010	1116 1	131
*07		152458 X	62440	-0-	-90018	-0-	61449	2	991	9	N	901	748 1	284
GW SPORTSMAN 49				WELL #:	7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354	
*05		99102 X	99102	-0-	-0-	-0-	96792	2	2310	9	Y	2100	2029 1	71
06		139140 X	138696	-0-	-444	-0-	136031	3	2665	9	Y	2423	2227 1	267
*07		143778 X	50021	-0-	-93757	-0-	49450	2	571	9	Y	519	698 1	88
ABRAHAM				WELL #:	3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282	
*05		70113 X	70113	-0-	-0-	-0-	68517	2	1596	9	Y	1451	1402 1	49
06		95820 X	48439	-0-	-47381	-0-	47366	3	1073	9	Y	975	917 1	107
*07		99014 X	59563	-0-	-39451	-0-	58165	2	1398	9	Y	1271	1162 1	216
RAMP 26				WELL #:	7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197	
05		14292 X	NO RPT	-0-	-14292	-0-				N	NO RPT			-0-
06		214380 X	NO RPT	-0-	-214380	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		221526 X	197840	-0-	-23686	-0-	193687	2	4153	9	N	3775	3420 1	355
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
FRANCIS				WELL #:	1058	RRCID ->	064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11143	- 11759	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEEK, J. E.				WELL #:	1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	- 11556	
02		84 N	69	-0-	-15	-0-	1	1	66	2	N	-0-		60
							2	4						
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-		60
							2	4						
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-		60
							2	4						
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-		60
							2	4						
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-		60
							1	4						
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	1	1	61	2	N	-0-		60
							1	4						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. HEFLEY 13		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
			147715											
		WELL #:	4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11023 - 12187			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		252 N	148	-0-	-104	-0-		148 2		N	-0-			32
03		217 N	176	-0-	-41	-0-		176 2		N	-0-			32
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-		155 2	6 9	N	5			37
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			37
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			37
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			37

DODD 64		WELL #:	1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10930 - 12321			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

THOMAS 47		WELL #:	3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806 - 12709			
02		3192 X	1728	-0-	-1464	-0-		1714 2	14 9	N	13			389
03		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		53 1	3777 2	N	2	196 1		195
04		3510 X	3186	-0-	-324	-0-		51 1	3105 2	N	27			222
05		3627 X	3221	-0-	-406	-0-		100 1	3104 2	N	15			237
06		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-		17 9	242 1	N	-0-			237
07		3844 X	3626	-0-	-218	-0-		454 1	3153 2	N	17	185 1		69

BROWN 61		WELL #:	2	RRCID ->	216379	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11391 - 11971			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139

WATERFIELD 16		WELL #:	1	RRCID ->	230925	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	10876 - 11362			
02		5964 X	4308	-0-	-1656	-0-		4222 2	86 9	N	78			226
03		5890 X	4822	-0-	-1068	-0-		4756 2	66 9	N	60			286
04		5700 X	4093	-0-	-1607	-0-		4062 2	31 9	N	28	192 1		122
05		5425 X	3881	-0-	-1544	-0-		3828 2	53 9	N	48			170
06		5250 X	3302	-0-	-1948	-0-		3263 2	39 9	N	35			205
07		4836 X	3276	-0-	-1560	-0-		3269 2	7 9	N	6			211

THOMAS 47		WELL #:	4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10988 - 12804			
02		3976 X	2352	-0-	-1624	-0-		2320 2	32 9	N	29			365
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		64 1	4501 2	N	1			366
04		4200 X	3620	-0-	-580	-0-		59 1	3561 2	N	-0-			366
05		4340 X	3828	-0-	-512	-0-		119 1	3670 2	N	35			401
06		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		39 9	212 1	N	58	188 1		271
*07		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		212 1	3224 2	N	58	188 1		271
								64 9	525 1	N	7			278
								8 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
WATERFIELD 16		WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.10866	- 12723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	3496	-0-	-144	-0-	3496	2			N	-0-			89
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-			89
04	4170 X	3718	-0-	-452	-0-	3718	2			N	-0-			89
05	4309 X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			N	-0-			89
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-			89
*07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-			89

LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11635	- 16778				
02	30016 X	25570	-0-	-4446	-0-	24397	2	1173	9	N	1066	719	1	28	8	513
03	32426 X	27240	-0-	-5186	-0-	26065	2	1175	9	N	1068	1069	1			512
04	30540 X	25390	-0-	-5150	-0-	24187	2	1203	9	N	1094	1342	1			264
05	30628 X	27000	-0-	-3628	-0-	25809	2	1191	9	N	1083	1281	1	1	8	65
06	26790 X	25316	-0-	-1474	-0-	24196	2	1120	9	N	1018	875	1	1	8	207
07	27683 X	25302	-0-	-2381	-0-	24184	2	1118	9	N	1016	1032	1			191

LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11356	- 16060				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	25472	-0-	25472	25472	23449	2	2023	9	N	1839	1642	1			314
04	14B2 EXT	50055	-0-	50055	75527	47335	2	2720	9	N	2473	2546	1			241
05	14B2 EXT	18308	-0-	18308	93835	17675	2	633	9	N	575	701	1	1	8	114
06	14B2 EXT	56683	-0-	56683	150518	53634	2	3049	9	N	2772	2726	1	2	8	158
07	14B2 EXT	47785	-0-	47785	198303	45330	2	2455	9	N	2232	2198	1			192

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440	- 11680				
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					75
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					75
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					75
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					75

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196	- 12342				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		421	RRCID ->	211164	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149	- 13238				
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1896	2	21	9	N	19					129
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2168	2	40	9	N	36					165
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2108	2	26	9	N	24					189
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2096	2	29	9	N	26					215
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907	2	19	9	N	17	177	1			55
07	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1609	2	39	9	N	35					90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HELTON			WELL #:		3021	RRCID -> 219451			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2072 N	1680	-0-	-392	-0-	1654	2	26	9	N	24			104
03		2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2069	2	36	9	N	33			137
04		2310 N	1907	-0-	-403	-0-	1876	2	31	9	N	28			165
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	2	54	9	N	49	178	1	36
06		2040 N	1702	-0-	-338	-0-	1690	2	12	9	N	11			47
07		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1876	2	39	9	N	35			82

HEFLEY 28			WELL #:		3	RRCID -> 238559			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996			
02		2576 N	2327	-0-	-249	-0-	2323	3	4	9	N	4			109
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2573	3	23	9	N	21			130
04		2610 N	2414	-0-	-196	-0-	2355	3	59	9	N	54			184
05		2573 N	2337	-0-	-236	-0-	2328	3	9	9	N	8			192
06		2520 N	2343	-0-	-177	-0-	2326	3	17	9	N	15			207
*07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2515	3	17	9	N	15	169	1	53

WISE			WELL #:		6	RRCID -> 245610			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829			
02		3304 X	3005	-0-	-299	-0-	338	1	2647	3	N	18			171
							20	9							
03		3658 X	3187	-0-	-471	-0-	121	1	2961	3	N	95			266
							105	9							
04		3540 X	290	-0-	-3250	-0-	97	1	190	3	N	3	181	1	88
							3	9							
05		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			88
06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			88
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			88

HELTON			WELL #:		6021H	RRCID -> 257835			COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974			
02		17024 X	9697	-0-	-7327	-0-	12	1	9607	2	N	71	198	1	277
							78	9							
03		17887 X	13907	-0-	-3980	-0-	12	1	13782	2	N	103			380
							113	9							
04		16290 X	13562	-0-	-2728	-0-	13	1	13365	2	N	167	370	1	177
							184	9							
05		15407 X	12238	-0-	-3169	-0-	3	1	12052	2	N	166	196	1	147
							183	9							
06		14910 X	12588	-0-	-2322	-0-	12443	2	145	9	N	132			279
07		14012 X	13889	-0-	-123	-0-	13666	2	223	9	N	203	194	1	288

CLIFFORD 30			WELL #:		4H	RRCID -> 261766			COMPL. DATE 03/19/2011			TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010			
02		32340 X	23876	-0-	-8464	-0-	14	1	23533	3	N	299	397	1	381
							329	9							
03		35805 X	26139	-0-	-9666	-0-	14	1	25772	3	N	321	392	1	310
							353	9							
04		32880 X	26857	-0-	-6023	-0-	15	1	26424	3	N	380	396	1	294
							418	9							
05		28551 X	28368	-0-	-183	-0-	16	1	27946	3	N	369	385	1	278
							406	9							
06		26823 X	26823	-0-	-0-	-0-	3	1	26323	3	N	452	563	1	167
							497	9							
*07		27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	27129	3	435	9	N	395	194	1	368

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113												
WISE				WELL #:	8H	RRCID ->	262481	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11304 - 14270				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	32424 X	23296	-0-	-9128	-0-	14	1	22854	3	N	84	196	1			182
						336	4	92	9							
03	32798 X	25829	-0-	-6969	-0-	16	1	25402	3	N	35					217
						372	4	39	9							
04	31710 X	22546	-0-	-9164	-0-	30	1	21996	3	N	145	194	1			168
						360	4	160	9							
05	30752 X	23503	-0-	-7249	-0-	32	1	22872	3	N	206	195	1			179
						372	4	227	9							
06	25710 X	21256	-0-	-4454	-0-	15	1	20687	3	N	176	193	1			162
						360	4	194	9							
07	25823 X	21493	-0-	-4330	-0-	20934	3	372	4	N	170	182	1			150
						187	9									
WISE				WELL #:	9H	RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11500 - 16300				
02	119336 X	50347	-0-	-68989	-0-	50114	3	233	9	N	212	187	1			741
03	132122 X	65118	-0-	-67004	-0-	64546	3	572	9	N	520	721	1			540
04	79320 X	57613	-0-	-21707	-0-	57116	3	497	9	N	452	355	1			637
05	72881 X	55997	-0-	-16884	-0-	55458	3	539	9	N	490	547	1			580
06	64200 X	51033	-0-	-13167	-0-	50663	3	370	9	N	336	360	1			556
07	65131 X	49908	-0-	-15223	-0-	49500	3	408	9	N	371	369	1			196
CIMAREX ENERGY CO. CASEY 10				WELL #:	153438 1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.11246 - 11270				
02	1036 N	775	-0-	-261	-0-	735	2	40	9	N	36					91
03	1023 N	833	-0-	-190	-0-	801	2	32	9	N	29					120
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	819	2	34	9	N	31					151
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	871	2	32	9	N	29					180
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	711	2	58	9	N	53					233
07	868 N	648	-0-	-220	-0-	626	2	22	9	N	20	193	1			60
PATRICK 22				WELL #:	1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.10953 - 11462				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
PATRICK 22				WELL #:	2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.10894 - 11226				
02	2156 X	1044	-0-	-1112	-0-	585	1	459	2	N	-0-					20
03	2387 X	259	-0-	-2128	-0-	31	1	228	2	N	-0-					20
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	765	1	2720	2	N	-0-					20
05	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	827	1	3338	2	N	-0-					20
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	791	1	2966	2	N	-0-					20
*07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	805	1	2871	2	N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH 19		WELL #:		1	RRCID ->	205031	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11038 - 11296			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	1006	-0-	-58	-0-	233	1	771	2	N	2			67
03	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	555	1	2492	2	N	13			80
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	656	1	939	2	N	15			95
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	562	1	1017	2	N	6			101
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	516	1	1198	2	N	5			106
*07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	581	1	1363	2	N	8			114

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10838 - 11157			
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	497	1	1156	2	N	-0-			89
03	1643 N	1074	-0-	-569	-0-	624	1	450	2	N	-0-			89
04	1830 N	139	-0-	-1691	-0-	139	1			N	-0-			89
05	1829 N	851	-0-	-978	-0-	77	1	774	2	N	-0-			89
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	110	1	1363	2	N	-0-			89
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	112	1	1243	2	N	-0-			89

HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10736 - 11212			
02	2968 X	2297	-0-	-671	-0-	446	1	1842	2	N	8			170
03	3286 X	2305	-0-	-981	-0-	764	1	1500	2	N	37	167	1	40
04	3180 X	2539	-0-	-641	-0-	683	1	1850	2	N	5			45
05	3286 X	2774	-0-	-512	-0-	602	1	2165	2	N	6			51
06	3090 X	528	-0-	-2562	-0-	507	1	21	9	N	19			70
07	2635 X	2401	-0-	-234	-0-	772	1	1609	2	N	18			88

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11102 - 12210			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10704 - 12471			
02	1456 X	969	-0-	-487	-0-	58	1	909	2	N	2			109
03	1178 X	1013	-0-	-165	-0-	65	1	948	2	N	-0-			109
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	2	N	26			135
05	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1318	2	N	9			144
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	117	1	1637	2	N	-0-			144
07	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	73	1	1098	2	N	-0-			144

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438		WELL #: 3016		RRCID -> 209985	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 13385	PERF.11374	- 13200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			48
06	14B2 EXT	7198	-0-	7198	7198			5189	2	N	1298	1052	1	294
07	14B2 EXT	8848	-0-	8848	16046			6611	2	N	1139	1115	1	318
						1428	9							
						984	1							
						1253	9							

HOBART 60		WELL #: 3		RRCID -> 210603	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 12828	PERF.10746	- 10977						
02	1540 X	984	-0-	-556	-0-	187	1	778	2	N	17			45
03	1767 X	539	-0-	-1228	-0-	145	1	391	2	N	3			48
04	1710 X	1353	-0-	-357	-0-	149	1	1204	2	N	-0-			48
05	1767 X	1714	-0-	-53	-0-	151	1	1528	2	N	32			80
06	1410 X	1059	-0-	-351	-0-	79	1	978	2	N	2			82
07	1395 X	869	-0-	-526	-0-	71	1	785	2	N	12			94
						13	9							

HOBART 60		WELL #: 4		RRCID -> 215913	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12690	PERF.10764	- 12620						
02	2464 X	2083	-0-	-381	-0-	583	1	1465	2	N	32			184
03	2976 X	1837	-0-	-1139	-0-	756	1	1067	2	N	13			197
04	2880 X	2292	-0-	-588	-0-	797	1	1495	2	N	-0-			197
05	2976 X	2756	-0-	-220	-0-	711	1	2045	2	N	-0-			197
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	771	1	2589	2	N	2			199
*07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	750	1	1675	2	N	-0-			199
						2	9							

GEORGE		WELL #: 3017		RRCID -> 216813	COMPL. DATE 03/21/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11326	- 13314						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART 59		WELL #: 2		RRCID -> 229350	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10739	- 12772						
02	2296 X	1933	-0-	-363	-0-	502	1	1431	2	N	-0-			52
03	2325 X	2036	-0-	-289	-0-	551	1	1485	2	N	-0-			52
04	2730 X	1864	-0-	-866	-0-	519	1	1345	2	N	-0-			52
05	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	541	1	1627	2	N	-0-			52
06	2730 X	2012	-0-	-718	-0-	535	1	1477	2	N	-0-			52
*07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	564	1	1637	2	N	-0-			52

PATRICK 22		WELL #: 3SW		RRCID -> 234654	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4300	- 6100						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	2268 X	1889	-0-	-379	-0-	563	1	1313	2	N	12		119
						13	9						
03	2356 X	1887	-0-	-469	-0-	612	1	1252	2	N	21		140
						23	9						
04	2100 X	1924	-0-	-176	-0-	568	1	1352	2	N	4		144
						4	9						
05	2170 X	1968	-0-	-202	-0-	584	1	1366	2	N	16		160
						18	9						
06	2100 X	1703	-0-	-397	-0-	575	1	1107	2	N	19		179
						21	9						
07	2077 X	1903	-0-	-174	-0-	611	1	1292	2	N	-0-		179

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386													
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	799	1	1417	2	N	18		117
						20	9						
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	884	1	1645	2	N	23		140
						25	9						
04	2490 X	2380	-0-	-110	-0-	821	1	1544	2	N	14		154
						15	9						
05	2573 X	2487	-0-	-86	-0-	846	1	1608	2	N	30		184
						33	9						
06	2490 X	2253	-0-	-237	-0-	835	1	1389	2	N	26		210
						29	9						
07	2542 X	2502	-0-	-40	-0-	882	1	1607	2	N	12	187 1	35
						13	9						

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474													
02	3360 X	1111	-0-	-2249	-0-	486	1	608	2	N	15		67
						17	9						
03	2170 X	1377	-0-	-793	-0-	543	1	793	2	N	37		104
						41	9						
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	520	1	1129	2	N	43		147
						47	9						
05	1705 X	1576	-0-	-129	-0-	532	1	976	2	N	62	191 1	18
						68	9						
06	1320 X	1164	-0-	-156	-0-	510	1	604	2	N	45		63
						50	9						
07	1767 X	1224	-0-	-543	-0-	536	1	645	2	N	39		102
						43	9						

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466													
02	392 N	110	-0-	-282	-0-	16	1	94	2	N	-0-		31
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	21	1	150	2	N	-0-		31
04	540 N	326	-0-	-214	-0-	36	1	290	2	N	-0-		31
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-		31
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	519	2	N	-0-		31
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	47	1	519	2	N	-0-		31

WASHITA RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657													
02	12208 X	11455	-0-	-753	-0-	11420	2	35	9	N	32		90
03	13485 X	13220	-0-	-265	-0-	13168	2	52	9	N	47		137
04	13050 X	12980	-0-	-70	-0-	12938	2	42	9	N	38		175
05	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	13496	2	10	9	N	9		184
06	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	13187	2	40	9	N	36	172 1	48
07	13423 X	12200	-0-	-1223	-0-	12165	2	35	9	N	32		80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	32952	2	427	9	N	346
03		42573 X	42573	-0-	-0-	-0-	42049	2	524	9	N	251
04		39660 X	35268	-0-	-4392	-0-	34828	2	440	9	N	273
05		40982 X	32794	-0-	-8188	-0-	32412	2	382	9	N	247
06		41190 X	35104	-0-	-6086	-0-	34673	2	431	9	N	266
07		42563 X	29638	-0-	-12925	-0-	29284	2	354	9	N	216

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595												

02		8764 X	6988	-0-	-1776	-0-	621	1	6187	2	N	194
03		9455 X	8082	-0-	-1373	-0-	823	1	7073	2	N	363
04		9150 X	6897	-0-	-2253	-0-	186	9	707	1	N	305
05		8804 X	6844	-0-	-1960	-0-	133	9	942	1	N	273
06		8340 X	6206	-0-	-2134	-0-	942	1	5738	2	N	149
07		8091 X	6516	-0-	-1575	-0-	164	9	893	1	N	162
							68	9	942	1	N	276
							125	9				

JOSEPHINE RILEY 10 WELL #: 1H RRCID -> 262430 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11732 - 13396												

02		7280 X	5460	-0-	-1820	-0-	5375	2	85	9	N	266
03		8246 X	5659	-0-	-2587	-0-	5582	2	77	9	N	336
04		7980 X	5189	-0-	-2791	-0-	5095	2	94	9	N	235
05		8246 X	5172	-0-	-3074	-0-	5100	2	72	9	N	300
06		6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	4746	2	84	9	N	193
07		6045 X	4846	-0-	-1199	-0-	4765	2	81	9	N	267

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

02		17920 X	15138	-0-	-2782	-0-	896	1	14033	2	N	308
03		18290 X	16650	-0-	-1640	-0-	209	9	973	1	N	322
04		16980 X	16845	-0-	-135	-0-	237	9	949	1	N	308
05		16771 X	15597	-0-	-1174	-0-	949	1	15698	2	N	180
06		16230 X	13576	-0-	-2654	-0-	198	9	984	1	N	261
07		17422 X	12794	-0-	-4628	-0-	984	1	14451	2	N	147
							162	9	925	1	N	189
							133	9	992	1	N	114
							122	9				

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

02		20664 X	15770	-0-	-4894	-0-	15593	2	177	9	N	207
03		22103 X	16402	-0-	-5701	-0-	16101	2	301	9	N	285
04		20100 X	14082	-0-	-6018	-0-	13924	2	158	9	N	240
05		19685 X	17289	-0-	-2396	-0-	17176	2	113	9	N	162
06		17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	17072	2	246	9	N	205
07		17453 X	17045	-0-	-408	-0-	16866	2	179	9	N	187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CASEY 10		WELL #: 2H		RRCID -> 263567		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11621 - 15912						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
02	28252 X	23757	-0-	-4495	-0-	23452	2	305	9	N	277	183	1	320		
03	29915 X	21137	-0-	-8778	-0-	639	1	20209	2	N	263	365	1	218		
04	27570 X	18209	-0-	-9361	-0-	289	9	915	1	17106	2	N	171	190	1	199
05	26629 X	17827	-0-	-8802	-0-	188	9	899	1	16741	2	N	170	182	1	187
06	25440 X	17274	-0-	-8166	-0-	187	9	880	1	16215	2	N	163	192	1	158
07	26288 X	16889	-0-	-9399	-0-	179	9	984	1	15742	2	N	148	181	1	125
						163	9									

CASEY 10		WELL #: 4H		RRCID -> 263863		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11343		PERF.11560 - 15676						
02	18032 X	14544	-0-	-3488	-0-	14284	2	260	9	N	236	193	1	202		
03	19003 X	15417	-0-	-3586	-0-	15153	2	264	9	N	240	188	1	254		
04	17460 X	14799	-0-	-2661	-0-	14635	2	164	9	N	149	185	1	218		
05	17980 X	16770	-0-	-1210	-0-	16548	2	222	9	N	202	157	1	263		
06	17400 X	15063	-0-	-2337	-0-	14851	2	212	9	N	193	178	1	278		
07	16089 X	15126	-0-	-963	-0-	14935	2	191	9	N	174	192	1	260		

CASEY 10		WELL #: 3 H		RRCID -> 264513		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 11344		PERF.11559 - 15763						
02	17248 X	12536	-0-	-4712	-0-	12272	2	264	9	N	240	197	1	294		
03	18383 X	13561	-0-	-4822	-0-	13278	2	283	9	N	257	399	1	152		
04	17130 X	12309	-0-	-4821	-0-	12108	2	201	9	N	183	173	1	162		
05	17112 X	10804	-0-	-6308	-0-	10683	2	121	9	N	110			272		
06	13440 X	13254	-0-	-186	-0-	13096	2	158	9	N	144	184	1	232		
07	13888 X	13745	-0-	-143	-0-	13600	2	145	9	N	132	184	1	180		

HUFF 16		WELL #: 6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11223 - 16153						
02	19488 X	15125	-0-	-4363	-0-	14888	2	237	9	N	215	195	1	115		
03	20181 X	16043	-0-	-4138	-0-	15768	2	275	9	N	250	186	1	179		
04	18090 X	13953	-0-	-4137	-0-	13752	2	201	9	N	183	183	1	179		
05	16740 X	13021	-0-	-3719	-0-	12842	2	179	9	N	163	184	1	158		
06	16200 X	11464	-0-	-4736	-0-	11310	2	154	9	N	140	177	1	121		
07	16740 X	9228	-0-	-7512	-0-	9125	2	103	9	N	94			215		

CROWN PETROLEUM CORP.		191541		RRCID -> 165787		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 14484		PERF.11216 - 14019						
MEEK, THOMAS		WELL #: 7601														
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			109		
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			109		
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-			109		
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-			109		
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			109		
*07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			109		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 136083		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 11706		PERF. 4810 - 4850						
MEEK, J. P.		WELL #: 1069														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CIRCLE DOT RANCH		WELL #: 1077	RRCID -> 188426	COMPL. DATE 03/29/2002	TOTAL DEPTH 14925	PERF.11240 - 11270								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	114	1	1027	2	N	74	172	1	127
03	1178 N	990	-0-	-188	-0-	81	9	779	2	N	58			185
04	1980 N	920	-0-	-1060	-0-	147	1	713	2	N	73			258
05	1364 N	284	-0-	-1080	-0-	64	9							
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	127	1	134	9	N	122	193	1	187
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	80	9	1507	2	N	85	175	1	95
						94	9							
						150	1	1385	2	Y	103			198
						113	9							

MEEK, J. P.		WELL #: 2069	RRCID -> 193771	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074 - 11620								
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	5	1	2341	3	Y	133	180	1	28
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	146	9	3340	3	Y	117	111	1	34
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	6	1	3135	3	Y	69	61	1	42
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	129	9							
06	2370 X	2318	-0-	-52	-0-	6	1	2952	3	Y	82	99	1	25
*07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	1	1	47	9	Y	43	44	1	24
						90	9	54	9	Y	49	58	1	15
						2554	3							

MEEK, J. P.		WELL #: 3069	RRCID -> 194630	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 11895	PERF.10994 - 11552								
02	1428 N	682	-0-	-746	-0-	1	1	681	3	Y	-0-			-0-
03	1581 N	321	-0-	-1260	-0-	1	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	300	-0-	-1110	-0-	1	1	299	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	230	-0-	-514	-0-	227	3	3	9	Y	3	2	1	1
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	3	12	9	Y	11	6	1	6
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	262	3	28	9	Y	25	24	1	7

MEEK, J. P.		WELL #: 4069	RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972 - 11524								
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2	1	1079	3	Y	75	85	1	16
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	83	9	1329	3	Y	33	39	1	10
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	3	1	1460	3	Y	65	37	1	38
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	36	9							
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	3	1	1895	3	Y	35	62	1	11
*07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	72	9	28	9	Y	25	22	1	14
						39	9	80	9	Y	73	65	1	22
						1921	3							
						2006	3							

MEEK, J. P.		WELL #: 8069	RRCID -> 196435	COMPL. DATE 06/15/2003	TOTAL DEPTH 11935	PERF.11058 - 11595								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032 - 11701					
02	1316 N	1064	-0-	-252	-0-	2 1	1062 3	Y	-0-	3 1		-0-
03	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	2 1	1280 3	Y	11	8 1		3
						12 9						
04	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	2 1	1209 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205 3	8 9	Y	7	6 1		2
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1172 3	26 9	Y	24	13 1		13
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1225 3	68 9	Y	62	56 1		19

MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11269 - 11584					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 9069		RRCID -> 199271	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10870 - 11532					
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	1 1	508 3	Y	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1 1	630 3	Y	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	1 1	596 3	Y	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	608 3	3 9	Y	3	2 1		1
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1677 3	69 9	Y	63	29 1		35
*07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-	35 1		-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 10		RRCID -> 201108	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 11844	PERF.11492 - 11728					
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	1 1	425 3	Y	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1 1	407 3	Y	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1 1	639 3	Y	-0-			-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		Y	-0-			-0-
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 12		RRCID -> 202562	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11090 - 11595					
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	1 1	621 3	Y	-0-			-0-
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	1 1	558 3	Y	-0-			-0-
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	1 1	539 3	Y	-0-			-0-
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3		Y	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-			-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 15		RRCID -> 202567	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11122 - 11556					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MEEK, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2184 X	1842	-0-	-342	-0-	4	1	1764	3	Y	67	90	1	14
							74	9							
03		2418 X	2033	-0-	-385	-0-	4	1	1965	3	Y	58	55	1	17
							64	9							
04		2340 X	1914	-0-	-426	-0-	4	1	1910	3	Y	-0-	16	1	1
05		2418 X	1867	-0-	-551	-0-	1	1	1856	3	Y	9	7	1	3
							10	9							
06		2070 X	1795	-0-	-275	-0-	1758	3	37	9	Y	34	18	1	19
*07		2046 X	1542	-0-	-504	-0-	1461	3	81	9	Y	74	71	1	22

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 11674															
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	3	1	1772	3	Y	100	127	1	21
							110	9							
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1656	3	Y	71	71	1	21
							78	9							
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	2	1	1198	3	Y	14	26	1	9
							15	9							
05		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1345	3	64	9	Y	58	49	1	18
06		1680 N	629	-0-	-1051	-0-	626	3	3	9	Y	3	19	1	2
*07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1448	3	81	9	Y	74	54	1	22

MEEK, J. P. WELL #: 13 RRCID -> 203100 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11344 - 11667															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	131	-0-	131	131	116	3	15	9	Y	14	6	1	8
*07		14B2 EXT	491	-0-	491	622	455	3	36	9	Y	33	31	1	10

HONATH, D. H. 75 WELL #: 2 RRCID -> 204622 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11199 - 12377															
02		9884 X	5865	-0-	-4019	-0-	1114	1	4567	3	Y	167	190	1	97
							184	9							
03		10943 X	5060	-0-	-5883	-0-	899	1	4083	3	Y	71			168
							78	9							
04		10590 X	6953	-0-	-3637	-0-	1373	1	5488	3	Y	84	180	1	72
							92	9							
05		6479 X	1588	-0-	-4891	-0-	1409	1	179	9	Y	163	195	1	40
06		6270 X	1554	-0-	-4716	-0-	1335	1	219	9	Y	199	1	8	238
*07		7192 X	1633	-0-	-5559	-0-	1416	1	217	9	Y	197	331	1	104

MEEK, KAREN WELL #: 2 RRCID -> 205491 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10926 - 12445															
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1		RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360	PERF.11285 - 13424					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02		2800 N	233	-0-	-2567	1764	28 1 7 9	198 3 N	6			248
03		1853 X	89	-0-	-1764	-0-	63 3	26 9	N	24		272
04		450 X	94	-0-	-356	-0-	94 3		N	-0-	186 1	86
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		86
06		450 X	350	-0-	-100	-0-	271 3	79 9	N	72		158
*07		583 X	583	-0-	-0-	-0-	416 3	167 9	Y	152	171 1	139
HONATH, D. H. 75		WELL #: 1A		RRCID -> 209377	COMPL. DATE 07/12/2004	TOTAL DEPTH 13786	PERF.11280 - 13525					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HONATH, D.H. 75		WELL #: 3		RRCID -> 211082	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11258 - 12300					
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	59 1	242 3	Y	-0-		-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	64 1	291 3	Y	-0-		-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	48 1	194 3	Y	-0-		-0-
05		186 N	56	-0-	-130	-0-	56 1		Y	-0-		-0-
06		330 N	52	-0-	-278	-0-	52 1		Y	-0-		-0-
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	146 1	117 9	Y	106	50 1	56
MEEK, J.P.		WELL #: 16 H		RRCID -> 217288	COMPL. DATE 04/29/2005	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11620 - 14152					
02		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	8 1	4495 3	Y	334	452 1	70
03		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	367 9	4904 3	Y	293	277 1	86
04		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	9 1	4807 3	Y	331	233 1	184
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	322 9					
06		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	9 1	5404 3	Y	459	503 1	140
*07		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	364 9					
							2 1					
							505 9					
							5254 3	212 9	Y	193	226 1	107
							5319 3	680 9	Y	618	538 1	187
ZYBACH		WELL #: 4026		RRCID -> 218129	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11658 - 13484					
02		784 N	278	-0-	-506	-0-	226 3	52 9	Y	47	65 1	120
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1107 3	116 9	Y	105	81 1	144
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1240 3	56 9	Y	51	67 1	128
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1339 3	31 9	Y	28	89 1	67
06		1170 N	870	-0-	-300	-0-	783 3	87 9	Y	79	108 1	35
*07		1333 N	845	-0-	-488	-0-	812 3	33 9	Y	30	6 8	59
ZYBACH		WELL #: 6026		RRCID -> 218166	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 13795	PERF.11496 - 13382					
02		392 N	142	-0-	-250	-0-	142 3		Y	-0-	31 1	35
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1457 3	56 9	Y	51	23 1	63
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1420 3	13 9	Y	12	7 1	68
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 3	1 9	Y	1	47 1	22
06		1470 N	183	-0-	-1287	-0-	183 3		Y	-0-	22 1	-0-
*07		1488 N	284	-0-	-1204	-0-	281 3	3 9	Y	3		3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		5460 X	2791	-0-	-2669	-0-	2721	3	70	9	N	148
03		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6063	3	43	9	N	187
04		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5841	3	57	9	N	49
05		6045 X	2928	-0-	-3117	-0-	2882	3	46	9	N	91
06		5910 X	5617	-0-	-293	-0-	5569	3	48	9	N	132
*07		6107 X	5850	-0-	-257	-0-	5776	3	74	9	Y	196

JOHNSON WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180												
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	14	1	1512	3	N	62
03		1333 N	1327	-0-	-6	-0-	14	1	1313	3	N	62
04		1650 N	1546	-0-	-104	-0-	14	1	1515	3	N	77
05		1705 N	1387	-0-	-318	-0-	12	1	1360	3	N	91
06		1290 N	844	-0-	-446	-0-	816	3	28	9	N	96
*07		1612 N	1223	-0-	-389	-0-	1199	3	24	9	Y	110

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655												
02		3696 X	3227	-0-	-469	-0-	3199	3	28	9	N	60
03		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5629	3	45	9	N	101
04		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5553	3	21	9	N	120
05		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5017	3	44	9	N	160
06		5490 X	5308	-0-	-182	-0-	5255	3	53	9	N	18
*07		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6326	3	72	9	Y	75

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 13500												
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	221	3	42	9	Y	108
03		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1609	3	54	9	Y	87
04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1720	3	94	9	Y	71
05		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	3	11	9	Y	31
06		1620 N	915	-0-	-705	-0-	872	3	43	9	Y	17
*07		1860 N	829	-0-	-1031	-0-	812	3	17	9	Y	32

ZYBACH WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348												
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	31
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	11
04		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	4
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	1
06		630 N	379	-0-	-251	-0-	379	3			Y	-0-
*07		620 N	480	-0-	-140	-0-	473	3	7	9	Y	6

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722												
02		3192 X	2087	-0-	-1105	-0-	2052	3	35	9	Y	43
03		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3602	3	28	9	Y	17
04		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3347	3	54	9	Y	42
05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2867	3	86	9	Y	12
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3401	3	53	9	Y	60
*07		3286 X	3204	-0-	-82	-0-	3119	3	85	9	Y	55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	5880 X	5365	-0-	-515	-0-	5332 3	33 9	Y	30	30	28 1		48
03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5128 3	50 9	Y	45	45	58 1		35
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	5941 3	312 9	Y	284	284			319
05	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8418 3	216 9	Y	196	196	407 1		108
06	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	14526 3	113 9	Y	103	103	102 1		109
*07	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	8862 3	186 9	Y	169	169	158 1		120

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706													
02	3276 X	1588	-0-	-1688	-0-	1556 3	32 9	Y	29	29	38 1		40
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2359 3	73 9	Y	66	66	61 1		45
04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		Y	-0-	-0-	36 1		9
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2465 3	69 9	Y	63	63	62 1		10
06	2010 N	1637	-0-	-373	-0-	1627 3	10 9	Y	9	9			19
*07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2338 3	4 9	Y	4	4	20 1		3

JOHNSON WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422													
02	1512 N	1434	-0-	-78	-0-	12 1	1394 3	N	25	25			80
						28 9							
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	14 1	1300 3	N	6	6			86
						7 9							
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	14 1	1551 3	N	22	22			108
						24 9							
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	15 1	1632 3	N	28	28			136
						31 9							
06	1290 N	342	-0-	-948	-0-	311 3	31 9	N	28	28			164
*07	1643 N	833	-0-	-810	-0-	588 3	245 9	Y	223	223	182 1	133 8	72

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310													
02	5180 X	2069	-0-	-3111	-0-	2029 3	40 9	Y	36	36	34 1		46
03	3658 X	3223	-0-	-435	-0-	3149 3	74 9	Y	67	67	67 1		46
04	3720 X	2978	-0-	-742	-0-	2941 3	37 9	Y	34	34	35 1		45
05	3844 X	2820	-0-	-1024	-0-	2766 3	54 9	Y	49	49	86 1		8
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3169 3	44 9	Y	40	40			48
*07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3561 3	67 9	Y	61	61	65 1		44

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566													
02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4048 3	31 9	Y	28	28	3 1		30
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3945 3	30 9	Y	27	27	37 1		20
04	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 3		Y	-0-	-0-			20
05	4030 X	2611	-0-	-1419	-0-	2559 3	52 9	Y	47	47	41 1		26
*06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4737 3	41 9	Y	37	37	24 1		39
*07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3719 3	46 9	Y	42	42	51 1		30

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708													
02	3360 X	1269	-0-	-2091	-0-	1229 3	40 9	Y	36	36	9 1		38
03	2604 X	2262	-0-	-342	-0-	2190 3	72 9	Y	65	65	58 1		45
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2229 3	39 9	Y	35	35	35 1		45
05	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1615 3	50 9	Y	45	45	83 1		7
06	1890 N	1726	-0-	-164	-0-	1712 3	14 9	Y	13	13			20
*07	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 3		Y	-0-	-0-	20 1		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007										TOTAL	DEPTH	PERF.11446 - 13566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4106	3	33	9	Y	30	28	1		48
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3772	3	21	9	Y	19	58	1		9
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-				9
05	2232 X	1702	-0-	-530	-0-	1670	3	32	9	Y	29	22	1		16
06	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	3989	3	31	9	Y	28	15	1		29
*07	4216 X	3045	-0-	-1171	-0-	2999	3	46	9	Y	42	41	1		30

BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009										TOTAL	DEPTH	PERF.11812 - 14764			
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	924	1	33	9	N	30				211
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	825	1	827	2	N	10				221
04	2280 N	1074	-0-	-1206	-0-	11	9	1041	2	N	-0-				221
05	1054 N	954	-0-	-100	-0-	33	1	851	2	N	94	195	1		120
06	1620 N	728	-0-	-892	-0-	727	2	1	9	N	1	1	8		120
*07	1116 N	727	-0-	-389	-0-	727	2			Y	-0-				120

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL	DEPTH	PERF.11378 - 12850			
02	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	8378	3	66	9	Y	60	60	1		98
03	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7973	3	92	9	Y	84	117	1		65
04	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	8032	3	13	9	Y	12				77
05	4836 X	1406	-0-	-3430	-0-	1398	3	8	9	Y	7	80	1		4
06	8580 X	5435	-0-	-3145	-0-	5396	3	39	9	Y	35	4	1	2 8	33
*07	8866 X	6079	-0-	-2787	-0-	6009	3	70	9	Y	64	45	1	18 8	34

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008										TOTAL	DEPTH	PERF.11456 - 13586			
02	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4519	3	34	9	Y	31	36	1		53
03	4774 X	4631	-0-	-143	-0-	4580	3	51	9	Y	46	63	1		36
04	4620 X	4445	-0-	-175	-0-	4437	3	8	9	Y	7				43
05	4774 X	2092	-0-	-2682	-0-	2064	3	28	9	Y	25	54	1		14
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5265	3	31	9	Y	28	13	1		29
*07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5581	3	46	9	Y	42	41	1		30

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL	DEPTH	PERF.11026 - 13632			
02	4928 X	4529	-0-	-399	-0-	4495	3	34	9	Y	31	29	1		49
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4783	3	50	9	Y	45	59	1		35
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5576	3	79	9	Y	72				107
05	5022 X	2812	-0-	-2210	-0-	2736	3	76	9	Y	69	138	1		38
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5188	3	33	9	Y	30	35	1		33
*07	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5305	3	46	9	Y	42	45	1		30

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008										TOTAL	DEPTH	PERF.11412 - 13634			
02	4788 X	2689	-0-	-2099	-0-	2649	3	40	9	Y	36	35	1		46
03	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5347	3	75	9	Y	68	68	1		46
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4629	3	39	9	Y	35	36	1		45
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4222	3	91	9	Y	83	115	1		13
06	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5054	3	72	9	Y	65				78
*07	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4917	3	67	9	Y	61	95	1		44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	2198	-0-	-2142	-0-	2158	3	40	9	Y	36	38	47
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4191	3	74	9	Y	67	68	46
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4468	3	39	9	Y	35	36	45
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3426	3	91	9	Y	83	115	13
06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5054	3	63	9	Y	57		70
*07	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5108	3	90	9	Y	82	87	18 8 47

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

02	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7449	2	219	9	N	199	199	220
03	8401 X	4729	-0-	-3672	-0-	36	1	4672	2	N	19	200	39
						21	9						
04	8130 X	5544	-0-	-2586	-0-	12	1	5532	2	N	-0-		39
05	8401 X	4028	-0-	-4373	-0-	33	1	3995	2	N	-0-		39
06	8580 X	4030	-0-	-4550	-0-	3941	2	89	9	N	81	1	119
*07	8494 X	6096	-0-	-2398	-0-	33	1	5941	2	Y	111	6	8 224
						122	9						

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802

02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	22	1	794	2	N	262	178	293
						288	9						
03	1612 N	969	-0-	-643	-0-	18	1	951	2	N	-0-		293
04	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	41	1	1248	2	N	-0-		293
05	1209 N	506	-0-	-703	-0-	62	1	366	2	N	71	193	171
						78	9						
06	930 N	532	-0-	-398	-0-	60	1	468	2	N	4	4	8 171
						4	9						
*07	1333 N	534	-0-	-799	-0-	62	1	396	2	Y	69	177	11 8 52
						76	9						

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	797	2	41	9	N	37	189	122
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30		152
04	870 N	796	-0-	-74	-0-	746	2	50	9	N	45		197
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	2	44	9	N	40		237
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1313	2	13	9	N	12	2	8 247
*07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	Y	12	5	8 254

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

02	38024 X	29958	-0-	-8066	-0-	131	1	29014	3	N	739	796	455
						813	9						
03	39928 X	30495	-0-	-9433	-0-	155	1	29509	3	N	755	793	417
						831	9						
04	37440 X	26885	-0-	-10555	-0-	142	1	26046	3	N	634	783	268
						697	9						
05	35588 X	18966	-0-	-16622	-0-	155	1	18347	3	N	422	386	304
						464	9						
06	31230 X	18271	-0-	-12959	-0-	150	1	17688	3	N	394	377	121 8 200
						433	9						
*07	32271 X	15983	-0-	-16288	-0-	155	1	15466	3	Y	329	185	59 8 285
						362	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	20860 X	10880	-0-	-9980	-0-	78	1	10633	3	N	154	198	1	272
						169	9							
03	21483 X	18886	-0-	-2597	-0-	60	1	18555	3	N	246	196	1	322
						271	9							
04	19830 X	18482	-0-	-1348	-0-	150	1	17990	3	N	311	378	1	255
						342	9							
05	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	155	1	16798	3	N	232	193	1	294
						255	9							
06	18270 X	14110	-0-	-4160	-0-	150	1	13788	3	N	156	187	1	262
						172	9					1	8	
*07	19096 X	17456	-0-	-1640	-0-	155	1	17049	3	Y	229	176	1	314
						252	9					1	8	

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178														
02	24136 X	21772	-0-	-2364	-0-	132	1	20558	3	N	984	1134	1	1033
						1082	9							
03	26722 X	23224	-0-	-3498	-0-	155	1	21616	3	N	1321	1583	1	771
						1453	9							
04	82145 X	82145	-0-	-0-	-0-	148	1	80783	3	N	1104	1159	1	716
						1214	9							
05	24118 X	19044	-0-	-5074	-0-	155	1	17650	3	N	1126	1444	1	398
						1239	9							
06	24220 X	24220	-0-	-0-	-0-	150	1	22750	3	N	1200	1120	1	459
						1320	9					19	8	
*07	32054 X	20683	-0-	-11371	-0-	155	1	18999	3	Y	1390	1269	1	550
						1529	9					30	8	

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553														
02	8120 X	7519	-0-	-601	-0-	140	1	7109	3	N	245	185	1	403
						270	9							
03	8649 X	8071	-0-	-578	-0-	155	1	7624	3	N	265	362	1	306
						292	9							
04	8970 X	7815	-0-	-1155	-0-	150	1	7428	3	N	215	182	1	339
						237	9							
05	9269 X	7962	-0-	-1307	-0-	147	1	7585	3	N	209	369	1	179
						230	9							
*06	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	149	1	7153	3	N	248	357	1	70
						273	9							
*07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	142	1	7496	3	N	213	177	1	105
						234	9					1	8	

LOTT 1 WELL #: 3H RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073														
02	26096 X	22499	-0-	-3597	-0-	111	1	22384	3	N	4	187	1	177
						4	9							
03	28365 X	21935	-0-	-6430	-0-	114	1	21737	3	N	76	181	1	72
						84	9							
04	27660 X	15331	-0-	-12329	-0-	144	1	15137	3	N	45			117
						50	9							
05	28582 X	11870	-0-	-16712	-0-	155	1	11551	3	N	149	173	1	93
						164	9							
06	24750 X	20751	-0-	-3999	-0-	150	1	20479	3	N	111	96	8	108
						122	9							
07	24924 X	24276	-0-	-648	-0-	155	1	23619	3	Y	456	188	1	113
						502	9					263	8	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LOTT 1				WELL #: 4H				RRCID -> 266498				COMPL. DATE 08/02/2011				
				TOTAL DEPTH 11619				PERF.11646 - 16423								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		142324 X	8038	-0-	-134286	-0-	275 1	6521 3	N	1129	1131 1					886
							1242 9									
03		157573 X	8361	-0-	-149212	-0-	300 1	6355 3	N	1551	1766 1					671
							1706 9									
04		23600 X	23600	-0-	-0-	-0-	300 1	21950 3	N	1227	1345 1					553
							1350 9									
05		11408 X	7083	-0-	-4325	-0-	310 1	5515 3	N	1144	1126 1					571
							1258 9									
06		11040 X	7689	-0-	-3351	-0-	300 1	6268 3	N	1019	1300 1	11 8				279
							1121 9									
*07		24397 X	6871	-0-	-17526	-0-	310 1	5326 3	Y	1123	929 1	24 8				449
							1235 9									
TOLER				WELL #: 1095				RRCID -> 266580				COMPL. DATE 09/22/2010				
				TOTAL DEPTH 12762				PERF.10670 - 10680								
02		728 X	11	-0-	-717	-0-	11 2		N	-0-						-0-
03		806 X	19	-0-	-787	-0-	19 2		N	-0-						-0-
04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-						-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-						-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-						-0-
BROWN 8				WELL #: 4H				RRCID -> 266819				COMPL. DATE 06/02/2011				
				TOTAL DEPTH 11589				PERF.11755 - 15823								
02		694764 X	9285	-0-	-685479	-0-	8943 3	342 9	N	311	376 1					261
03		769203 X	25690	-0-	-743513	-0-	151 1	25139 3	N	364	199 1					426
							400 9									
04		744390 X	26017	-0-	-718373	-0-	150 1	25462 3	N	368	573 1					221
							405 9									
05		43989 X	26859	-0-	-17130	-0-	154 1	26323 3	N	347	357 1					211
							382 9									
06		24870 X	23722	-0-	-1148	-0-	150 1	23234 3	N	307	180 1	4 8				334
							338 9									
*07		26877 X	24101	-0-	-2776	-0-	155 1	23610 3	Y	305	366 1	6 8				267
							336 9									
BACH 12				WELL #: 3H				RRCID -> 267170				COMPL. DATE 08/13/2011				
				TOTAL DEPTH 11702				PERF.11790 - 15603								
02		452004 X	36211	-0-	-415793	-0-	35506 3	705 9	N	641	775 1					473
03		500433 X	38503	-0-	-461930	-0-	37755 3	748 9	N	680	800 1					353
04		484290 X	35191	-0-	-449099	-0-	34527 3	664 9	N	604	397 1					560
05		34777 X	34777	-0-	-0-	-0-	34115 3	662 9	N	602	970 1					192
06		41100 X	33691	-0-	-7409	-0-	33082 3	609 9	N	554	389 1	2 8				355
*07		40083 X	33238	-0-	-6845	-0-	32682 3	556 9	Y	505	556 1	2 8				302
HONATH, D.H. 75				WELL #: 4H				RRCID -> 267205				COMPL. DATE 08/19/2011				
				TOTAL DEPTH 11327				PERF.11347 - 15753								
02		104888 X	30603	-0-	-74285	-0-	5967 1	23898 3	N	671	739 1					279
							738 9									
03		116126 X	33224	-0-	-82902	-0-	5994 1	26525 3	N	641	602 1					318
							705 9									
04		112380 X	28221	-0-	-84159	-0-	5653 1	22011 3	N	506	398 1					426
							557 9									
05		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6367 1	557 9	N	506	750 1					182
06		34440 X	6671	-0-	-27769	-0-	6263 1	408 9	N	371	362 1					191
07		33883 X	6720	-0-	-27163	-0-	6343 1	377 9	Y	343	365 1					169

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		92932 X	18812	-0-	-74120	-0-	652	1	17665	3	N	450	377	1	397
							495	9							
03		102889 X	15874	-0-	-87015	-0-	682	1	14892	3	N	273	379	1	291
							300	9							
04		99570 X	17951	-0-	-81619	-0-	648	1	16915	3	N	353	368	1	276
							388	9							
05		102889 X	18477	-0-	-84412	-0-	755	1	17281	3	N	401	547	1	130
							441	9							
06		20160 X	16078	-0-	-4082	-0-	738	1	14963	3	N	343	180	1	293
							377	9							
07		20832 X	16213	-0-	-4619	-0-	756	1	15153	3	Y	276	379	1	190
							304	9							

MEEK, THOMAS 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093															
02		0 Z	80315	-0-	80315	3118591	78801	3	1514	9	N	1376	1491	1	473
03		0 Z	84959	-0-	84959	3203550	83382	3	1577	9	N	1434	1359	1	548
04		0 Z	80464	-0-	80464	3284014	78922	3	1542	9	N	1402	1338	1	612
05		14B2 EXT	81378	-0-	81378	3365392	80133	3	1245	9	N	1132	1522	1	222
*06		3439126 X	73734	-0-	-3365392	-0-	72737	3	997	9	N	906	935	1	193
07		88908 X	74954	-0-	-13954	-0-	73613	3	1341	9	Y	1219	742	1	670

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220															
02		760900 X	72619	-0-	-688281	-0-	140	1	71030	3	N	1317	1712	1	350
							1449	9							
03		842425 X	76822	-0-	-765603	-0-	155	1	75055	3	N	1465	1148	1	667
							1612	9							
04		815250 X	70067	-0-	-745183	-0-	150	1	68535	3	N	1256	1500	1	423
							1382	9							
05		842425 X	58979	-0-	-783446	-0-	150	1	57888	3	N	855	1114	1	164
							941	9							
06		815250 X	50737	-0-	-764513	-0-	150	1	49930	3	N	597	559	1	199
							657	9					3	8	
07		80414 X	50364	-0-	-30050	-0-	155	1	49637	3	Y	520	378	1	333
							572	9					8	8	

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703															
02		264124 X	41760	-0-	-222364	-0-	341	1	40042	3	N	1252	1296	1	563
							1377	9							
03		292423 X	44552	-0-	-247871	-0-	409	1	42831	3	N	1193	1184	1	572
							1312	9							
04		282990 X	36925	-0-	-246065	-0-	386	1	35319	3	N	1109	1310	1	371
							1220	9							
05		292423 X	36001	-0-	-256422	-0-	451	1	34363	3	N	1079	1126	1	324
							1187	9							
06		282990 X	31401	-0-	-251589	-0-	428	1	29639	3	N	1213	1127	1	338
							1334	9					72	8	
07		46221 X	NO RPT	-0-	-46221	-0-					N	NO RPT			338

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		19544 X	4459	-0-	-15085	-0-	362	1	3721	3	N	342	168	1	822
							376	9							
03		21638 X	5931	-0-	-15707	-0-	434	1	5196	3	N	274	757	1	339
							301	9							
04		29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	439	1	28323	3	N	322	195	1	466
							354	9							
05		21638 X	12544	-0-	-9094	-0-	465	1	11741	3	N	307	389	1	384
							338	9							
06		20940 X	12915	-0-	-8025	-0-	450	1	12222	3	N	221	184	1	409
							243	9					12	8	
*07		21638 X	11596	-0-	-10042	-0-	465	1	10856	3	Y	250	192	1	447
							275	9					20	8	

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053															
02		0 W	41494	-0-	41494	841704	170	1	40660	3	N	604	948	1	281
							664	9							
03		0 W	143	-0-	143	841847	130	1	13	9	N	12	184	1	109
							200	1	247	3	N	-0-			109
04		0 W	447	-0-	447	842294	200	1	22226	3	N	518	363	1	264
							300	1							
05		0 W	23096	-0-	23096	865390	300	1							
							570	9							
06		0 W	30255	-0-	30255	895645	280	1	29478	3	N	452	376	1	339
							497	9					1	8	
*07		0 W	18046	-0-	18046	913691	200	1	17183	3	Y	603	389	1	359
							663	9					194	8	

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844															
02		0	17736	-0-	17736	254504	17648	2	88	9	N	80	180	1	70
							-0-		22	9	N	20			90
03		272284 X	17780	-0-	-254504	-0-	17758	2							
							11496	2	54	9	N	49			139
04		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	4937	3	1	9	N	1			140
							-2998								
05		7936 X	4938	-0-	-2998	-0-	1406	3	7	9	N	6	1	8	145
							-6267								
06		7680 X	1413	-0-	-6267	-0-	4104	2	40	9	N	36	4	8	180
							-3792								
*07		7936 X	4144	-0-	-3792	-0-									

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383															
02		0	90452	-0-	90452	101377	280	1	86655	3	N	3197	2973	1	842
							3517	9							
03		0	70162	-0-	70162	171539	310	1	66754	3	N	2816	2995	1	663
							3098	9							
04		0	55974	-0-	55974	227513	290	1	53119	3	N	2332	2447	1	548
							2565	9							
05		0	47631	-0-	47631	275144	305	1	45147	3	N	1981	2228	1	301
							2179	9							
06		315455 X	40311	-0-	-275144	-0-	295	1	38358	3	N	1507	1276	1	521
							1658	9					11	8	
07		156023 X	31777	-0-	-124246	-0-	245	1	29589	3	N	1766	1849	1	417
							1943	9					21	8	

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718 BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906															
02		1288 N	816	-0-	-472	-0-	816	3			N	-0-			12
							-220		74	9	N	67			79
03		1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1039	3			N	-0-			79
							1232	3			N	-0-			79
04		1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1181	3			N	-0-			79
							-0-				N	-0-			79
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			79
							-0-				N	-0-			79
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-			79
							-196				N	-0-			79
07		1271 N	1075	-0-	-196	-0-					N	-0-			79

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.// 238718																	
MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918																	
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					78
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					78
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					78
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					78
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					78
07		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					78

FOREST OIL CORPORATION 275740 DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290																	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 47 WELL #: 1C RRCID -> 172402 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11010 - 11098																	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	4					4
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507																	
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	46	3	191	9	N	174	174	1			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669																	
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	Y	2	2	8			13
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	950	3	21	9	Y	19	1	8			31
04		990 N	869	-0-	-121	-0-	837	3	32	9	Y	29	7	8			53
05		961 N	857	-0-	-104	-0-	818	3	39	9	Y	35	1	8			87
06		930 N	804	-0-	-126	-0-	774	3	30	9	Y	27	99	1			15
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
WALSER 30		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	14480	PERF.11085	- 11154		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			3
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	3	4	9	Y	4	3	5	4
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-			4
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	3	2	9	Y	2			6
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182	- 11741		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186	- 12100		
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	Y	1	1	8	21
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1743	3	29	9	Y	26	1	8	46
04	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1654	3	4	9	Y	4	1	8	49
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	3	18	9	Y	16	1	8	64
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1668	3	70	9	Y	64	106	1	22
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			22

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274	- 12305		
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	3000 N	4208	-0-	1208	1208	4087	3	121	9	Y	110	110	8	-0-
05	3100 N	2913	-0-	-187	1021	2594	3	319	9	Y	290	99	1	66
06	3000 N	2717	-0-	-283	738	2644	3	73	9	Y	66	66	8	-0-
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	- 12150		
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-	505	3	52	9	Y	47	5	8	83
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	497	3	21	9	Y	19	65	1	33
04	660 X	500	-0-	-160	-0-	492	3	8	9	Y	7	3	8	37
05	620 X	269	-0-	-351	-0-	227	3	42	9	Y	38	1	8	74
06	510 N	253	-0-	-257	-0-	219	3	34	9	Y	31	81	1	23
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			23

WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269	- 12398		
02	2800 N	3521	-0-	721	822	3487	3	34	9	Y	31	29	8	77
03	3100 N	3397	-0-	297	1119	3367	3	30	9	Y	27	23	8	81
04	2100 X	696	-0-	-1404	-0-	649	3	47	9	Y	43	10	8	114
05	2170 X	1160	-0-	-1010	-0-	1139	3	21	9	Y	19	84	1	49
06	3780 X	3726	-0-	-54	-0-	3716	3	10	9	Y	9	9	8	-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 4454	- 4992		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740		WELL #: 6053		RRCID ->	202524	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278	- 12411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	3	6	9	Y	5	5 8	-0-
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
04		2220 N	1810	-0-	-410	-0-	1810	3			Y	-0-		-0-
05		2418 N	2148	-0-	-270	-0-	2146	3	2	9	Y	2	2 8	-0-
06		2340 X	1928	-0-	-412	-0-	1927	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 5059		RRCID ->		203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187	- 11998		
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-		-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-		-0-
05		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-		-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1053		RRCID ->		204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230	- 12139		
02		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2379	3	11	9	Y	10	10 8	12
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	3	14	9	Y	13	13 8	12
04		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2585	3	58	9	Y	53	11 8	54
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2332	3	70	9	Y	64	91 1	18
06		2670 X	2090	-0-	-580	-0-	2083	3	7	9	Y	6	6 8	-0-
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 9053		RRCID ->		204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050	- 12110		
02		560 X	556	-0-	-4	-0-	556	3			Y	-0-		-0-
03		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-		-0-
04		1080 X	710	-0-	-370	-0-	710	3			Y	-0-		-0-
05		1116 X	563	-0-	-553	-0-	563	3			Y	-0-		-0-
06		1080 X	658	-0-	-422	-0-	658	3			Y	-0-		-0-
07		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID ->		204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11514	- 15579		
02		38126 X	38126	-0-	-0-	-0-	37771	3	355	9	Y	323	382 1	235
03		40250 X	40250	-0-	-0-	-0-	39936	3	314	9	Y	285	197 1	323
04		31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	30669	3	359	9	Y	326	561 1	88
05		41214 X	41214	-0-	-0-	-0-	40749	3	465	9	Y	423	392 1	119
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 7059		RRCID ->		205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11108	- 12006		
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	572	3	12	9	Y	11		27
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	698	3	15	9	Y	14	30 1	11
04		630 N	538	-0-	-92	-0-	523	3	15	9	Y	14	1 8	24
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	771	3	18	9	Y	16	1 8	39
*06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WISE SWD		WELL #: 1052		RRCID ->		207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 4638	- 5146		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
FOREST OIL CORPORATION				//CONT.//	275740													
WISE, JOHN C.				WELL #:	7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	11329	- 12181				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	8			8	8		165
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	77			15	8		227
04		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	21			193	1	3 8	52
05		1116 X	228	-0-	-888	-0-		228	3		N	-0-						52
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			6	8		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

JOHNSON, L.A.				WELL #:	1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11349	- 12024				
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-						73
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-						73
04		180 N	17	-0-	-163	-0-		17	3		N	-0-						73
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-						73
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-						-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						-0-

BARKER				WELL #:	1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11413	- 12105				
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3		Y	-0-						-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3		Y	-0-						-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-		163	3		Y	-0-						-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	3		Y	-0-						-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301	3		Y	-0-						-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT						-0-

BARKER				WELL #:	8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11286	- 12110				
02		1680 X	69	-0-	-1611	-0-		18	1	28	3	Y	21	47	1	19	8	10
03		1860 X	249	-0-	-1611	-0-		23	9	161	3	Y	17	13	8			14
04		1050 X	204	-0-	-846	-0-		69	1	39	3	Y	14	5	8			23
05		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		15	9	1153	3	Y	31	19	8			35
06		495 X	495	-0-	-0-	-0-		308	1	325	3	Y	30	27	1	19	8	19
07		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		34	9			Y	NO RPT					19

WISE, JOHN C.				WELL #:	6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11298	- 12117				
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-		297	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-		359	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04		3000 N	4371	-0-	1371	1371		4334	3	37	9	Y	34	34	8			-0-
05		1605 N	234	-0-	-1371	-0-		160	3	74	9	Y	67	19	8			48
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-		526	3	24	9	Y	22	22	8			-0-
07		1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS				WELL #:	1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.	10991	- 12102				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	9	9	8			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1						Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12911		PERF.10948 - 12739	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	127 3	50 9	Y	45	45 8	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	66 1	-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	84	84 8	-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	977 3	150 9	Y	136	110 8	26
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	621 3	124 9	Y	113	113 8	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10945 - 12747	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11199 - 12089	
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-		-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-		-0-
04	1140 N	901	-0-	-239	-0-	901 3		Y	-0-		-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		Y	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11058 - 11865	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-		26
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		26
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	470 3	435 9	N	395	395 1	26
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	476 3	196 9	N	178	177 1	27
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507 3	1 9	N	1	1 1	27
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		27

JOHNSON, L.A.		WELL #: 8059		RRCID -> 209152		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12209		PERF.11127 - 11954	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID -> 209154		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 13667		PERF.11483 - 13588	
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	141	34 8	107
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	213	70 8	250
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	434 3	184 9	N	167	188 1	191
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	808 3	175 9	N	159	183 1	134
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134

PEAK-WALSER		WELL #: 3029		RRCID -> 209156		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11049 - 12843	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					80
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					80
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					80
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1					81
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

02	3248 X	1993	-0-	-1255	-0-	1942	3	51	9	N	46	28	8			128
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3908	3	87	9	N	79	50	8			157
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	34	19	8			172
05	3689 X	1294	-0-	-2395	-0-	1294	3			N	-0-					172
06	3870 X	1141	-0-	-2729	-0-	1109	3	32	9	N	29	29	8			-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	259	3	48	9	Y	44	44	8			-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	1978	3	132	9	Y	120	73	8			47
06	3000 N	3407	-0-	407	407	3311	3	96	9	Y	87	87	8			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	97					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					3
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	3	6	9	Y	5	6	1			2
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	218	3	13	9	Y	12					14
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2322	3	268	9	Y	244	51	1	109	8	98
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1063	3	69	9	Y	63	54	1	52	8	55
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					55

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

02	952 X	228	-0-	-724	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
03	1054 X	277	-0-	-777	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	930 X	492	-0-	-438	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2707	3	80	9	Y	73	67	8			6
06	3000 N	3670	-0-	670	670	3605	3	65	9	Y	59	59	8			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	174					Y	NO RPT					-0-

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

02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					2
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					2
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	124	1	30	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	120	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005										TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190	- 13658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7					15
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	Y	10					25
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	143	3	21	9	Y	19					44
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	155	3	29	9	Y	26	56	1			14
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005										TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886	- 13238			
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	651	3	29	9	Y	26					60
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	777	3	29	9	Y	26	65	1			21
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	676	3	43	9	Y	39	45	1	3	8	12
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	3	9	9	Y	8					20
06	780 X	754	-0-	-26	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005										TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431	- 13340			
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	112	1	1986	3	Y	140	196	1	11	8	31
						154	9									
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	3	Y	94	90	1			35
						103	9									
04	2370 N	615	-0-	-1755	-0-	120	1	489	3	Y	5					40
						6	9									
05	2449 N	1871	-0-	-578	-0-	124	1	1692	3	Y	50	76	1			14
						55	9									
06	2040 N	1372	-0-	-668	-0-	120	1	1185	3	Y	61	47	1			28
						67	9									
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					28

WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004										TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091	- 12225			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012										TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413	- 13389			
02	2800 X	1952	-0-	-848	-0-	1872	3	80	9	Y	73	66	8			105
03	3100 X	1371	-0-	-1729	-0-	1286	3	85	9	Y	77	82	1	43	8	57
04	3000 X	311	-0-	-2689	-0-	289	3	22	9	Y	20	4	8			73
05	3100 X	754	-0-	-2346	-0-	712	3	42	9	Y	38	78	1			33
06	3030 X	1110	-0-	-1920	-0-	1043	3	67	9	Y	61	48	1	22	8	24
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					24

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004										TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301	- 12112			
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1328	3	36	9	Y	33					55
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	3	22	9	Y	20					75
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1413	3	59	9	Y	54					129
05	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	1377	3	42	9	Y	38	128	1			39
06	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
THOMAS		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	-	12601
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	112 1	2046 3	N		17	17	8		-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	124 1	1988 3	N		16	16	8		-0-
04	2310 N	1815	-0-	-495	-0-	120 1	1675 3	N		18	18	8		-0-
05	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	124 1	1856 3	N		11	11	8		-0-
06	2070 N	1722	-0-	-348	-0-	120 1	1592 3	N		9	9	8		-0-
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-	10 9		N		NO RPT				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378	-	13514
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451	-	13536
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	140 1	623 3	Y		-0-				102
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	155 1	485 3	Y		-0-				102
04	870 N	282	-0-	-588	-0-	150 1	132 3	Y		-0-				102
05	837 N	617	-0-	-220	-0-	155 1	462 3	Y		-0-				102
06	630 N	493	-0-	-137	-0-	150 1	343 3	Y		-0-				-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y		NO RPT				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314	-	13513
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		Y		-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y		-0-				-0-
04	3000 N	3173	-0-	173	173	3037 3	136 9	Y		124	124	8		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y		259	92	1	103 8	64
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1558 3	111 9	Y		101	101	8		-0-
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y		NO RPT				-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11034	-	11396
02	1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-			Y		-0-				32
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y		-0-				32
04	7440 X	16	-0-	-7424	-0-	16 1		Y		-0-				32
05	2759 X	124	-0-	-2635	-0-	124 1		Y		-0-				32
06	T. A.	120	-0-	120	120	120 1		Y		-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	120			Y		NO RPT				-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11048	-	12796
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		9	9	8		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-	4	1	2
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1			3
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	93	3	3	9	Y	3			6
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-	4	1	2
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663														
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	330	1	2412	3	Y	66	62	1	96
						73	9							
03	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	370	1	1855	3	Y	27	16	8	107
						30	9							
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	481	1	2497	3	Y	53	28	8	132
						58	9							
05	3131 X	2743	-0-	-388	-0-	463	1	2256	3	Y	22	73	1	67
						24	9							
06	3030 X	2234	-0-	-796	-0-	443	1	1780	3	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726														
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	26	3	63	9	Y	57	57	8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	83	8	3
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	35	35	8	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849														
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	137	3	114	9	Y	104			104
05	341 N	53	-0-	-288	-0-	51	3	2	9	Y	2			106
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312														
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-			14
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1001	3	21	9	Y	19			33
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	979	3	25	9	Y	23			56
05	992 N	970	-0-	-22	-0-	934	3	36	9	Y	33			89
06	990 N	962	-0-	-28	-0-	932	3	30	9	Y	27	101	1	15
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	- 13318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-			9
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	543 3	9 9	Y	8			17
04		630 N	482	-0-	-148	-0-	480 3	2 9	Y	2			19
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	539 3	19 9	Y	17			36
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	656 3	69 9	Y	63	77 1		22
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			22

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	- 12652	
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 3	1 9	Y	1	1 8		24
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	Y	1	1 8		24
04		570 N	505	-0-	-65	-0-	504 3	1 9	Y	1	1 8		24
05		620 N	545	-0-	-75	-0-	545 3		Y	-0-			24
06		510 N	433	-0-	-77	-0-	433 3		Y	-0-			-0-
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	- 12674	
02		3136 X	3040	-0-	-96	-0-	2972 3	68 9	N	62	196 1	2 8	47
03		3472 X	2559	-0-	-913	-0-	2530 3	29 9	N	26	3 8		70
04		3090 X	2664	-0-	-426	-0-	2606 3	58 9	N	53	5 8		118
05		3379 X	2801	-0-	-578	-0-	2767 3	34 9	N	31	6 8		143
06		3270 X	2639	-0-	-631	-0-	2631 3	8 9	N	7	7 8		-0-
07		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	- 13426	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			2
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			2
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-	2 1		-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	145			Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	- 12746	
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			4
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	868 3	10 9	Y	9	4 5	2 8	7
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1516 3	1 9	Y	1	1 8		7
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1330 3	3 9	Y	3			10
06		840 X	584	-0-	-256	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
07		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	- 13360	
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 3	1 9	Y	1	1 8		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		27
04		3000 N	5343	-0-	2343	2343	5266 3	77 9	Y	70	37 8		60
05		3100 N	1428	-0-	-1672	-0-	1376 3	52 9	Y	47	47 8		60
06		1842 N	1171	-0-	-671	-0-	1159 3	12 9	Y	11	11 8		-0-
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	- 12617	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	43 3	12 9	Y	11	9 8		6
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	49 3	7 9	Y	6	5 1	1 8	6
04		120 N	92	-0-	-28	-0-	80 3	12 9	Y	11	9 1	2 8	6
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	54 3	9 9	Y	8	1 8		13
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID -> 212836		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 8	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1353		RRCID -> 212993		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309			
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1591 3	26 9	Y	24	14 8	112
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1665 3	11 9	Y	10	8 8	114
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1693 3	8 9	Y	7	7 8	114
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1703 3	8 9	Y	7	7 8	114
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1674 3	47 9	Y	43	140 1	5 8 12
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		12

PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID -> 213138		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	40 3	29 9	Y	26		26
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	Y	1		27
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID -> 213202		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343			
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID -> 213543		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1553		RRCID -> 213545		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416			
02	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2291 3	61 9	Y	55		120
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2420 3	67 9	Y	61	1 8	180
04	3180 X	2327	-0-	-853	-0-	2277 3	50 9	Y	45	165 1	60
05	2697 X	2328	-0-	-369	-0-	2273 3	55 9	Y	50		110
06	2610 X	2066	-0-	-544	-0-	2027 3	39 9	Y	35	108 1	37
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		37

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID -> 213546		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664			
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		Y	-0-		20
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1016 3	18 9	Y	16	27 1	9
04	1110 N	906	-0-	-204	-0-	906 3		Y	-0-	2 1	7
05	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062 3		Y	-0-		7
06	990 N	897	-0-	-93	-0-	897 3		Y	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1232	3	70	9	Y	64	64	8	-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	658	3	81	9	Y	74	74	8	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	65	3	78	9	Y	71	53	8	18
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	35	35	8	18
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	17	17	8	-0-
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394														
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	Y	6	3	8	29
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	332	3	13	9	Y	12	22	1	16
04	720 N	167	-0-	-553	-0-	108	3	59	9	Y	54	40	8	30
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1628	3	80	9	Y	73	27	1	28
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1715	3	83	9	Y	75	43	1	24
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	24

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329														
02	3360 X	2798	-0-	-562	-0-	2758	3	40	9	Y	36	36	8	47
03	3720 X	2892	-0-	-828	-0-	2861	3	31	9	Y	28	28	8	47
04	3600 X	2702	-0-	-898	-0-	2691	3	11	9	Y	10	10	8	47
05	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3215	3	9	9	Y	8	8	8	47
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3632	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447														
02	3388 X	3173	-0-	-215	-0-	3118	3	55	9	Y	50	50	8	15
03	3751 X	2976	-0-	-775	-0-	2932	3	44	9	Y	40	40	8	15
04	3630 X	3568	-0-	-62	-0-	3525	3	43	9	Y	39	39	8	15
05	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3184	3	56	9	Y	51	37	8	29
06	3390 X	854	-0-	-2536	-0-	840	3	14	9	Y	13	13	8	-0-
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817														
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	53	3	17	9	Y	15	15	8	15
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	82	3	3	9	Y	3	3	8	18
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498														
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350														
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	802	3	7	9	Y	6	6	8	-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	927	3	7	9	Y	6	6	8	-0-
04	960 N	930	-0-	-30	-0-	926	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	989	3	4	9	Y	4	4	8	-0-
06	900 N	886	-0-	-14	-0-	884	3	2	9	Y	2	2	8	-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549										COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011	- 12866	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
02	4620 X	3666	-0-	-954	-0-	3642 3	24 9	Y	22	22 8	93					
03	5115 X	3272	-0-	-1843	-0-	3203 3	69 9	Y	63	115 1	29	12	8			
04	4890 X	3496	-0-	-1394	-0-	3478 3	18 9	Y	16	15 8	30					
05	5053 X	3222	-0-	-1831	-0-	3205 3	17 9	Y	15	14 8	31					
06	3930 X	2694	-0-	-1236	-0-	2687 3	7 9	Y	6	6 8	-0-					
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT		-0-					

PEAK-BOURASSA WELL #: 307 RRCID -> 214763										COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033	- 11864	
02	1624 X	1373	-0-	-251	-0-	112 1	1261 3	Y	-0-		47					
03	1798 X	1158	-0-	-640	-0-	124 1	1034 3	Y	-0-		47					
04	2940 X	1026	-0-	-1914	-0-	120 1	906 3	Y	-0-		47					
05	2573 X	1293	-0-	-1280	-0-	124 1	1114 3	Y	50	2 1	83	12	8			
						55 9										
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	36 1	1209 3	Y	5	2 1	2	3	8			
						6 9										
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		2					

PEAK-WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764										COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					

WISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766										COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688	
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	940 3	70 9	Y	64	89 1	14	6	8			
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	903 3	51 9	Y	46	40 1	16	4	8			
04	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2960 3	6 9	Y	5	3 8	18					
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	1986 3	64 9	Y	58	57 1	16	3	8			
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1593 3	86 9	Y	78	56 1	34	4	8			
07	2976 N	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		34					

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012										COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	349 3	11 9	Y	10		29					
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	517 3	31 9	Y	28		57					
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	431 3	48 9	Y	44	82 1	19					
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	584 3	61 9	Y	55		74					
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533 3		Y	-0-		-0-					
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-					

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065										COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	358 3	3 9	Y	3	3 8	3					
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 3	1 9	Y	1	1 8	3					
04	540 N	459	-0-	-81	-0-	458 3	1 9	Y	1	1 8	3					
05	3100 N	4152	-0-	1052	1052	4041 3	111 9	Y	101	83 8	21					
06	3000 N	3902	-0-	902	1954	3791 3	111 9	Y	101	101 8	-0-					
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	1489			Y	NO RPT		-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740													
FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199					
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					35
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					35
04	120 N	67	-0-	-53	-0-	-0-	58	3	9	9	Y	8					43
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	Y	6					49
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	347	3	53	9	Y	48	69	1			28
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11291	- 13511					
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	3	41	9	N	37	37	8			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3	25	9	N	23	23	8			-0-
04	1950 N	369	-0-	-1581	-0-	-0-	365	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1798 N	452	-0-	-1346	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	418	-0-	-962	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968	- 12640					
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	3	36	9	Y	33	14	8			39
03	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	-0-	2558	3	39	9	Y	35	15	8			59
04	2820 X	2427	-0-	-393	-0-	-0-	2402	3	25	9	Y	23	14	8			68
05	2914 X	2661	-0-	-253	-0-	-0-	2646	3	15	9	Y	14	6	8			76
06	2820 X	2221	-0-	-599	-0-	-0-	2215	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11296	- 13285					
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	3287	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	3859	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
04	3930 X	3694	-0-	-236	-0-	-0-	3666	3	28	9	Y	25	25	8			-0-
05	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	3	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	3780 X	3653	-0-	-127	-0-	-0-	3634	3	19	9	Y	17	17	8			-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11574	- 13624					
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	390 N	77	-0-	-313	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	81	-0-	-353	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	64	-0-	-146	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10927	- 12645					
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	955	-0-	-305	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	968	-0-	-179	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	740	-0-	-250	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740		WELL #: 1007		RRCID -> 216816		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12875		PERF.10974 - 12743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052A		RRCID -> 216820		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11330 - 13361						
02	2800 X	2365	-0-	-435	-0-	2303	3	62	9	Y	56	53	8		110	
03	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	2979	3	73	9	Y	66	60	8		116	
04	3150 X	827	-0-	-2323	-0-	790	3	37	9	Y	34	12	8		138	
05	2976 X	1928	-0-	-1048	-0-	1918	3	10	9	Y	9	101	1		46	
06	2940 X	2487	-0-	-453	-0-	2446	3	41	9	Y	37	37	8		-0-	
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BUCKTHAL		WELL #: 1025		RRCID -> 216826		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11252		PERF.10808 - 11155						
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	112	1	4578	3	N	12	1	8		68	
03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	124	1	5076	3	N	136	177	1	5	8	22
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	150	9	4817	3	N	24	3	8		43	
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	124	1	5120	3	N	13	3	8		53	
06	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT				53	
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT				53	

HELTON		WELL #: 9060		RRCID -> 216909		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13770		PERF.11308 - 13579						
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1543	3	70	9	Y	64	39	8		47	
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1670	3	52	9	Y	47	37	1	28	8	29
04	1920 N	1397	-0-	-523	-0-	1328	3	69	9	Y	63	37	1	36	8	19
05	1798 N	1194	-0-	-604	-0-	1144	3	50	9	Y	45	24	8		40	
06	1920 X	1548	-0-	-372	-0-	1526	3	22	9	Y	20	20	8		-0-	
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT				-0-	

WALSER		WELL #: 2030		RRCID -> 217232		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11021 - 12732						
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	3	11	9	Y	10	10	8		16	
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1531	3	25	9	Y	23	16	5	11	8	12
04	1740 N	1141	-0-	-599	-0-	1129	3	12	9	Y	11	11	8		12	
05	1550 N	918	-0-	-632	-0-	910	3	8	9	Y	7	5	8		14	
06	1740 X	711	-0-	-1029	-0-	707	3	4	9	Y	4	4	8		-0-	
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BARKER		WELL #: 1453		RRCID -> 217269		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 13455		PERF.11313 - 13253						
02	3556 X	3203	-0-	-353	-0-	3203	3			N	-0-				-0-	
03	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3807	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3949	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	3690 X	3678	-0-	-12	-0-	3677	3	1	9	N	1	1	8		-0-	
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT				-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID -> 217752		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2	8	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 218131		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409								
02	2660 X	2240	-0-	-420	-0-	2226	3	14	9	Y	13	13	8			112
03	2945 X	2062	-0-	-883	-0-	1979	3	83	9	Y	75	124	1	11	8	52
04	2520 X	1806	-0-	-714	-0-	1795	3	11	9	Y	10	10	8			52
05	2604 X	1946	-0-	-658	-0-	1891	3	55	9	Y	50	8	8			94
06	2010 N	1567	-0-	-443	-0-	1564	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID -> 218200		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223								
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767	3	8	9	Y	7	2	8			97
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	786	3	20	9	Y	18	1	8			114
04	900 N	635	-0-	-265	-0-	614	3	21	9	Y	19	1	8			132
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	800	3	10	9	Y	9	1	8			140
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	740	3	37	9	Y	34	150	1			24
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					24

HELTON		WELL #: 4060A		RRCID -> 218205		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461								
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	225	3	9	9	Y	8					17
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	252	3	10	9	Y	9	19	1			7
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	Y	36	31	1			12
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	9	9	Y	8					20
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID -> 218313		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON		WELL #: 1060A		RRCID -> 218979		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618								
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599	3	20	9	Y	18					51
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	620	3	36	9	Y	33					84
04	720 N	394	-0-	-326	-0-	350	3	44	9	Y	40	105	1	3	8	16
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	553	3	56	9	Y	51					67
06	630 N	356	-0-	-274	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 3059A		RRCID -> 219018		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233								
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
04	1650 N	796	-0-	-854	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	1457 N	963	-0-	-494	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
WISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461														
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	521	3	29	9	Y	26		58
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	655	3	44	9	Y	40		98
04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	537	3	20	9	Y	18		116
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	619	3	30	9	Y	27	129 1	14
06		690 N	577	-0-	-113	-0-	577	3			Y	-0-		-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475														
02		2016 X	1803	-0-	-213	-0-	1799	3	4	9	Y	4	4 8	112
03		2232 X	1778	-0-	-454	-0-	1703	3	75	9	Y	68	124 1 4 8	52
04		2130 X	1517	-0-	-613	-0-	1511	3	6	9	Y	5	5 8	52
05		2201 X	1706	-0-	-495	-0-	1656	3	50	9	Y	45	3 8	94
06		1710 N	1388	-0-	-322	-0-	1385	3	3	9	Y	3	3 8	-0-
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315														
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-	722	3	8	9	Y	7		136
03		811 N	811	-0-	-0-	-0-	750	3	61	9	Y	55		191
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	569	3	184	9	Y	167	198 1 82 8	78
05		3100 N	3366	-0-	266	266	3184	3	182	9	Y	165	135 8	108
06		2737 N	2471	-0-	-266	-0-	2371	3	100	9	Y	91	91 8	-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 8		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1659A RRCID -> 219121 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11294 - 13503														
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	143	3	70	9	Y	64	58 8	15
03		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	3	9	9	Y	8	15 1 8 8	-0-
04		480 N	170	-0-	-310	-0-	138	3	32	9	Y	29	29 8	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	42	42 8	-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	38	38 8	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) FOREST OIL CORPORATION PEAK-BOURASSA		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 275740		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 707		RRCID -> 219339		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11063 - 12675						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2920	-0-	120	120	2899	3	21	9	Y	19	1	8			34
03	3100 N	3322	-0-	222	342	3236	3	86	9	Y	78	12	8			100
04	2348 N	2006	-0-	-342	-0-	1983	3	23	9	Y	21	3	8			118
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1379	3	9	9	Y	8	66	1	3	8	57
06	3210 X	987	-0-	-2223	-0-	985	3	2	9	Y	2	2	1	1	8	1
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

BARKER		WELL #: 7053A		RRCID -> 219450		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11310 - 13353						
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	Y	5					7
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3					10
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	135	3	47	9	Y	43					53
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	87	3	7	9	Y	6	53	1			6
06	210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1648A		RRCID -> 220007		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11090 - 12765						
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1622	3	23	9	Y	21	3	8			48
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	593	3	4	9	Y	4	2	8			50
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					50
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1152A		RRCID -> 220022		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11382 - 13502						
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1	3	8	8
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	17	7	8			18
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	42	16	1	18	8	26
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	273	3	46	9	Y	42	42	1	2	8	24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

PEAK BOURASSA 6		WELL #: 1606		RRCID -> 220026		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10998 - 12767						
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					80
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1	1	8			80
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					80
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2	1	1			81
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	583	3	1	9	N	1	1	1			1
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048A		RRCID -> 220288		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12575		PERF.10881 - 12315						
02	1000 N	1215	-0-	215	2933	1209	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3100 N	1215	-0-	-1885	1048	1208	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2188 N	1140	-0-	-1048	-0-	1133	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1210	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1170 N	1011	-0-	-159	-0-	1008	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON		WELL #: 1360		RRCID -> 220362		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11240 - 13587						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
WISE, JOHN C.		WELL #: 7052A		RRCID -> 220672		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1353A		RRCID -> 221231		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337			
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	20
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	20
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	20
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	20
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	195	3	43	9	Y	12
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		12

BARKER		WELL #: 6053A		RRCID -> 222865		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299			
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	364	3	3	9	Y	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	Y	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	436	3	3	9	Y	-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	236	3	1	9	Y	-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			Y	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048		RRCID -> 222868		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439			
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	2
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	2
04	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	2
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3			Y	2
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARKER		WELL #: 1653A		RRCID -> 223096		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331			
02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1858	3	2	9	Y	37
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	3	1	9	Y	37
04	2340 N	2096	-0-	-244	-0-	2095	3	1	9	Y	37
05	2046 N	1867	-0-	-179	-0-	1866	3	1	9	Y	37
06	1950 N	1618	-0-	-332	-0-	1617	3	1	9	Y	-0-
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1530		RRCID -> 223097		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID -> 223326		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811			
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1835	3	30	9	Y	33
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1791	3	31	9	Y	46
04	2430 N	1624	-0-	-806	-0-	1604	3	20	9	Y	52
05	2077 N	1704	-0-	-373	-0-	1685	3	19	9	Y	58
06	1770 N	1419	-0-	-351	-0-	1409	3	10	9	Y	-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) FOREST OIL CORPORATION WISE, JOHN C.		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 275740		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 1052A		RRCID -> 223327		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 13580		PERF.11410 - 13477							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1348A		RRCID -> 223328		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11111 - 12795							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BARKER		WELL #: 8053A		RRCID -> 223331		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11337 - 13323							
02	2660 X	2054	-0-	-606	-0-	772	1	1183	3	Y	90	152	1	30	8		86
						99	9										
03	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	828	1	1927	3	Y	74	20	8				140
						81	9										
04	3120 X	990	-0-	-2130	-0-	728	1	190	3	Y	65	36	8				169
						72	9										
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	622	1	2329	3	Y	54	23	8				200
						59	9										
06	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	763	1	1810	3	Y	32	153	1	10	8		69
						35	9										
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						Y	NO RPT					69

PEAK BOURASSA		WELL #: 607		RRCID -> 223333		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10935 - 12680							
02	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6980	3	4	9	N	4	4	8				-0-
03	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	8223	3	18	9	N	16	16	8				-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4045	3	3	9	N	3	3	8				-0-
05	1984 X	1619	-0-	-365	-0-	1612	3	7	9	N	6	4	1	2	8		-0-
06	1920 X	1258	-0-	-662	-0-	1256	3	2	9	N	2	2	1				2
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT						2

BARKER		WELL #: 1553A		RRCID -> 224071		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13458		PERF.11330 - 13330							
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	426	3	11	9	Y	10						21
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	620	3	17	9	Y	15						36
04	420 N	246	-0-	-174	-0-	212	3	34	9	Y	31	33	1				34
05	496 N	98	-0-	-398	-0-	43	3	55	9	Y	50						84
06	630 X	143	-0-	-487	-0-	114	3	29	9	Y	26	83	1				27
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT						27

BARKER		WELL #: 1053A		RRCID -> 224073		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13463		PERF.11310 - 13292							
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-						15
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-						15
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1234	3	46	9	Y	42						57
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1223	3	61	9	Y	55	94	1				18
06	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188	3			Y	-0-						-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7	1			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	857	3	79	9	Y	72	7	8			91
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	810	3	23	9	Y	21	8	8			104
04	960 N	707	-0-	-253	-0-	675	3	32	9	Y	29	8	8			125
05	1023 N	769	-0-	-254	-0-	738	3	31	9	Y	28	5	8			148
06	810 N	611	-0-	-199	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	388	3	17	9	Y	15					36
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	476	3	18	9	Y	16	39	1			13
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	433	3	40	9	Y	36	37	1			12
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558	3	9	9	Y	8					20
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

02	SHUT IN	82	-0-	82	82	75	3	7	9	Y	6					31
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					31
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					31
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					31
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	936	3	66	9	Y	60	83	1	2	8	14
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1081	3	62	9	Y	56	45	1	6	8	19
04	930 N	41	-0-	-889	-0-	8	3	33	9	Y	30	30	8			19
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2563	3	169	9	Y	154	70	1	83	8	20
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2448	3	217	9	Y	197	82	1	83	8	52
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					52

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

02	2548 X	2065	-0-	-483	-0-	2035	3	30	9	Y	27	4	8			60
03	2821 X	2089	-0-	-732	-0-	2072	3	17	9	Y	15	9	8			66
04	2160 X	1957	-0-	-203	-0-	1936	3	21	9	Y	19	7	8			78
05	2294 X	1835	-0-	-459	-0-	1829	3	6	9	Y	5	1	8			82
06	2010 N	1408	-0-	-602	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740		WELL #: 9053A		RRCID -> 225369		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 13526		PERF.11254 - 13305	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-			-0-
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		Y	-0-			-0-
05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #: 5053A		RRCID -> 227398		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 13490		PERF.11278 - 13273			
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-	518 3	48 9	Y	44			154
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	371 3	11 9	Y	10	120 1		44
04		1080 N	366	-0-	-714	-0-	358 3	8 9	Y	7			51
05		620 N	425	-0-	-195	-0-	377 3	48 9	Y	44			95
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	369 3	48 9	Y	44	106 1		33
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			33

BARKER		WELL #: 1853A		RRCID -> 227710		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11330 - 13397			
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-			-0-
04		630 N	284	-0-	-346	-0-	284 3		Y	-0-			-0-
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
06		360 N	313	-0-	-47	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1348		RRCID -> 227785		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10986 - 12669			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752A		RRCID -> 227860		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 13594		PERF.10985 - 13486			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHN C. VISE		WELL #: 1852A		RRCID -> 227892		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11524 - 13533			
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1217 3	18 9	Y	16			60
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1112 3	31 9	Y	28	13 8		75
04		1110 N	903	-0-	-207	-0-	833 3	70 9	Y	64	68 1	34 8	37
05		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		Y	-0-			37
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	18	18 8		-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARKER		WELL #: 1253A		RRCID -> 227933		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11292 - 13311			
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-			-0-
04		630 N	441	-0-	-189	-0-	440 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
05		341 N	145	-0-	-196	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
06		240 N	40	-0-	-200	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2772 X	2605	-0-	-167	-0-	2603	3	2	9	N	2	58
03	3069 X	2785	-0-	-284	-0-	2778	3	7	9	N	6	58
04	2910 X	2684	-0-	-226	-0-	2681	3	3	9	N	3	58
05	2883 X	2686	-0-	-197	-0-	2677	3	9	9	N	8	58
06	2790 X	2581	-0-	-209	-0-	2577	3	4	9	N	4	3
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	3

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645												
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	878	3	7	9	Y	6	23
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	3	22	9	Y	20	43
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	3	12	9	Y	11	52
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	3	9	9	Y	8	28
06	990 N	949	-0-	-41	-0-	947	3	2	9	Y	2	1
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	1

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597												
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	946	3	23	9	Y	21	42
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1411	3	64	9	Y	58	20
04	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	1594	3	18	9	Y	16	36
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1114	3	191	9	Y	174	107
06	1680 X	1260	-0-	-420	-0-	1227	3	33	9	Y	30	59
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT	59

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295												
02	3220 X	2718	-0-	-502	-0-	2708	3	10	9	Y	9	-0-
03	3565 X	2751	-0-	-814	-0-	2740	3	11	9	Y	10	-0-
04	4080 X	2741	-0-	-1339	-0-	2735	3	6	9	Y	5	-0-
05	3751 X	2435	-0-	-1316	-0-	2427	3	8	9	Y	7	-0-
06	3390 X	2332	-0-	-1058	-0-	2329	3	3	9	Y	3	-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726												
02	4116 X	3181	-0-	-935	-0-	3112	3	69	9	Y	63	64
03	4557 X	2264	-0-	-2293	-0-	2178	3	86	9	Y	78	20
04	4230 X	88	-0-	-4142	-0-	88	3			Y	-0-	20
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	1	21
06	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	5992	3	103	9	Y	94	-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455												
02	2380 X	275	-0-	-2105	-0-	247	3	28	9	Y	25	97
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1703	3	85	9	Y	77	145
04	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	91	93
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	937	3	9	9	Y	8	101
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	10	-0-
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306												
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	593	3	28	9	Y	25	41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	61
04	3000 N	12037	-0-	9037	9037	11824	3	213	9	Y	194	28
05	3100 N	1830	-0-	-1270	7767	1617	3	213	9	Y	194	59
06	3000 N	2004	-0-	-996	6771	1855	3	149	9	Y	135	62
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	4880					Y	NO RPT	62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
WISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2832 3	53 9	Y	48	36 8	77
03		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3070 3	65 9	Y	59	60 1 25 8	51
04		3180 X	930	-0-	-2250	-0-	904 3	26 9	Y	24	2 8	73
05		3193 X	2230	-0-	-963	-0-	2202 3	28 9	Y	25	66 1	32
06		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6983 3	59 9	Y	54	47 1 15 8	24
07		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		24

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297												
02		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1337 3	72 9	Y	65	8 8	94
03		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1595 3	140 9	Y	127	99 1 83 8	39
04		1650 X	1448	-0-	-202	-0-	1301 3	147 9	Y	134	105 1 50 8	18
05		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2434 3	156 9	Y	142	50 1 71 8	39
06		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4144 3	128 9	Y	116	50 1 65 8	40
07		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT		40

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 7051A RRCID -> 228755 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527												
02		3276 X	2901	-0-	-375	-0-	2767 3	134 9	Y	122	105 1 39 8	92
03		3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3204 3	123 9	Y	112	106 1 34 8	64
04		3270 X	2940	-0-	-330	-0-	2921 3	19 9	Y	17	64 1 17 8	-0-
05		3255 X	1710	-0-	-1545	-0-	1696 3	14 9	Y	13	13 8	-0-
06		3210 X	2778	-0-	-432	-0-	2768 3	10 9	Y	9	9 8	-0-
07		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281												
02		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2208 3	59 9	Y	54	46 8	51
03		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2323 3	68 9	Y	62	54 1 41 8	18
04		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2392 3	41 9	Y	37	33 8	22
05		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2607 3	57 9	Y	52	30 8	44
06		2430 X	2042	-0-	-388	-0-	2030 3	12 9	Y	11	11 8	-0-
07		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471												
02		2548 X	2135	-0-	-413	-0-	2039 3	96 9	Y	87	83 1 26 8	68
03		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2863 3	105 9	Y	95	81 1 25 8	57
04		2460 X	2318	-0-	-142	-0-	2134 3	184 9	Y	167	136 1 16 8	72
05		2542 X	1269	-0-	-1273	-0-	1049 3	220 9	Y	200	181 1 16 8	75
06		2880 X	2234	-0-	-646	-0-	2225 3	9 9	Y	8	8 8	-0-
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT		-0-

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811												
02		2716 X	1956	-0-	-760	-0-	1942 3	14 9	Y	13	13 8	-0-
03		3007 X	2122	-0-	-885	-0-	2107 3	15 9	Y	14	14 8	-0-
04		2280 X	1958	-0-	-322	-0-	1939 3	19 9	Y	17	17 8	-0-
05		2356 X	1917	-0-	-439	-0-	1907 3	10 9	Y	9	9 8	-0-
06		2040 N	1659	-0-	-381	-0-	1650 3	9 9	Y	8	8 8	-0-
07		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487												
02		4816 X	2738	-0-	-2078	-0-	2626 3	112 9	Y	102	188 1 67 8	32
03		5332 X	3808	-0-	-1524	-0-	3684 3	124 9	Y	113	60 8	85
04		5400 X	3146	-0-	-2254	-0-	3122 3	24 9	Y	22	22 8	85
05		5580 X	3298	-0-	-2282	-0-	3243 3	55 9	Y	50	10 8	125
06		3960 X	2809	-0-	-1151	-0-	2783 3	26 9	Y	24	24 8	-0-
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
PEAK WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007				TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2157	3	24	9	Y	22	72	1	42
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2117	3	32	9	Y	29	18	8	53
04	2400 N	2085	-0-	-315	-0-	1997	3	88	9	Y	80	22	8	111
05	2418 N	2096	-0-	-322	-0-	2072	3	24	9	Y	22	82	1	41
06	2070 N	1737	-0-	-333	-0-	1729	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1148		RRCID -> 230141		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764				
02	2268 X	2218	-0-	-50	-0-	2203	3	15	9	Y	14	14	8	-0-
03	2511 X	2086	-0-	-425	-0-	2074	3	12	9	Y	11	11	8	-0-
04	2340 X	1899	-0-	-441	-0-	1881	3	18	9	Y	16	16	8	-0-
05	2449 X	2066	-0-	-383	-0-	2055	3	11	9	Y	10	10	8	-0-
06	2010 N	1823	-0-	-187	-0-	1815	3	8	9	Y	7	7	8	-0-
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			-0-

HELTON		WELL #: 9060A		RRCID -> 230221		COMPL. DATE 07/06/2007				TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466				
02	5964 X	5474	-0-	-490	-0-	5379	3	95	9	Y	86	42	8	82
03	6603 X	6142	-0-	-461	-0-	6066	3	76	9	Y	69	64	1	50
04	6360 X	5137	-0-	-1223	-0-	5049	3	88	9	Y	80	65	1	33
05	6386 X	6165	-0-	-221	-0-	6088	3	77	9	Y	70	32	8	71
06	5940 X	5717	-0-	-223	-0-	5692	3	25	9	Y	23	23	8	-0-
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEEK		WELL #: 5045		RRCID -> 230401		COMPL. DATE 08/28/2007				TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238				
02	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2062	3	26	9	N	24	24	8	42
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2353	3	24	9	N	22	22	8	42
04	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2374	3	20	9	N	18	18	8	42
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2628	3	14	9	N	13	13	8	42
06	2340 X	2296	-0-	-44	-0-	2285	3	11	9	N	10	10	8	-0-
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #: 406		RRCID -> 230409		COMPL. DATE 08/16/2007				TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667				
02	2800 N	2491	-0-	-309	282	2490	3	1	9	N	1	1	8	55
03	3100 N	2821	-0-	-279	3	2814	3	7	9	N	6	6	8	55
04	2620 X	2617	-0-	-3	-0-	2614	3	3	9	N	3	3	8	55
05	2387 X	2172	-0-	-215	-0-	2164	3	8	9	N	7	4	1	55
06	SHUT IN	345	-0-	345	345	345	3			N	-0-	3	1	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	345					N	NO RPT			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #: 1207		RRCID -> 230444		COMPL. DATE 07/26/2007				TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812				
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-			12
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-			12
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			12
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	746	3	25	9	Y	23	1	1	34
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	738	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
RAMP ET AL		WELL #: 5023		RRCID -> 230741		COMPL. DATE 07/27/2007				TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	2800	-0-	-672	-0-	168	1	2628	3	N	4					47
03	3844 X	3048	-0-	-796	-0-	186	1	2852	3	N	9	1	8			55
04	3630 X	3136	-0-	-494	-0-	180	1	2945	3	N	10					65
05	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	96	1	2598	3	N	5					70
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					70
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					70
RAMP		WELL #: 2050		RRCID -> 230907		COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357						
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	84	1	779	3	N	7					68
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	93	1	989	3	N	4	2	8			70
04	1200 N	973	-0-	-227	-0-	90	1	869	3	N	13					83
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	927	3	N	16					99
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					99
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					99
WALKER 52		WELL #: 4		RRCID -> 230927		COMPL. DATE 08/11/2007				TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377						
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1621	3	24	9	N	22					120
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1671	3	30	9	N	27	5	8			142
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1677	3	18	9	N	16					158
05	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1629	3	22	9	N	20					178
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					178
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					178
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351A		RRCID -> 230946		COMPL. DATE 04/03/2013				TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474						
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	3	9	9	Y	8					30
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	3	17	9	Y	15	31	1			14
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					14
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1479	3	91	9	Y	83	32	8			65
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1916	3	46	9	Y	42	75	1	16	8	16
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					16
HELTON		WELL #: 5060A		RRCID -> 230967		COMPL. DATE 07/20/2007				TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352						
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2096	3	75	9	N	68	28	8			138
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2152	3	85	9	N	77	162	1	26	8	27
04	3000 N	3204	-0-	204	204	3197	3	7	9	N	6					33
05	2437 N	2233	-0-	-204	-0-	2177	3	56	9	N	51	6	8			78
06	2160 N	1446	-0-	-714	-0-	1433	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIXON, IRENE		WELL #: 1648		RRCID -> 231010		COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990						
02	2576 X	2270	-0-	-306	-0-	2229	3	41	9	Y	37	12	8			65
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2988	3	22	9	Y	20	12	8			73
04	2400 X	1481	-0-	-919	-0-	1453	3	28	9	Y	25	16	8			82
05	2511 X	2335	-0-	-176	-0-	2328	3	7	9	Y	6					88
06	2910 X	1865	-0-	-1045	-0-	1859	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	Y	1		4
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	Y	1	5 1	-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	46 3	33 9	Y	30	20 1	10
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	78 3	9 9	Y	8		18
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 13540												
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	52 3	3 9	Y	3	2 8	2
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	250 3	15 9	Y	14	8 1	3
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	423 3	9 9	Y	8	2 8	9
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2143 3	315 9	Y	286	50 1	107
06		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2344 3	131 9	Y	119	60 1	59
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	138 8	59

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314												
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		54
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	925 3	2 9	N	2	2 8	54
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-		54
05		899 N	756	-0-	-143	-0-	755 3	1 9	N	1	1 8	54
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		54
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		54

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11238 - 13440												
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	704 3	31 9	Y	28		64
03		870 N	870	-0-	-0-	-0-	838 3	32 9	Y	29	70 1	23
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	649 3	40 9	Y	36	47 1	12
05		806 N	785	-0-	-21	-0-	776 3	9 9	Y	8		20
06		840 N	691	-0-	-149	-0-	691 3		Y	-0-		-0-
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992												
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1237 3	111 9	N	101	1 8	154
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1181 3	4 9	N	4	4 8	154
04		1380 N	1063	-0-	-317	-0-	1060 3	3 9	N	3	3 8	154
05		1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1244 3	24 9	N	22	3 8	173
06		1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1071 3	2 9	N	2	2 8	-0-
07		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837												
02		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	527 1	4215 3	Y	143	101 1	161
							157 9				61 8	
03		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	479 1	3615 3	Y	84	64 8	181
							92 9					
04		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	514 1	3562 3	Y	105	71 8	215
							116 9					
05		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	574 1	3817 3	Y	60	119 1	109
							66 9				47 8	
06		5310 X	3756	-0-	-1554	-0-	570 1	3144 3	Y	38	38 8	-0-
							42 9					
07		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	844 3	26 9	N	24	17 8	50
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	818 3	41 9	N	37	10 8	77
04		990 N	910	-0-	-80	-0-	874 3	36 9	N	33	3 8	107
05		961 N	714	-0-	-247	-0-	714 3		N	-0-		107
06		840 N	749	-0-	-91	-0-	748 3	1 9	N	1	1 8	-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513												
02		2632 X	2522	-0-	-110	-0-	2477 3	45 9	Y	41	24 8	65
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3055 3	58 9	Y	53	68 1 21 8	29
04		2880 X	2459	-0-	-421	-0-	2455 3	4 9	Y	4	4 8	29
05		2790 X	1944	-0-	-846	-0-	1865 3	79 9	Y	72	20 8	81
06		3000 X	1566	-0-	-1434	-0-	1527 3	39 9	Y	35	91 1 9 8	16
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		16

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538												
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	208 3	3 9	Y	3	3 8	-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
04		390 N	291	-0-	-99	-0-	291 3		Y	-0-		-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1369 3	70 9	Y	64	61 8	3
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1363 3	63 9	Y	57	57 8	-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363												
02		5516 X	4044	-0-	-1472	-0-	162 1	3761 3	N	110	196 1	167
							121 9					
03		6107 X	4863	-0-	-1244	-0-	186 1	4497 3	N	164	191 1	140
							180 9					
04		5610 X	3798	-0-	-1812	-0-	72 1	3635 3	N	83		223
							91 9					
05		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5560 3	169 9	N	154	207 1	170
06		4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT		170
07		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT		170

HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276												
02		3668 X	2189	-0-	-1479	-0-	2120 3	69 9	Y	63	17 8	90
03		4061 X	2543	-0-	-1518	-0-	2487 3	56 9	Y	51	71 1 15 8	55
04		3870 X	2994	-0-	-876	-0-	2909 3	85 9	Y	77	70 1 27 8	35
05		3751 X	3244	-0-	-507	-0-	3180 3	64 9	Y	58	16 8	77
06		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3101 3	6 9	Y	5	5 8	-0-
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) FOREST OIL CORPORATION DODD		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 275740		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 3046		RRCID -> 234519		COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	419 3	13 9	N	12	12 8			133
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	269 3	7 9	N	6	6 8			133
04	630 N	269	-0-	-361	-0-	262 3	7 9	N	6	6 8			133
05	465 N	335	-0-	-130	-0-	309 3	26 9	N	24	6 8			151
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	324 3	122 9	N	111	182 1	4 8		76
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT				76

PEAK BOURASSA		WELL #: 906		RRCID -> 234771		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691			
02	3052 X	2461	-0-	-591	-0-	710 1	1730 3	Y	19	185 1	1 8		41
03	3379 X	1864	-0-	-1515	-0-	771 1	1046 3	Y	43	2 8			82
04	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	900 1	1884 3	Y	25	1 8			106
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	885 1	2537 3	Y	32	5 1	2 8		131
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	771 1	2358 3	Y	4	5 1			4
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT				4

BARKER		WELL #: 1753A		RRCID -> 234789		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346			
02	2548 X	2363	-0-	-185	-0-	2340 3	23 9	Y	21	21 8			-0-
03	2821 X	2561	-0-	-260	-0-	2543 3	18 9	Y	16	16 8			-0-
04	3120 X	2245	-0-	-875	-0-	2245 3		Y	-0-				-0-
05	2914 X	2166	-0-	-748	-0-	2165 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
06	2640 X	2028	-0-	-612	-0-	2028 3		Y	-0-				-0-
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 351A		RRCID -> 234795		COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569			
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1105 3	48 9	Y	44	24 8			55
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	382 3	6 9	Y	5	45 1			15
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1326 3	142 9	Y	129	78 8			66
05	3100 N	4078	-0-	978	978	3852 3	226 9	Y	205	51 1	172 8		48
06	5453 X	4475	-0-	-978	-0-	4317 3	158 9	Y	144	48 1	111 8		33
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				33

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051A		RRCID -> 234814		COMPL. DATE 02/08/2013				TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587			
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1532 3	36 9	Y	33	6 8			165
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1246 3	26 9	Y	24	135 1	7 8		47
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1703 3	179 9	Y	163	41 8			169
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	2794 3	237 9	Y	215	131 1	131 8		122
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2940 3	167 9	Y	152	120 1	71 8		83
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT				83

MEEK		WELL #: 1145		RRCID -> 234815		COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272			
02	2408 X	2237	-0-	-171	-0-	2156 3	81 9	N	74	24 8			188
03	2666 X	2339	-0-	-327	-0-	2277 3	62 9	N	56	177 1	19 8		48
04	2640 X	1302	-0-	-1338	-0-	1296 3	6 9	N	5				53
05	2697 X	1072	-0-	-1625	-0-	1050 3	22 9	N	20	1 8			72
06	2610 X	2214	-0-	-396	-0-	2201 3	13 9	N	12	12 8			-0-
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280	- 13509	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2156 X	333	-0-	-1823	-0-	331 3	2 9	Y	2	2 8		9
03		2387 X	27	-0-	-2360	-0-	27 3		Y	-0-			9
04		2310 X	258	-0-	-2052	-0-	245 3	13 9	Y	12	12 8		9
05		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2623 3	117 9	Y	106	95 8		20
06		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2654 3	106 9	Y	96	96 8		-0-
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1059A	RRCID ->	235544	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11206	- 13247	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			38
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			38
04		120 N	57	-0-	-63	-0-	48 3	9 9	Y	8			46
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	231 3	7 9	Y	6			52
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	472 3	119 9	Y	108	97 1		63
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			63

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504	
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	790 3	15 9	N	14	2 8		140
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	831 3	10 9	N	9	4 8		145
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 3	7 9	N	6	1 8		150
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1010 3	2 9	N	2	2 8		150
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			150
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			150

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11075	- 13184	
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1075 3	22 9	Y	20			56
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1246 3	28 9	Y	25	62 1		19
04		1230 N	975	-0-	-255	-0-	961 3	14 9	Y	13			32
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1198 3	17 9	Y	15			47
06		1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1168 3		Y	-0-			-0-
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10985	- 12762	
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1703 3	28 9	N	25	1 8		176
03		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1773 3	91 9	N	83	175 1	5 8	79
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1726 3	13 9	N	12	2 8		89
05		1922 N	1583	-0-	-339	-0-	1552 3	31 9	N	28	3 1	2 8	112
06		1800 N	1456	-0-	-344	-0-	1453 3	3 9	N	3	2 1	1 8	2
07		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			2

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11377	- 12727	
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	132 1	425 3	N	19			164
							21 9						
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	36 1	411 3	N	44	1 8		207
							48 9						
04		540 N	432	-0-	-108	-0-	379 3	53 9	N	48			255
05		651 N	449	-0-	-202	-0-	404 3	45 9	N	41	192 1		104
06		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			104
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740		WELL #: 2031		RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11799	- 12960			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88				213	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	188	1		85	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43				128	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				153	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153	

SHELL FEE 57		WELL #: 3		RRCID ->		236257	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10748	- 12901				
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	168	1	639	3	N	15				67	
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	186	1	778	3	N	17	1	8		83	
04	750 N	733	-0-	-17	-0-	180	1	530	3	N	21	2	8		102	
05	899 N	407	-0-	-492	-0-	23	9	332	3	N	3				105	
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	72	1			N	NO RPT				105	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	3	9			N	NO RPT				105	

PEAK BOURASSA		WELL #: 1407		RRCID ->		236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790				
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2196	3	48	9	N	44	1	8		224	
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2312	3	43	9	N	39	187	1	3	8	73
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2107	3	51	9	N	46	1	8		118	
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1940	3	31	9	N	28	100	1		46	
06	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	1861	3	2	9	N	2	3	1		2	
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				2	

JOHNSON, L. A.		WELL #: 7059A		RRCID ->		236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250				
02	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1487	3	68	9	Y	62	33	8		82	
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1554	3	69	9	Y	63	90	1	31	8	24
04	1860 X	1229	-0-	-631	-0-	1215	3	14	9	Y	13				37	
05	1922 X	1675	-0-	-247	-0-	1629	3	46	9	Y	42	27	8		52	
06	1560 N	986	-0-	-574	-0-	973	3	13	9	Y	12	12	8		-0-	
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				-0-	

DODD		WELL #: 1346		RRCID ->		236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787				
02	3360 X	3291	-0-	-69	-0-	3285	3	6	9	N	5				167	
03	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3679	3	24	9	N	22	163	1		26	
04	3660 X	3584	-0-	-76	-0-	3584	3			N	-0-				26	
05	3751 X	1392	-0-	-2359	-0-	1392	3			N	-0-				26	
06	3570 X	920	-0-	-2650	-0-	920	3			N	-0-				-0-	
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT				-0-	

MEEK		WELL #: 9045		RRCID ->		236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435				
02	3024 X	2212	-0-	-812	-0-	2134	3	78	9	Y	71	26	8		92	
03	3348 X	1636	-0-	-1712	-0-	1602	3	34	9	Y	31	25	8		98	
04	3120 X	1631	-0-	-1489	-0-	1594	3	37	9	Y	34	16	8		116	
05	2542 X	1262	-0-	-1280	-0-	1243	3	19	9	Y	17	7	8		126	
06	2370 X	1917	-0-	-453	-0-	1855	3	62	9	Y	56	128	1	15	8	39
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT				39	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2089	-0-	-543	-0-	2006	3	83	9	Y	75	45	8	82
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2854	3	99	9	Y	90	85	1	52
04	2730 X	2454	-0-	-276	-0-	2396	3	58	9	Y	53	19	8	86
05	2821 X	2341	-0-	-480	-0-	2299	3	42	9	Y	38	85	1	27
06	2850 X	1786	-0-	-1064	-0-	1785	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820														
02	4564 X	2908	-0-	-1656	-0-	168	1	2737	3	N	3			52
03	4371 X	1461	-0-	-2910	-0-	186	1	1271	3	N	4			56
04	3570 X	2920	-0-	-650	-0-	2903	3	17	9	N	15			71
05	3689 X	2944	-0-	-745	-0-	2915	2	29	9	N	26			97
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			97
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			97

DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852														
02	2212 X	1908	-0-	-304	-0-	1895	3	13	9	N	12	180	1	25
03	2449 X	2159	-0-	-290	-0-	2151	3	8	9	N	7			32
04	2100 X	1604	-0-	-496	-0-	1592	3	12	9	N	11			43
05	2108 X	1484	-0-	-624	-0-	1478	3	6	9	N	5			48
06	2100 X	1382	-0-	-718	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373														
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	706	3	15	9	Y	14			29
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y	3			32
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	834	3	11	9	Y	10			42
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	891	3	8	9	Y	7			49
06	810 N	772	-0-	-38	-0-	753	3	19	9	Y	17	50	1	16
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			16

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086														
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	14	1	1882	3	N	4	2	8	77
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	12	1	1670	3	N	2	2	8	77
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	14	1	1844	3	N	-0-			77
05	1922 N	1668	-0-	-254	-0-	7	1	1661	3	N	-0-			77
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			77
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			77

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589														
02	280 X	157	-0-	-123	-0-	155	3	2	9	N	2	2	8	126
03	310 X	209	-0-	-101	-0-	181	3	28	9	N	25	3	8	148
04	450 X	345	-0-	-105	-0-	336	3	9	9	N	8	2	8	154
05	465 X	29	-0-	-436	-0-	28	3	1	9	N	1	1	8	154
06	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			154
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
HELTON				WELL #: 1260A	RRCID -> 239147	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 13634	PERF.10654	- 13438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEAK WALSER				WELL #: 1529	RRCID -> 239148	COMPL. DATE 06/29/2008	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11100	- 13000						
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1104 3	3 9	Y	3	42 1	1 8				24
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	994 3	7 9	Y	6	1 8					29
04	1440 N	957	-0-	-483	-0-	926 3	31 9	Y	28	1 8					56
05	1240 N	954	-0-	-286	-0-	946 3	8 9	Y	7	42 1	1 8				20
06	960 N	799	-0-	-161	-0-	799 3		Y	-0-						-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT						-0-

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A	RRCID -> 239413	COMPL. DATE 01/30/2013	TOTAL DEPTH 13470	PERF.11819	- 13372						
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	113 3	8 9	Y	7	2 8					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	127	22 1	71 8				50
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	473 3	189 9	Y	172	133 1	66 8				23
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	145	63 1	56 8				49
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	43 3	120 9	Y	109	63 1	44 8				51
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT						51

MEEK				WELL #: 4045	RRCID -> 241228	COMPL. DATE 07/14/2008	TOTAL DEPTH 13490	PERF.11658	- 13352						
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3374 3	40 9	Y	36	24 8					121
03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4311 3	66 9	Y	60	125 1	22 8				34
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994 3	29 9	Y	26	20 8					40
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4109 3	61 9	Y	55	19 8					76
06	4530 X	3642	-0-	-888	-0-	3625 3	17 9	Y	15	15 8					-0-
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT						-0-

CROWNCOVER				WELL #: 2018	RRCID -> 241290	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12879	PERF.11026	- 12746						
02	3080 X	2793	-0-	-287	-0-	2770 3	23 9	Y	21	4 8					58
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3760 3	35 9	Y	32	19 8					71
04	3450 X	3421	-0-	-29	-0-	3399 3	22 9	Y	20	9 8					82
05	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3505 3	22 9	Y	20	12 8					90
06	3660 X	3316	-0-	-344	-0-	3312 3	4 9	Y	4	4 8					-0-
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT						-0-

PEAK BOURASSA				WELL #: 1607	RRCID -> 241399	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11257	- 12950						
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1473 3	33 9	N	30	14 1	14 8				10
03	3100 N	4514	-0-	1414	1414	4407 3	107 9	N	97	46 8					61
04	3000 N	3079	-0-	79	1493	3025 3	54 9	N	49	63 1	22 8				25
05	3100 N	3152	-0-	52	1545	3113 3	39 9	N	35	5 1	19 8				36
06	4818 X	3273	-0-	-1545	-0-	3261 3	12 9	N	11	5 1	6 8				4
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT						4

DODD				WELL #: 1046	RRCID -> 241400	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH 13640	PERF.11014	- 13500						
02	T. A.	2518	-0-	2518	7131	2426 3	92 9	N	84	30 8					172
03	9547 X	2416	-0-	-7131	-0-	2324 3	92 9	N	84	173 1	16 8				67
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2209 3	58 9	N	53	17 8					103
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3077 3	107 9	N	97	23 8					177
06	3000 N	3134	-0-	134	134	3072 3	62 9	N	56	184 1	17 8				32
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT						32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740		WELL #: 1206		RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11198 - 12730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749 3	6 9	N	5		1 8		152	
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1633 3	55 9	N	50		2 8		200	
04		1530 N	1481	-0-	-49	-0-	1471 3	10 9	N	9		1 8		208	
05		1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1561 3	10 9	N	9		181 1	1 8	35	
06		1620 N	1467	-0-	-153	-0-	1465 3	2 9	N	2		2 1		2	
07		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT				2	

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID ->		241803		COMPL. DATE		06/22/2008		TOTAL DEPTH		12700 PERF.10861 - 12525	
02		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	168 1	2146 3	N	40				243	
03		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	186 1	2348 3	N	10		198 1	5 8	50	
04		2550 X	2424	-0-	-126	-0-	180 1	2213 3	N	28				78	
05		2604 X	2549	-0-	-55	-0-	144 1	2359 3	N	42				120	
06		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT				120	
07		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT				120	

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID ->		241804		COMPL. DATE		07/03/2008		TOTAL DEPTH		13050 PERF.11078 - 12914	
02		1876 X	1077	-0-	-799	-0-	1054 3	23 9	N	21		188 1		31	
03		1984 X	448	-0-	-1536	-0-	416 3	32 9	N	29		5 8		55	
04		1710 X	1500	-0-	-210	-0-	1467 3	33 9	N	30				85	
05		1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1856 3	8 9	N	7				92	
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT				92	
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT				92	

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID ->		241806		COMPL. DATE		07/10/2008		TOTAL DEPTH		12927 PERF.10694 - 12772	
02		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	84 1	5017 3	N	37		4 8		153	
03		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	93 1	5692 3	N	29		15 8		167	
04		5550 X	5120	-0-	-430	-0-	90 1	5013 3	N	15		4 8		178	
05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	93 1	5807 3	N	19		7 8		190	
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190	
07		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				190	

SHELL FEE 57		WELL #: 9		RRCID ->		242146		COMPL. DATE		02/02/2008		TOTAL DEPTH		13047 PERF.11490 - 12889	
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	282 3	2 9	N	2				175	
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-				175	
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	437 3	13 9	N	12				187	
05		310 N	160	-0-	-150	-0-	143 3	17 9	N	15		174 1		28	
06		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT				28	
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				28	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) FOREST OIL CORPORATION RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 275740		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1312		RRCID -> 242770		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10786 - 12905						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1288 X	1262	-0-	-26	-0-	168	1	1094	3	N	-0-					154
03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1364	3	N	-0-					154
04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	180	1	1365	3	N	-0-					154
05	1581 X	1453	-0-	-128	-0-	96	1	1309	3	N	44					198
						48	9									
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					198
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					198

WALKER RANCH		WELL #: 1810		RRCID -> 242774		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13117		PERF.11067 - 13026						
02	3724 X	2332	-0-	-1392	-0-	2321	3	11	9	N	10					120
03	4123 X	805	-0-	-3318	-0-	762	3	43	9	N	39					159
04	3480 X	3137	-0-	-343	-0-	3098	3	39	9	N	35					194
05	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2884	3	36	9	N	33	177	1			50
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					50
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					50

WALKER		WELL #: 8011		RRCID -> 242775		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10796 - 12924						
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	168	1	995	3	N	8					57
						9	9									
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	186	1	1153	3	N	33					90
						36	9									
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	180	1	1555	3	N	18					108
						20	9									
05	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	96	1	1025	3	N	15					123
						17	9									
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					123
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					123

MEEK		WELL #: 1345		RRCID -> 242783		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 13405		PERF.11276 - 13242						
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2350	3	76	9	N	69	24	8			191
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2598	3	78	9	N	71	187	1	21	8	54
04	2730 N	2552	-0-	-178	-0-	2521	3	31	9	N	28	16	8			66
05	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2747	3	41	9	N	37	15	8			88
06	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2285	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUMBLEY		WELL #: 3056		RRCID -> 243183		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10830 - 12582						
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	168	1	493	3	Y	-0-					63
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	186	1	791	3	Y	2	2	8			63
						2	9									
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	180	1	632	3	Y	-0-					63
05	744 N	611	-0-	-133	-0-	150	1	461	3	Y	-0-					63
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					63
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740												
SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	2100 X	1802	-0-	-298	-0-	168	1	1627	3	N	6				111	
03	2232 X	2169	-0-	-63	-0-	186	1	1965	3	N	16	1	8		126	
04	2250 X	2014	-0-	-236	-0-	180	1	1812	3	N	20				146	
05	2325 X	1697	-0-	-628	-0-	138	1	1541	3	N	16				162	
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				162	
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				162	

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	- 13143				
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	168	1	1323	3	N	17	17	8		156	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	186	1	1355	3	N	4	4	8		156	
04	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	180	1	1271	3	N	3				159	
05	1674 N	1227	-0-	-447	-0-	96	1	1120	3	N	10				169	
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				169	
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				169	

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759				
02	2464 X	1493	-0-	-971	-0-	1491	3	2	9	N	2	2	8		23	
03	2728 X	2397	-0-	-331	-0-	2386	3	11	9	N	10	10	8		23	
04	2460 X	2285	-0-	-175	-0-	2279	3	6	9	N	5	5	8		23	
05	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	2156	3	10	9	N	9	7	8		25	
06	2310 X	2067	-0-	-243	-0-	2065	3	2	9	N	2	2	8		-0-	
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				-0-	

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865				
02	3220 X	1985	-0-	-1235	-0-	1974	3	11	9	N	10				165	
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6567	3	22	9	N	20				185	
04	3030 X	2391	-0-	-639	-0-	2381	3	10	9	N	9				194	
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2988	3	34	9	N	31	173	1		52	
06	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT				52	
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT				52	

PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922				
02	2240 X	2006	-0-	-234	-0-	1972	3	34	9	Y	31	69	1	26	8	40
03	2480 X	1936	-0-	-544	-0-	1905	3	31	9	Y	28	18	8			50
04	2250 X	1142	-0-	-1108	-0-	1101	3	41	9	Y	37	5	8			82
05	2325 X	788	-0-	-1537	-0-	781	3	7	9	Y	6	61	1	1	8	26
06	SHUT IN	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	168 1	892 3		N	8		157
03	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	186 1	2802 3		N	12		169
04	1170 N	940	-0-	-230	-0-	940 3			N	-0-		169
05	1178 N	457	-0-	-721	-0-	434 2	23 9		N	21		190
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-				N	NO RPT		190
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		190
WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294												
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	168 1	1203 3		N	10		139
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	186 1	1226 3		N	25	2 8	162
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1258 3	24 9		N	22		184
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1465 3	29 9		N	26		210
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT		210
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		210
RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998												
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	84 1	3145 3		N	17		193
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	93 1	3745 3		N	21		214
04	4230 X	3444	-0-	-786	-0-	90 1	3323 3		N	28	183 1	59
05	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	63 1	4776 3		N	2		61
06	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-				N	NO RPT		61
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT		61
WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048												
02	5264 X	4791	-0-	-473	-0-	168 1	4614 3		N	8		180
03	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	186 1	6001 3		N	61	200 1 4 8	37
04	5790 X	5312	-0-	-478	-0-	180 1	5129 3		N	3		40
05	5611 X	5603	-0-	-8	-0-	102 1	5470 3		N	28		68
06	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-				N	NO RPT		68
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				N	NO RPT		68
DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470												
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022 3	3 9		N	3	3 8	-0-
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1105 3	4 9		N	4	4 8	-0-
04	1110 N	977	-0-	-133	-0-	974 3	3 9		N	3	3 8	-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231 3	2 9		N	2	2 8	-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1290 3	4 9		N	4	4 8	-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	17	1	1845	3	N	22			107
						24	9							
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	17	1	2233	3	N	23			130
						25	9							
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	16	1	2136	3	N	10			140
						11	9							
05	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	8	1	1964	3	N	30			170
						33	9							
06	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			170
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			170
RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784														
02	3164 X	2990	-0-	-174	-0-	168	1	2776	3	N	42			178
						46	9							
03	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	186	1	3144	3	N	47			225
						52	9							
04	3390 X	3216	-0-	-174	-0-	180	1	2996	3	N	36	184	1 2 8	75
						40	9							
05	3472 X	3139	-0-	-333	-0-	96	1	2993	3	N	45			120
						50	9							
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			120
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			120
RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490														
02	4088 X	3549	-0-	-539	-0-	3526	3	23	9	N	21			120
03	4371 X	3813	-0-	-558	-0-	3763	3	50	9	N	45			165
04	4050 X	3434	-0-	-616	-0-	3412	3	22	9	N	20			185
05	3937 X	3053	-0-	-884	-0-	2991	3	62	9	N	56	189	1	52
06	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			52
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			52
RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099														
02	3136 X	2774	-0-	-362	-0-	168	1	2567	3	N	35	2	8	88
						39	9							
03	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	186	1	2551	3	N	45			133
						50	9							
04	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	180	1	2328	3	N	35			168
						39	9							
05	3162 X	2348	-0-	-814	-0-	114	1	2215	3	N	17			185
						19	9							
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT			185
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			185
DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249														
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-			46
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2	2	8	46
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			46
05	1426 N	906	-0-	-520	-0-	903	3	3	9	N	3	3	8	46
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			46
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3192 X	2686	-0-	-506	-0-	2673	3	13	9	N	12			149
03		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2863	3	20	9	N	18	5	8	162
04		3120 X	2620	-0-	-500	-0-	2608	3	12	9	N	11			173
05		3224 X	1793	-0-	-1431	-0-	1793	3			N	-0-			173
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			173
07		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			173

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724															
02		5544 X	3877	-0-	-1667	-0-	3831	3	46	9	N	42	2	8	115
03		6138 X	3085	-0-	-3053	-0-	3048	3	37	9	N	34	2	8	147
04		5010 X	2953	-0-	-2057	-0-	2939	3	14	9	N	13			160
05		4805 X	2628	-0-	-2177	-0-	2587	3	41	9	N	37			197
06		4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			197
07		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			197

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012															
02		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5873	3	70	9	N	64	181	1	39
03		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6656	3	88	9	N	80	2	8	117
04		7140 X	6870	-0-	-270	-0-	6805	3	65	9	N	59	120	1	55
05		7378 X	7259	-0-	-119	-0-	7216	3	43	9	N	39	11	1	82
*06		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7076	3	11	9	N	10	11	1	9
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097															
02		2296 X	1395	-0-	-901	-0-	1374	3	21	9	N	19			67
03		2542 X	2214	-0-	-328	-0-	2200	3	14	9	N	13	3	8	77
04		2340 X	1862	-0-	-478	-0-	1861	3	1	9	N	1	1	8	77
05		2232 X	1834	-0-	-398	-0-	1814	3	20	9	N	18			95
06		2160 X	2079	-0-	-81	-0-	2077	3	2	9	N	2	2	8	-0-
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879															
02		2212 X	2030	-0-	-182	-0-	2026	3	4	9	N	4	4	8	72
03		2449 X	2151	-0-	-298	-0-	2134	3	17	9	N	15	15	8	72
04		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2165	3	9	9	N	8	8	8	72
05		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2435	3	18	9	N	16	4	1	72
06		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2367	3	8	9	N	7	4	1	3
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			3

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627															
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	948	3	7	9	N	6	1	8	117
03		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1065	3	28	9	N	25	2	8	140
04		1110 N	1068	-0-	-42	-0-	996	3	72	9	N	65	66	1	138
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1309	3	29	9	N	26	1	8	163
06		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1315	3	81	9	N	74	188	1	48
07		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			48

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457															
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1784	3	35	9	N	32	32	8	57
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	3	24	9	N	22	22	8	57
04		1980 N	1712	-0-	-268	-0-	1692	3	20	9	N	18	15	8	60
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2226	3	14	9	N	13	13	8	60
06		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2130	3	12	9	N	11	11	8	-0-
07		1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740												
CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10888		- 12574		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1268	3	20	9	Y	18		193
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1261	3	15	9	Y	14		207
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1446	3	34	9	Y	31		238
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	3	14	9	Y	13	203 1	48
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		48
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT		48

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11064		- 12789		
02	4508	X	3348	-0-	-1160	-0-	3312	3	36	9	N	33	181 1	72
03	4991	X	3647	-0-	-1344	-0-	3632	3	15	9	N	14	1 8	85
04	4170	X	3530	-0-	-640	-0-	3494	3	36	9	N	33		118
05	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3822	3	17	9	N	15		133
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT		133
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		133

RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 13239		PERF.11016		- 12775		
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1219	3	10	9	N	9	180 1	27
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	3	9	9	N	8		35
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1589	3	42	9	N	38		73
05	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1315	3	13	9	N	12		85
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		85
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		85

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13651		PERF.11361		- 13521		
02	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	2797	3	123	9	N	112	44 8	95
03	3844	X	2838	-0-	-1006	-0-	2779	3	59	9	N	54	22 8	127
04	3630	X	2934	-0-	-696	-0-	2889	3	45	9	N	41	116 1	28
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3941	3	36	9	N	33	24 8	28
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3966	3	26	9	N	24	24 8	-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13763		PERF.11304		- 13604		
02	2996	X	2892	-0-	-104	-0-	2816	3	76	9	Y	69	27 8	105
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3049	3	94	9	Y	85	108 1	55
04	3120	X	2923	-0-	-197	-0-	2856	3	67	9	Y	61	20 8	96
05	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2853	3	35	9	Y	32	95 1	33
06	3120	X	2818	-0-	-302	-0-	2809	3	9	9	Y	8	8 8	-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		-0-

COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11013		- 12982		
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2330	3	6	9	N	5		60
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1542	3	12	9	N	11	3 8	68
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	3	22	9	N	20		88
05	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1542	3	19	9	N	17		105
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT		105
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		105

COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11008		- 13002		
02	1400	X	1124	-0-	-276	-0-	1121	3	3	9	N	3		66
03	1550	X	1260	-0-	-290	-0-	1253	3	7	9	N	6	1 8	71
04	1500	X	1315	-0-	-185	-0-	1290	3	25	9	N	23		94
05	1395	X	1229	-0-	-166	-0-	1223	3	6	9	N	5		99
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT		99
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6384 X	3375	-0-	-3009	-0-	3342	3	33	9	N	30				145
03	7068 X	4112	-0-	-2956	-0-	4099	3	13	9	N	12	4	8		153
04	5700 X	3548	-0-	-2152	-0-	3529	3	19	9	N	17				170
05	4185 X	3517	-0-	-668	-0-	3482	3	35	9	N	32				202
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT				202
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				202

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833															
02	7196 X	5866	-0-	-1330	-0-	5822	3	44	9	Y	40	8	8		122
03	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8423	3	65	9	Y	59	32	8		149
04	7740 X	7555	-0-	-185	-0-	7533	3	22	9	Y	20	64	1	20 8	85
05	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	8120	3	42	9	Y	38	30	8		93
06	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7839	3	11	9	Y	10	10	8		-0-
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				-0-

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015															
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	168	1	1053	2	N	-0-				127
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	186	1	1154	2	N	-0-				127
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	180	1	1092	2	N	-0-				127
05	1240 N	999	-0-	-241	-0-	102	1	865	2	N	29				156
						32	9								
06	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT				156
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT				156

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540															
02	2856 X	1678	-0-	-1178	-0-	9	1	1655	3	N	13				165
						14	9								
03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2085	3	24	9	N	22	12	8		175
04	1200 X	133	-0-	-1067	-0-	133	3			N	-0-				175
05	1860 X	143	-0-	-1717	-0-	143	3			N	-0-				175
06	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				175
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				175

JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296															
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	10	1		38
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				38
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	3	9	9	N	8				46
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	131	3	7	9	N	6				52
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	185	3	8	9	N	7	23	1		5
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		34906 X	27333	-0-	-7573	-0-	26939	3	394	9	N	358	380	1			262
*09		33780 X	25641	-0-	-8139	-0-	25347	3	294	9	N	267	381	1			148
*10		24955 X	24955	-0-	-0-	-0-	24633	3	322	9	N	293	188	1			253
*11		22920 X	22920	-0-	-0-	-0-	22595	3	325	9	N	295	372	1			176
*12		23331 X	23331	-0-	-0-	-0-	23043	3	288	9	N	262	192	1			246
*01		23168 X	23168	-0-	-0-	-0-	22848	3	320	9	N	291	384	1			153
*02		19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	19294	3	249	9	N	226	197	1			182
*03		23598 X	23598	-0-	-0-	-0-	23317	3	281	9	N	255	170	1			267
*04		21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	21322	3	295	9	N	268	192	1			343
*05		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	21913	3	295	9	N	268	371	1			240
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819																	
02		18900 X	15648	-0-	-3252	-0-	15523	3	125	9	N	114	197	1			250
03		20553 X	17094	-0-	-3459	-0-	16687	3	407	9	N	370	361	1	31	8	228
04		19410 X	16614	-0-	-2796	-0-	16242	3	372	9	N	338	373	1			193
05		18817 X	16701	-0-	-2116	-0-	16346	3	355	9	N	323	199	1			317
06		18210 X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					N	NO RPT					317
07		17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					317

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315																	
02		26068 X	20029	-0-	-6039	-0-	19642	2	387	9	N	352	182	1			377
03		27621 X	21154	-0-	-6467	-0-	20671	2	483	9	N	439	564	1	23	8	229
04		26010 X	20812	-0-	-5198	-0-	20452	2	360	9	N	327	194	1	2	8	360
05		25172 X	20618	-0-	-4554	-0-	20182	2	436	9	N	396	547	1			209
06		22800 X	NO RPT	-0-	-22800	-0-					N	NO RPT					209
07		22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					209

DEREK WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471																	
02		28336 X	21635	-0-	-6701	-0-	21274	3	361	9	N	328	375	1	15	8	215
03		30628 X	27713	-0-	-2915	-0-	27239	3	474	9	N	431	385	1	88	8	173
04		29130 X	25022	-0-	-4108	-0-	24542	3	480	9	N	436	384	1	33	8	192
05		29295 X	25756	-0-	-3539	-0-	25312	3	444	9	N	404	373	1	43	8	180
06		26820 X	NO RPT	-0-	-26820	-0-					N	NO RPT					180
07		27714 X	NO RPT	-0-	-27714	-0-					N	NO RPT					180

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533																	
02		24220 X	19641	-0-	-4579	-0-	141	1	19062	3	N	398	189	1			353
							438	9									
03		25947 X	21821	-0-	-4126	-0-	157	1	21138	3	N	478	549	1	29	8	253
							526	9									
04		24390 X	20371	-0-	-4019	-0-	150	1	19760	3	N	419	371	1			301
							461	9									
05		23715 X	20948	-0-	-2767	-0-	87	1	20488	3	N	339	183	1			457
							373	9									
06		21810 X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					N	NO RPT					457
07		21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					457

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081																	
02		20608 X	16988	-0-	-3620	-0-	16487	3	501	9	N	455	186	1			373
03		20894 X	18351	-0-	-2543	-0-	18136	3	215	9	N	195	376	1	42	8	150
04		21000 X	17988	-0-	-3012	-0-	17657	3	331	9	N	301	186	1	5	8	260
05		20708 X	18990	-0-	-1718	-0-	18623	3	367	9	N	334	388	1			206
06		18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					N	NO RPT					206
07		18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					206

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		31052 X	22853	-0-	-8199	-0-	22481	3	372	9	N	338	190 1	382
03		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	28526	3	598	9	N	544	566 1	284
04		27900 X	22802	-0-	-5098	-0-	22336	3	466	9	N	424	374 1	332
05		25296 X	21886	-0-	-3410	-0-	21435	3	451	9	N	410	569 1	173
06		28170 X	NO RPT	-0-	-28170	-0-					N	NO RPT		173
07		29109 X	NO RPT	-0-	-29109	-0-					N	NO RPT		173

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505														
02		12852 X	11128	-0-	-1724	-0-	10879	3	249	9	N	226	189 1	300
03		14229 X	13058	-0-	-1171	-0-	12783	3	275	9	N	250	182 1	330
04		14550 X	11119	-0-	-3431	-0-	10881	2	29	3	N	190	379 1	123
05		15035 X	10816	-0-	-4219	-0-	7420	2	3188	3	N	189	189 1	103
06		13800 X	10319	-0-	-3481	-0-	10310	3	9	9	N	8	8 8	-0-
07		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT		-0-

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585														
02		6608 X	4945	-0-	-1663	-0-	4688	3	257	9	N	234	382 1	187
03		7037 X	5318	-0-	-1719	-0-	5068	3	250	9	N	227	199 1	215
04		6480 X	5149	-0-	-1331	-0-	4926	3	223	9	N	203	180 1	238
05		6169 X	5525	-0-	-644	-0-	5301	3	224	9	N	204	187 1	255
06		5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT		255
07		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT		255

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347														
02		14812 X	11107	-0-	-3705	-0-	10857	2	250	9	N	227	185 1	187
03		15562 X	11886	-0-	-3676	-0-	11610	2	276	9	N	251	181 1	247
04		14460 X	10970	-0-	-3490	-0-	10707	2	263	9	N	239	382 1	102
05		14012 X	10433	-0-	-3579	-0-	10217	2	216	9	N	196	190 1	108
06		12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT		108
07		12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT		108

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893														
02		20496 X	15167	-0-	-5329	-0-	14885	3	282	9	N	256	188 1	360
03		21793 X	16522	-0-	-5171	-0-	16327	3	295	9	N	268	385 1	243
04		20280 X	15574	-0-	-4706	-0-	15262	3	312	9	N	284	201 1	326
05		19127 X	17068	-0-	-2059	-0-	16800	3	268	9	N	244	200 1	370
06		17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					N	NO RPT		370
07		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT		370

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371														
02		34048 X	26847	-0-	-7201	-0-	26341	3	506	9	N	460	380 1	433
03		33418 X	3675	-0-	-29743	-0-	3129	3	546	9	N	496	552 1	377
04		33060 X	26947	-0-	-6113	-0-	26486	3	461	9	N	419	578 1	218
05		34162 X	24705	-0-	-9457	-0-	24222	3	483	9	N	439	377 1	280
06		28770 X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					N	NO RPT		280
07		29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT		280

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
FILLINGMIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11668 PERF.14065 - 15972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*08		0 W	39253	-0-	39253	88811	38097	3	1156	9	N	397
*09		0 W	32884	-0-	32884	121695	31838	3	1046	9	N	580
*10		0 W	28975	-0-	28975	150670	28067	3	908	9	N	245
*11		0 W	26869	-0-	26869	177539	26012	3	857	9	N	417
*12		0 W	25696	-0-	25696	203235	24882	3	814	9	N	410
*01		0 W	23570	-0-	23570	226805	22744	3	826	9	N	455
*02	243733	X	16928	-0-	-226805	-0-	16486	3	442	9	N	468
*03	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	18992	3	595	9	N	258
*04	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14422	3	517	9	N	345
*05	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	16885	3	557	9	N	448
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	448
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	448

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222												
02	91287	X	91287	-0-	-0-	-0-	90328	3	959	9	N	688
03	105331	X	105331	-0-	-0-	-0-	103872	3	1459	9	N	523
04	98456	X	98456	-0-	-0-	-0-	97011	3	1445	9	N	335
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	420
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	420
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	420

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132												
02	127624	X	-0-	-0-	-127624	-0-					N	553
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	220
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	220

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749												
02	55859	X	55859	-0-	-0-	-0-	55286	3	573	9	N	386
03	58089	X	58089	-0-	-0-	-0-	57784	3	305	9	N	287
04	52762	X	52762	-0-	-0-	-0-	52488	3	274	9	N	355
05	40269	X	-0-	-0-	-40269	-0-					N	298
06	38970	X	NO RPT	-0-	-38970	-0-					N	298
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	298

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100 HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110												
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JONES ENERGY, LLC 441132 LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310												
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	337
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	312
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	296
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	401
06	3540	X	2668	-0-	-872	-0-	2618	2	50	9	N	446
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	446

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132												
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		6524 X	3104	-0-	-3420	-0-	3035	2	69	9	N	872
03		7006 X	6620	-0-	-386	-0-	6316	2	304	9	N	957
04		6210 X	5081	-0-	-1129	-0-	4937	2	144	9	N	909
05		6417 X	5192	-0-	-1225	-0-	4952	2	240	9	N	933
06		6420 X	4111	-0-	-2309	-0-	4021	2	90	9	N	1015
07		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	1015

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468												
02		22260 X	16906	-0-	-5354	-0-	16788	2	118	9	N	253
03		27404 X	15854	-0-	-11550	-0-	15623	2	231	9	N	270
04		26520 X	16788	-0-	-9732	-0-	16604	2	184	9	N	248
05		27404 X	9058	-0-	-18346	-0-	8846	2	212	9	N	248
06		7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	248
07		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	248

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888												
02		0	64333	-0-	64333	189185	20244	1	42898	2	N	-0-
							1191	9				
03		220488 X	31303	-0-	-189185	-0-	11082	1	19024	2	N	-0-
							1197	9				
04		64920 X	53781	-0-	-11139	-0-	11082	1	41892	2	N	-0-
							807	9				
05		67084 X	65003	-0-	-2081	-0-	15557	1	48560	2	N	-0-
							886	9				
06		64920 X	45674	-0-	-19246	-0-	14965	1	30615	2	N	85
							94	9				
07		67084 X	NO RPT	-0-	-67084	-0-					N	85

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520												
02		448 X	337	-0-	-111	-0-	28	1	301	2	N	241
							8	9				
03		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	31	1	6235	2	N	296
							61	9				
04		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	30	1	4498	2	N	296
05		496 X	316	-0-	-180	-0-	30	1	286	2	N	296
06		480 X	348	-0-	-132	-0-	30	1	252	2	N	356
							66	9				
07		496 X	302	-0-	-194	-0-	31	1	263	2	N	363
							8	9				

LINN OPERATING, INC. 501545 ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390												
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	450	1	180	2	Y	35
							1	9				
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	481	1	248	2	Y	35
04		660 N	328	-0-	-332	-0-	60	1	268	2	Y	35
05		682 N	269	-0-	-413	-0-	269	2			Y	35
06		720 N	262	-0-	-458	-0-	262	2			Y	35
07		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			Y	35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 11713		PERF.11186 - 11420							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	5130					Y	1	1	8			1
03		5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		T. A.	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-					1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					1

MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11718		PERF.11220 - 11495							
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	422	1	1330	2	Y	37	33	1	6	8	23
							41	9									
03		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	256	1	1321	2	Y	38					61
							42	9									
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	332	1	1577	2	Y	33	4	8			90
							36	9									
05		1984 N	1756	-0-	-228	-0-	30	1	1702	2	Y	22					112
							24	9									
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1579	2	18	9	Y	16	84	1			44
07		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1565	2	59	9	Y	54					98

ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11142 - 11426							
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	591	1	211	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	636	1	243	2	Y	-0-					56
							40	1	153	2	Y	-0-					56
04		780 N	193	-0-	-587	-0-	211	2			Y	-0-					56
							972	2			Y	-0-					56
05		806 N	211	-0-	-595	-0-	912	2			Y	-0-					56
							912	2			Y	-0-					56
06		972 N	972	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*07		912 N	912	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 11627		PERF.11180 - 11464							
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	422	1	1416	2	Y	37	33	1	6	8	20
							41	9									
03		1953 N	1744	-0-	-209	-0-	287	1	1449	2	Y	7					27
							8	9									
04		1890 N	1880	-0-	-10	-0-	332	1	1542	2	Y	5	5	8			27
							6	9									
05		2077 N	1715	-0-	-362	-0-	30	1	1672	2	Y	12					39
							13	9									
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	36	1			19
07		1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1599	2	4	9	Y	4					23

ZYBACH 66				WELL #: 3	RRCID -> 188774	COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11007 - 11462							
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	Y	1	1	8			87
							522	2	1	9	Y	1					88
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	495	2			Y	-0-					88
							511	2			Y	-0-					88
04		540 N	495	-0-	-45	-0-	177	2			Y	-0-					88
							527	2			Y	-0-					88
05		558 N	511	-0-	-47	-0-					Y	-0-					88
											Y	-0-					88
06		510 N	177	-0-	-333	-0-					Y	-0-					88
											Y	-0-					88
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					88

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	873	1	932	2	Y	8	1	8			200
						9	9									
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	949	1	1014	2	Y	14	1	8			213
						15	9									
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	795	1	1153	2	Y	17					230
						19	9									
05	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	30	1	1259	2	Y	22	120	1			132
						24	9									
06	1920 N	1169	-0-	-751	-0-	1151	2	18	9	Y	16					148
07	2046 N	1142	-0-	-904	-0-	1120	2	22	9	Y	20	5	1			163

 MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	583	2	1	9	Y	1	1	8			1
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			Y	-0-					1
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	60	1	763	2	Y	-0-					1
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					1
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					1
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					1

 WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994

02	2800 N	1181	-0-	-1619	2150	407	1	768	2	N	5					234
						6	9									
03	3588 X	1438	-0-	-2150	-0-	468	1	961	2	N	8					242
						9	9									
04	1440 X	1178	-0-	-262	-0-	452	1	715	2	N	10					252
						11	9									
*05	1302 X	511	-0-	-791	-0-	211	1	296	2	N	4					256
						4	9									
*06	1380 X	156	-0-	-1224	-0-	156	2			N	-0-					256
*07	1426 X	268	-0-	-1158	-0-	268	2			N	-0-	175	1			81

 MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538

02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	422	1	1101	2	Y	10	1	8			25
						11	9									
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	287	1	1143	2	Y	3	2	8			26
						3	9									
04	1350 N	1221	-0-	-129	-0-	1219	2	2	9	Y	2	1	8			27
05	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	66	1	1234	2	Y	3					30
						3	9									
06	1380 N	1186	-0-	-194	-0-	1185	2	1	9	Y	1	1	8			30
*07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1284	2	3	9	Y	3	1	8			32

 MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	422	1	1284	2	Y	6	17	1	6	8	4
						7	9									
03	1798 N	1599	-0-	-199	-0-	306	1	1292	2	Y	1					5
						1	9									
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	422	1	1396	2	Y	5	5	8			5
						6	9									
05	1798 N	1500	-0-	-298	-0-	96	1	1404	2	Y	-0-					5
06	1560 N	1228	-0-	-332	-0-	1228	2			Y	-0-					5
*07	1891 N	1241	-0-	-650	-0-	9	1	1232	2	Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
				501545		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12		RRCID -> 194920	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11110 - 11573						
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	422 1	809 2	Y		49	6 8		62
03	1178 N	1049	-0-	-129	-0-	54 9	795 2	Y		12			74
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	241 1	888 2	Y		10	4 8		80
05	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	13 9	911 2	Y		5			85
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	332 1	19 9	Y		17			102
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	11 9	868 2	Y		10			112
ZYBACH 66		WELL #: 9		RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158 - 11460						
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	478 1	1303 2	Y		3	1 8		263
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	3 9	1345 2	Y		7	2 8		268
04	1650 N	386	-0-	-1264	-0-	512 1	20 9	Y		18	99 1	1 8	186
05	1705 N	456	-0-	-1249	-0-	8 9	431 2	Y		9			195
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	15 1	36 9	Y		33	1 8		227
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	10 9	40 9	Y		36	1 8		262
ZYBACH 66		WELL #: 10		RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174 - 11499						
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	450 1	529 2	Y		1	1 8		96
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1 9	706 2	Y		-0-			96
04	900 N	292	-0-	-608	-0-	435 1		Y		-0-	95 1		1
05	930 N	203	-0-	-727	-0-	292 1		Y		-0-			1
06	1110 N	745	-0-	-365	-0-	203 2		Y		-0-			1
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	745 2		Y		-0-			1
ZYBACH 66		WELL #: 8		RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077 - 11424						
02	2800 N	2063	-0-	-737	3812	1056 1	979 2	N		25	4 8		84
03	6004 X	2192	-0-	-3812	-0-	28 9	1100 2	N		23	6 8		101
04	2640 X	1479	-0-	-1161	-0-	1067 1	1332 2	N		36	5 8		132
*05	2294 X	1847	-0-	-447	-0-	25 9	1790 2	N		36			168
*06	2220 X	892	-0-	-1328	-0-	107 1	881 2	N		9	9 8		168
*07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	40 9		N		5	117 1	5 8	51
MEEK 67		WELL #: 13		RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110 - 11520						
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	282 1	1481 2	Y		20	5 8		55
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	22 9	1466 2	Y		16	8 8		63
04	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	321 1	1447 2	Y		2	38 1	2 8	25
05	1984 N	893	-0-	-1091	-0-	18 9		Y		2			27
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	181 1	2 9	Y		4	1 8		30
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	2 9	4 9	Y		9	21 1	1 8	17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 11470													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	732 1	1144 2		Y	2	1 8		130
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	811 1	632 2		Y	2	2 8		130
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-	127 1		3
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			3
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
MEEK 67 WELL #: 14 RRCID -> 196361 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11088 - 11538													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	468				Y	1	1 8		2
03	468 X	-0-	-0-	-468	-0-				Y	1	1 8		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576													
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	394 1	1773 2		N	40			291
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	436 1	2116 2		N	76	184 1		183
04	2490 N	141	-0-	-2349	-0-	113 1	28 9		N	25			208
05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	15			223
06	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-				N	13			236
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1062 2	28 9		N	25			261
MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449													
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	466 1	1890 2		N	18	6 8		206
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	378 1	1877 2		N	38	177 1		67
04	2400 N	2364	-0-	-36	-0-	332 1	2011 2		N	19	5 8		81
05	2635 N	2074	-0-	-561	-0-	32 1	2023 2		N	17			98
06	2220 N	2002	-0-	-218	-0-	1978 2	24 9		N	22			120
07	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	2135 2	17 9		N	15	59 1		76
MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450													
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	601 1	922 2		N	38	6 8		105
03	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	620 1	787 2		N	16			121
04	1590 N	1115	-0-	-475	-0-	1093 2	22 9		N	20	4 8		137
05	1736 N	1348	-0-	-388	-0-	3 1	1317 2		N	25			162
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1255 2	24 9		N	22			184
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1261 2	32 9		N	29			213

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	2800 N	3504	-0-	704	988	459	1	3036	2	Y	8		10
03	2679 N	1691	-0-	-988	-0-	483	1	1207	2	Y	1		11
04	1170 X	567	-0-	-603	-0-	359	1	208	2	Y	-0-	8 1	3
05	1209 X	417	-0-	-792	-0-	117	1	299	2	Y	1		4
06	810 X	545	-0-	-265	-0-	135	1	409	2	Y	1		5
07	837 X	435	-0-	-402	-0-	112	1	323	2	Y	-0-		5

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640													
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	437	1	1671	2	Y	40	6 8	58
03	2294 N	1992	-0-	-302	-0-	256	1	1722	2	Y	13		71
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	332	1	1821	2	Y	36	5 8	102
05	2387 N	2135	-0-	-252	-0-	40	9	2063	2	Y	36		138
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1948	2	48	9	Y	44	140 1	42
07	2263 N	2004	-0-	-259	-0-	1961	2	43	9	Y	39		81

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717													
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	28	1	904	2	N	5		153
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	35		188
04	1020 N	43	-0-	-977	-0-	30	1	13	9	N	12		200
05	1054 N	39	-0-	-1015	-0-	31	1	8	9	N	7		207
06	990 N	37	-0-	-953	-0-	30	1	7	9	N	6	175 1	38
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	5		43

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581													
*01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	408	1	316	2	N	28		183
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	394	1	238	2	N	31		214
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	436	1	309	2	N	6		220
*04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	7	9			N	12		232
*05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		232
*06	720 N	252	-0-	-468	-0-	234	2	18	9	N	16		248
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4		252

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		305
03	868 N	321	-0-	-547	-0-	167	1	154	2	N	-0-		305
04	3000 N	5183	-0-	2183	2183	5179	2	4	9	N	4		309
05	3100 N	3692	-0-	592	2775	3677	2	15	9	N	14		323
06	2775 N	-0-	-0-	-2775	-0-					N	1		324
07	1147 X	400	-0-	-747	-0-	400	2			N	-0-		324

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	1184	1	1299	2	N	4		72
							4	9						
03		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	1241	1	1629	2	N	8		80
							9	9						
04		2550 X	1777	-0-	-773	-0-	233	1	1536	2	N	7		87
							8	9						
05		2635 X	1587	-0-	-1048	-0-	10	1	1574	2	N	3		90
							3	9						
06		2550 X	1341	-0-	-1209	-0-	1338	2	3	9	N	3		93
07		2635 X	1218	-0-	-1417	-0-	1209	2	9	9	N	8	45 1	56

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650														
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	422	1	1004	2	N	6	6 8	87
							7	9						
03		1271 N	676	-0-	-595	-0-	259	1	416	2	N	1		88
							1	9						
04		1560 N	536	-0-	-1024	-0-	30	1	502	2	N	4	4 8	88
							4	9						
05		1581 N	928	-0-	-653	-0-	31	1	862	2	N	32		120
							35	9						
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	958	2	N	50		170
							55	9						
*07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	N	22	100 1	92
							24	9						

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325														
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	422	1	1045	2	N	40		118
							44	9						
03		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	468	1	1178	2	N	13		131
							14	9						
04		1830 N	991	-0-	-839	-0-	970	2	21	9	N	19		150
05		1674 N	1036	-0-	-638	-0-	1029	2	7	9	N	6		156
06		1620 N	911	-0-	-709	-0-	910	2	1	9	N	1		157
07		1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-		157

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330														
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1293	2	24	9	N	22		108
03		1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1232	2	11	9	N	10		118
04		3000 N	12356	-0-	9356	9356	12349	2	7	9	N	6		124
05		3100 N	10352	-0-	7252	16608	10343	2	9	9	N	8		132
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	13608					N	3		135
*07		14750 X	1142	-0-	-13608	-0-	1135	2	7	9	N	6		141

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406														
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	409	1	721	2	N	40	15 8	215
							44	9						
03		1333 N	1233	-0-	-100	-0-	468	1	737	2	N	25	18 8	222
							28	9						
04		1200 N	996	-0-	-204	-0-	216	1	772	2	N	7	180 1 4 8	45
							8	9						
05		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	323	1	858	2	N	32		77
							35	9						
06		1200 N	819	-0-	-381	-0-	805	2	14	9	N	13	2 8	88
07		1023 N	808	-0-	-215	-0-	786	2	22	9	N	20	53 1 1 8	54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ZYBACH 66		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
				501545		WELL #:	15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11479
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	39998 X	7656	-0-	-32342	-0-	583	1	7065	2	Y	7			140
03	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	810	1	7558	2	Y	12			152
04	1410 X	306	-0-	-1104	-0-	165	1	141	2	Y	-0-			152
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	49	1	103
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			103
*07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	103	1	-0-

ZYBACH 65				WELL #:	2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032 - 11410		
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	420	1	614	2	N	9	180	1	73
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	499	1	646	2	N	21			94
04	840 N	787	-0-	-53	-0-	113	1	662	2	N	11	2	8	103
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	241	1	673	2	N	14			117
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	629	2	14	9	N	13			130
07	744 N	599	-0-	-145	-0-	593	2	6	9	N	5	89	1	46

FILLINGHAM 88				WELL #:	9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161 - 11422		
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	298	1	1336	2	Y	14	14	8	65
03	2046 N	1567	-0-	-479	-0-	309	1	1255	2	Y	3			68
04	1350 N	64	-0-	-1286	-0-	61	1	3	9	Y	3			71
05	1829 N	43	-0-	-1786	-0-	39	1	4	9	Y	4			75
06	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	39	1	1472	2	Y	2			77
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	42	1	1546	2	Y	-0-			77

FILLINGIM 88				WELL #:	4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125 - 11304		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	2	2	8	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	520				Y	-0-			3
04	520 X	-0-	-0-	-520	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ZYBACH 66				WELL #:	16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 - 11490		
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	422	1	1122	2	Y	23	2	8	81
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	468	1	1150	2	Y	2	2	8	81
*04	3000 N	3362	-0-	362	362	302	1	3046	2	Y	13	1	8	93
*05	1333 N	225	-0-	-1108	-0-	225	2			Y	-0-			93
*06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	1	1	8	93
*07	1674 X	729	-0-	-945	-0-	729	2			Y	-0-			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FILLINGIM 88		WELL #: 12		RRCID -> 202937		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11140 - 11362						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	534	1	647	2	Y	8	8	8			119
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	593	1	668	2	Y	-0-					119
04	1080 N	48	-0-	-1032	-0-	48	1			Y	-0-					119
05	1116 N	18	-0-	-1098	-0-	18	1			Y	-0-					119
06	1230 N	640	-0-	-590	-0-	16	1	622	2	Y	2					121
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591	2	Y	-0-					121
ZYBACH 66		WELL #: 13		RRCID -> 203047		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11590		PERF.11002 - 11466						
02	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4109	422	1	887	2	Y	2					23
03	3100 N	1413	-0-	-1687	2422	476	1	937	2	Y	-0-					23
04	3000 N	3001	-0-	1	2423	287	1	2712	2	Y	2					25
05	2707 N	284	-0-	-2423	-0-	242	2	42	9	Y	38					63
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	7					70
07	1302 N	881	-0-	-421	-0-	881	2			Y	-0-					70
ZYBACH 65		WELL #: 5		RRCID -> 203135		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11136 - 11394						
02	DLQ G-10	1804	-0-	1804	4881	951	1	846	2	N	6	6	8			201
03	3100 N	1598	-0-	-1502	3379	837	1	760	2	N	1					202
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	379					N	4	172	1	4	8	30
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					30
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
FILLINGIM 88		WELL #: 2		RRCID -> 203141		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11166 - 11462						
02	DLQ G-10	966	-0-	966	2258	422	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	992	-0-	-2108	150	468	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	189 N	39	-0-	-150	-0-	36	1	3	9	Y	3					3
05	1023 N	19	-0-	-1004	-0-	15	1	4	9	Y	4					7
06	960 N	525	-0-	-435	-0-	13	1	510	2	Y	2					9
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					9
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 7		RRCID -> 203144		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11273 - 11540						
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	422	1	382	2	N	14					107
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	468	1	415	2	N	9					116
04	630 N	344	-0-	-286	-0-	21	1	315	2	N	7					123
05	899 N	394	-0-	-505	-0-	393	2	1	9	N	1					124
06	870 N	259	-0-	-611	-0-	258	2	1	9	N	1					125
07	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
FILLINGIM 88 WELL #: 6 RRCID -> 203250 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11154 - 11196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	3291	-0-	3291	9459	832	1	2354	2	Y	95	164 1	95 8 535
03		14107 X	4648	-0-	-9459	-0-	105	9	3610	2	Y	1		446
04		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1	9	8815	2	Y	-0-		446
05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	40	1	4520	2	Y	4		450
06		4380 X	2565	-0-	-1815	-0-	31	1					177 1	289
*07		4526 X	2440	-0-	-2086	-0-	4	9	2517	2	Y	16		328
							272	1	2125	2	Y	39		
							43	9						

FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506														
02	DLQ	G-10	1099	-0-	1099	3526	1081	2	18	9	Y	16	16 8	60
03		3100 N	991	-0-	-2109	1417	990	2	1	9	Y	1		61
04		1767 N	350	-0-	-1417	-0-	347	1	3	9	Y	3		64
05		992 N	493	-0-	-499	-0-	490	1	3	9	Y	3		67
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	474	1	847	2	Y	1		68
*07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1	9	490	1	Y	-0-		68
							490	1	830	2	Y	-0-		68

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486														
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1		57
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	199	1	83	2	N	-0-		57
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	325	1	228	2	N	-0-		57
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-		57
06		270 N	194	-0-	-76	-0-	193	2	1	9	N	1		58
07		558 N	131	-0-	-427	-0-	131	2			N	-0-		58

FILLINGIM 88 WELL #: 7 RRCID -> 204063 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11117 - 11460														
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	94	1	102	2	N	20	20 8	159
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	22	9	274	1	N	-0-		159
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-		159
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-		159
06		330 N	7	-0-	-323	-0-	7	2			N	-0-		159
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-		159

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458														
02	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	3452	352	1	756	2	N	24	5 8	125
03		3100 N	602	-0-	-2498	954	26	9	438	2	N	9		134
04		1525 N	571	-0-	-954	-0-	154	1					3 8	134
05		1023 N	797	-0-	-226	-0-	10	9	490	2	N	3		147
06		570 N	529	-0-	-41	-0-	78	1	542	2	N	13		156
07		589 N	555	-0-	-34	-0-	3	9	10	9	N	9		162
							14	9	7	9	N	6		162
							548	2						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
MEEK, GRANT		WELL #: 6802		RRCID -> 204469		COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	443	1	2177	2	N	6	6	8	18
03	3100 N	3454	-0-	354	354	295	1	3159	2	N	-0-			18
04	2814 N	2460	-0-	-354	-0-	333	1	2112	2	N	14	5	8	27
05	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	15	9	2368	2	N	17			44
06	2430 X	2239	-0-	-191	-0-	31	1	2204	2	N	31			75
07	2511 X	2169	-0-	-342	-0-	19	9	2142	2	N	24	76	1	23
						34	9							
						1	1							
						26	9							
MEEK, GRANT		WELL #: 6801		RRCID -> 204470		COMPL. DATE 08/12/2004				TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674				
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	437	1	1372	2	N	23	6	8	228
03	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	25	9	1512	2	N	30	183	1	75
04	2010 N	1718	-0-	-292	-0-	299	1	1333	2	N	47	4	8	118
05	2046 N	1562	-0-	-484	-0-	33	9	1490	2	N	38			156
06	1770 N	1442	-0-	-328	-0-	333	1	1395	2	N	42			198
07	1767 N	1451	-0-	-316	-0-	52	9	44	9	N	40	178	1	60
						30	1							
						42	9							
						1	1							
						46	9							
						1407	2							
FILLINGIM 88		WELL #: 5		RRCID -> 204482		COMPL. DATE 11/04/2006				TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
ZYBACH 65		WELL #: 7		RRCID -> 204605		COMPL. DATE 09/07/2004				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474				
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	3930	286	1	912	2	N	12	5	8	139
03	3100 N	1248	-0-	-1852	2078	13	9	918	2	N	15			154
04	3000 N	1003	-0-	-1997	81	313	1	923	2	N	5	3	8	156
05	1319 N	1238	-0-	-81	-0-	17	9	1053	2	N	15			171
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	16			187
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6	9	1000	2	N	18			205
						168	1							
						17	9							
						1	1							
						18	9							
						1	1							
						20	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ZYBACH 65		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				501545		WELL #:	3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304 - 11374	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	331	1	596	2	N	7	7	8	126	
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	499	1	689	2	N	2			128	
04	990 N	390	-0-	-600	-0-	64	1	322	2	N	4	4	8	128	
05	1054 N	695	-0-	-359	-0-	32	1	661	2	N	2			130	
06	990 N	602	-0-	-388	-0-	4	1	598	2	N	-0-			130	
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	319	2	15	9	N	14	80	1	64	
FILLINGIM 88				WELL #:	10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129 - 11418			
02	14B2 EXT	96	-0-	96	583	21	1	75	2	N	-0-			22	
03	1079 X	496	-0-	-583	-0-	308	1	188	2	N	-0-			22	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-			22	
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	121	1	183	2	N	-0-			22	
06	390 N	188	-0-	-202	-0-	90	1	98	2	N	-0-			22	
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-			22	
LOLA 235				WELL #:	3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380 - 11644			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-			172	
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	222	1	466	2	N	51			223	
						56	9								
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	13			236	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	3			239	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	21	177	1	82	
*07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	511	2	9	9	N	8		1	90	
ZYBACH 65				WELL #:	10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 - 11576			
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	392	1	590	2	N	5	5	8	62	
03	1054 N	623	-0-	-431	-0-	121	1	502	2	N	-0-			62	
04	990 N	625	-0-	-365	-0-	106	1	516	2	N	3	3	8	62	
						3	9								
05	1085 N	818	-0-	-267	-0-	226	1	591	2	N	1			63	
						1	9								
06	600 N	525	-0-	-75	-0-	516	2	9	9	N	8			71	
07	620 N	518	-0-	-102	-0-	509	2	9	9	N	8			79	
HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075 - 13000			
02	2716 X	466	-0-	-2250	-0-	422	1	44	9	Y	40			215	
03	12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	609	1	11483	2	Y	42			257	
						46	9								
04	3720 X	2639	-0-	-1081	-0-	452	1	2183	2	Y	4	123	1	138	
						4	9								
05	3069 X	642	-0-	-2427	-0-	468	1	150	2	Y	22			160	
						24	9								
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	452	1	3714	2	Y	41	73	1	128	
						45	9								
*07	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	468	1	6709	2	Y	34			149	
						37	9								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				501545		COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL	DEPTH	13316	PERF.	11626 - 13157				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		5018 X	5018	-0-	-0-	1716	1	3260	2	N	38	6	8			207
						42	9									
03		5003 X	5003	-0-	-0-	1468	1	3463	2	N	65					272
						72	9									
04		4190 X	4190	-0-	-0-	432	1	3693	2	N	59	193	1	8	8	130
						65	9									
05		4266 X	4266	-0-	-0-	50	1	4149	2	N	61					191
						67	9									
06		4470 X	3677	-0-	-793	3620	2	57	9	N	52	183	1			60
07		4619 X	3819	-0-	-800	3746	2	73	9	N	66					126

HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	11	RRCID ->	211001	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11190 - 12976		
02		14B2 EXT	98	-0-	98	814	1	96	2	Y	1					2
							1	9								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	814				Y	-0-					2
04		14B2 EXT	25	-0-	25	839	24	2	1	9	Y	1				3
05		14B2 EXT	2	-0-	2	841	2	2		Y	-0-					3
06		841 X	-0-	-0-	-841	-0-				Y	-0-					3
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

MEEK 67				WELL #:	23	RRCID ->	211371	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL	DEPTH	13670	PERF.	11116 - 13106		
02		2473 N	2473	-0-	-0-	1070	1	1357	2	N	42	181	1	7	8	56
						46	9									
03		2945 N	2336	-0-	-609	874	1	1404	2	N	53					109
						58	9									
04		2880 N	1487	-0-	-1393	181	1	1300	2	N	5	4	8			110
						6	9									
05		2728 N	1725	-0-	-1003	94	1	1570	2	N	55					165
						61	9									
06		INC G-10	2175	-0-	2175	2175	2111	2	64	9	N	58	182	1		41
07		INC G-10	2386	-0-	2386	4561	2301	2	85	9	N	77				118

MEEK 67				WELL #:	22	RRCID ->	211385	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11120 - 13108		
02		3657 X	3657	-0-	-0-	719	1	2884	2	N	49	6	8			217
						54	9									
03		3645 X	3645	-0-	-0-	414	1	3190	2	N	37	177	1			77
						41	9									
04		3499 X	3499	-0-	-0-	332	1	3122	2	N	41	8	8			110
						45	9									
05		4061 X	3775	-0-	-286	30	1	3702	2	N	39					149
						43	9									
06		3930 X	3074	-0-	-856	3038	2	36	9	N	33					182
07		4061 X	3174	-0-	-887	3135	2	39	9	N	35					217

LOHBERGER 13				WELL #:	1	RRCID ->	211390	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL	DEPTH	14044	PERF.	11703 - 13240		
02		1168 N	1168	-0-	-0-	450	1	664	2	N	49					149
						54	9									
03		1210 N	1210	-0-	-0-	481	1	678	2	N	46					195
						51	9									
04		1114 N	1114	-0-	-0-	332	1	727	2	N	50	178	1			67
						55	9									
05		1209 N	871	-0-	-338	1	1	820	2	N	45					112
						50	9									
06		1110 N	879	-0-	-231	833	2	46	9	N	42					154
07		1147 N	859	-0-	-288	808	2	51	9	N	46					200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005										TOTAL DEPTH	13075	PERF.11180	- 12890	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	497	-0-	-2975	-0-	422	1	75	9	Y	68			315
03	4495 X	3370	-0-	-1125	-0-	503	1	2809	2	Y	53			368
						58	9							
04	4350 X	4048	-0-	-302	-0-	3905	2	143	9	Y	130	242	1	256
05	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1149	2	21	9	Y	19			275
06	3270 X	3124	-0-	-146	-0-	3079	2	45	9	Y	41	118	1	198
07	4185 X	3475	-0-	-710	-0-	3438	2	37	9	Y	34			208
FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004										TOTAL DEPTH	12175	PERF. 4468	- 5010	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11296	- 11634	
02	6901 X	3834	-0-	-3067	-0-	1656	1	2155	2	N	21	180	1	58
						23	9							
03	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1478	1	1744	2	N	26			84
						29	9							
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	664	1	2059	2	N	25	7	8	102
						28	9							
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	60	1	2564	2	N	30			132
						33	9							
06	3540 X	2571	-0-	-969	-0-	2538	2	33	9	N	30			162
07	3658 X	2635	-0-	-1023	-0-	2600	2	35	9	N	32	119	1	75
MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005										TOTAL DEPTH	13290	PERF.11044	- 12976	
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1094	1	1076	2	Y	40	6	8	91
						44	9							
03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	971	1	1681	2	Y	79			170
						87	9							
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	947	1	1041	2	Y	45	8	8	207
						50	9							
05	1674 N	1299	-0-	-375	-0-	776	1	482	2	Y	37			244
						41	9							
06	2520 N	1426	-0-	-1094	-0-	724	1	654	2	Y	44	222	1	66
						48	9							
07	2108 N	1598	-0-	-510	-0-	748	1	805	2	Y	41			107
						45	9							
LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11315	- 12725	
02	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	159	1	2986	2	N	61			159
						67	9							
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	161	1	3401	2	N	80			239
						88	9							
04	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	740	1	2299	2	N	62	182	1	119
						68	9							
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	793	1	3660	2	N	28			147
						31	9							
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	498	1	2906	2	N	9	9	8	147
						10	9							
*07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	474	1	2358	2	N	2			149
						2	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1331 N	1167	-0-	-164	-0-	373	1	777	2	N	15	12	8	194
						17	9							
03	2604 N	1212	-0-	-1392	-0-	524	1	654	2	N	31			225
						34	9							
04	2520 X	1851	-0-	-669	-0-	93	1	1738	2	N	18	11	8	232
						20	9							
05	2604 X	2366	-0-	-238	-0-	31	1	2290	2	N	41	172	1	101
						45	9							
06	2580 X	2109	-0-	-471	-0-	30	1	2044	2	N	32			133
						35	9							
*07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1893	2	N	28			161
						31	9							

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 11602														
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	521	1	56	2	N	20	20	8	275
						22	9							
03	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1089	1	504	2	N	3			278
						3	9							
04	1440 X	39	-0-	-1401	-0-	9	1	30	9	N	27			305
						-0-								
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	4996	2	55	9	N	50			355
						-0-								
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3684	2	65	9	N	59			414
						-0-								
*07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4377	2	24	9	N	22			436
						-0-								

GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1														
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	1354	1	3094	2	N	59	178	1	6 8 111
						65	9							
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1248	1	3013	2	N	74			185
						81	9							
04	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	334	1	3156	2	N	57	174	1	8 8 60
						63	9							
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	30	1	4661	2	N	67			127
						74	9							
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4521	2	54	9	N	49			176
						-0-								
07	4712 X	4316	-0-	-396	-0-	4253	2	63	9	N	57	181	1	52
						-0-								

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630														
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	451	1	1941	2	N	22	174	1	1 8 116
						24	9							
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	122	1	1994	2	N	30			146
						33	9							
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	13	1	903	2	N	28	12	8	162
						31	9							
05	2542 N	982	-0-	-1560	-0-	19	1	935	2	N	25			187
						28	9							
06	2070 N	1235	-0-	-835	-0-	1	1	1201	2	N	30			217
						33	9							
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1	1	1262	2	N	30	7	8	240
						33	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
ZYBACH 65			WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202 - 13500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	993	1	612	2	N	28	22 8 256	
						31	9						
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1247	1	623	2	N	28	179 1 105	
						31	9						
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	113	1	472	2	N	21	21 8 105	
						23	9						
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	241	1	930	2	N	40	145	
						44	9						
06	1800 N	1005	-0-	-795	-0-	955	2	50	9	N	45	190	
*07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1001	2	40	9	N	36	175 1 51	

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

02	2800 N	2359	-0-	-441	39	1401	1	945	2	N	12	7 8 208	
						13	9						
03	3932 X	3893	-0-	-39	-0-	1559	1	2331	2	N	3	211	
						3	9						
04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	347	1	2354	2	N	28	18 8 221	
						31	9						
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	16	1	2729	2	N	-0-	221	
06	3780 X	2531	-0-	-1249	-0-	1	1	2524	2	N	5	226	
						6	9						
07	3906 X	2465	-0-	-1441	-0-	5	1	2394	2	N	60	178 1 108	
						66	9						

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

02	2212 X	1755	-0-	-457	-0-	310	1	1444	2	Y	1	8	
						1	9						
03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	336	1	2445	2	Y	1	9	
						1	9						
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	261	1	1882	2	Y	7	16	
						8	9						
05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	9	1	2334	2	Y	40	13 1 43	
						44	9						
06	2700 X	2282	-0-	-418	-0-	2254	2	28	9	Y	25	18 1 50	
07	2790 X	2029	-0-	-761	-0-	2003	2	26	9	Y	24	74	

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

02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	291	1	1321	2	N	63	176 1 10 8 141	
						69	9						
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	343	1	1473	2	N	66	207	
						73	9						
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	40	1	1294	2	N	80	182 1 21 8 84	
						88	9						
05	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	151	1	1585	2	N	63	147	
						69	9						
06	1830 N	1368	-0-	-462	-0-	1298	2	70	9	N	64	211	
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1433	2	61	9	N	55	170 1 96	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250 - 13034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2141 N	2099	-0-	-42	-0-	691	1	1388	2	N	18		173
03	3100 N	3180	-0-	80	80	936	1	2211	2	N	30		203
04	2460 X	1394	-0-	-1066	-0-	72	1	1286	2	N	33		236
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	36	9	5097	2	N	45		281
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	50	9	41	9	N	37	182 1	136
07	2542 X	1702	-0-	-840	-0-	2781	2	34	9	N	31		167
07	1668	2											

TREADWELL 35		WELL #:		3	RRCID ->	217358	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11530 - 13600	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		181

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159 - 13157	
02	3836 X	3141	-0-	-695	-0-	310	1	2745	2	Y	78		153
03	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	86	9	3902	2	Y	3	130 1	26
04	4500 X	3119	-0-	-1381	-0-	344	1	3081	2	Y	7		33
05	3472 X	3364	-0-	-108	-0-	3	9	3312	2	Y	39	13 1	59
06	4110 X	2994	-0-	-1116	-0-	30	1	47	9	Y	43	23 1	79
07	4247 X	2626	-0-	-1621	-0-	2947	2	30	9	Y	27		106
07	2596	2											

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530 - 13388	
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-		117
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-		117
04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	173	1	91	2	N	4	4 8	117
05	534 X	534	-0-	-0-	-0-	4	9	56	2	N	-0-		117
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	478	1	17	2	N	-0-		117
*07	279 N	139	-0-	-140	-0-	201	1	116	2	N	2	2 8	117
07	21	1				2	9						

ZYBACH 65		WELL #:		4D	RRCID ->	218356	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	4660 - 5144	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	2800 N	2722	-0-	-78	669	710	1	1975	2	N	34	15 8	206
						37	9						
03	3437 X	2768	-0-	-669	-0-	917	1	1804	2	N	43		249
						47	9						
04	2640 X	1641	-0-	-999	-0-	77	1	1522	2	N	38	181 1 20 8	86
						42	9						
05	2728 X	2205	-0-	-523	-0-	114	1	2014	2	N	70		156
						77	9						
06	3180 X	2173	-0-	-1007	-0-	2104	2	69	9	N	63		219
07	3007 X	1930	-0-	-1077	-0-	1877	2	53	9	N	48	167 1	100

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640													
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	688	1	2452	2	N	44	189 1 13 8	97
						48	9						
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	972	1	4740	2	N	77		174
						85	9						
04	3000 N	4984	-0-	1984	1984	70	1	4866	2	N	44	21 8	197
						48	9						
05	7915 X	5931	-0-	-1984	-0-	151	1	5712	2	N	62	177 1	82
						68	9						
06	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	4982	2	55	9	N	50		132
*07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5464	2	59	9	N	54		186

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686													
02	3220 X	2842	-0-	-378	-0-	1053	1	1759	2	N	27	27 8	53
						30	9						
03	3565 X	1709	-0-	-1856	-0-	1322	1	359	2	N	25		78
						28	9						
04	3450 X	3441	-0-	-9	-0-	77	1	3336	2	N	25	25 8	78
						28	9						
05	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	171	1	2507	2	N	6		84
						7	9						
06	3570 X	1961	-0-	-1609	-0-	14	1	1917	2	N	27		111
						30	9						
07	3534 X	2100	-0-	-1434	-0-	2048	2	52	9	N	47		158

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676													
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	986	1	2268	2	N	112	194 1 6 8	109
						123	9						
03	3503 X	3228	-0-	-275	-0-	990	1	2190	2	N	44		153
						48	9						
04	3390 X	2001	-0-	-1389	-0-	183	1	1765	2	N	48	10 8	191
						53	9						
05	3503 X	2844	-0-	-659	-0-	2785	2	59	9	N	54	179 1	66
06	3720 X	2615	-0-	-1105	-0-	2560	2	55	9	N	50		116
07	3751 X	2622	-0-	-1129	-0-	2554	2	68	9	N	62		178

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	13609	PERF.	11553	-		13388	
02	5796 X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					103
03	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					103
04	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	124	1	7682	2	N	79	12	8			170
						87	9									
05	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	777	1	9561	2	N	64					234
						70	9									
06	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	706	1	7241	2	N	47	208	1			73
						52	9									
07	7564 X	7090	-0-	-474	-0-	779	1	6266	2	N	41	8	8			106
						45	9									

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.	11198	-		13738	
02	2800 N	2064	-0-	-736	4571	731	1	1291	2	N	38	11	8			212
						42	9									
03	12437 X	7866	-0-	-4571	-0-	1068	1	6757	2	N	37					249
						41	9									
04	2040 X	1422	-0-	-618	-0-	55	1	1355	2	N	11	175	1	9	8	76
						12	9									
05	2108 X	1382	-0-	-726	-0-	2	1	1354	2	N	24					100
						26	9									
06	2190 X	1449	-0-	-741	-0-	30	1	1374	2	N	41					141
						45	9									
07	2263 X	1478	-0-	-785	-0-	31	1	1399	2	N	44					185
						48	9									

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	11159	-		12992	
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	310	1	2055	2	Y	1					66
						1	9									
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	335	1	3031	2	Y	57	34	1			89
						63	9									
04	2910 X	2325	-0-	-585	-0-	30	1	2251	2	Y	40					129
						44	9									
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	9	1	2647	2	Y	21	35	1			115
						23	9									
06	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6713	2	26	9	Y	24	36	1			103
07	3441 X	2310	-0-	-1131	-0-	2284	2	26	9	Y	24					127

LOHBERGER 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11515	-		13693	
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	314	1	1597	2	N	45					214
						50	9									
03	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	63	1	1709	2	N	48					262
						53	9									
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1	1	1704	2	N	74	195	1	18	8	123
						81	9									
05	2170 N	1768	-0-	-402	-0-	1	1	1711	2	N	51					174
						56	9									
*06	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1	1	1532	2	N	53					227
						58	9									
*07	1674 N	331	-0-	-1343	-0-	319	2	12	9	N	11	182	1	11	8	45

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4626	-		5050	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ZYBACH 65		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
				501545		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
						11/05/2006	13638	11160					13610		
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	742 1	2146 2	Y			54	18 8	181		
03	3255 X	3220	-0-	-35	-0-	1027 1	2140 2	Y			48		229		
04	3150 X	2290	-0-	-860	-0-	100 1	2156 2	Y			31	17 8	243		
05	3255 X	2613	-0-	-642	-0-	193 1	2343 2	Y			70	208 1	105		
06	3000 X	2089	-0-	-911	-0-	2026 2	63 9	Y			57		162		
07	3100 X	2127	-0-	-973	-0-	2071 2	56 9	Y			51		213		

ZYBACH 66				WELL #: 19	RRCID -> 224864	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 13845	PERF.11104					13248		
02	4870 X	3297	-0-	-1573	-0-	1183 1	2038 2	N			69	10 8	132		
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	1271 1	1934 2	N			61	26 8	167		
04	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	131 1	2301 2	N			128	184 1	20 8	91	
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2651 2	89 9	N			81		172		
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2171 2	67 9	N			61	26 8	207		
*07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2366 2	103 9	N			94	171 1	33 8	97	

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 17	RRCID -> 225062	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 13414	PERF.11152					11308		
02	2800 X	2654	-0-	-146	-0-	509 1	2113 2	Y			29		222		
03	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	676 1	2356 2	Y			37		259		
04	3000 X	2515	-0-	-485	-0-	628 1	1840 2	Y			43		302		
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	668 1	2155 2	Y			35		337		
06	2970 X	2680	-0-	-290	-0-	694 1	1954 2	Y			29		366		
07	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	717 1	1940 2	Y			30		396		

ZYBACH 66				WELL #: 20	RRCID -> 225430	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 13890	PERF.11040					13574		
02	2800 N	2975	-0-	175	175	1047 1	1866 2	N			56	7 8	183		
03	3100 N	3000	-0-	-100	75	1247 1	1669 2	N			76	30 8	229		
04	2311 N	2236	-0-	-75	-0-	84 1	2083 2	N			63	178 1	11 8	103	
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	257 1	2365 2	N			56		159		
06	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2216 2	75 9	N			68	17 8	210		
*07	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2120 2	63 9	N			57	176 1	19 8	72	

LOLA 235				WELL #: 8	RRCID -> 225433	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11206					13016		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		50		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		50		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		50		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		50		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		50		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-		50		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	963	1	1425	2	N	42			207
							46	9							
03		2790 X	2316	-0-	-474	-0-	789	1	1488	2	N	35			242
							39	9							
04		2700 X	2243	-0-	-457	-0-	699	1	1493	2	N	46	198	1	90
							51	9							
05		2790 X	2230	-0-	-560	-0-	748	1	1440	2	N	38			128
							42	9							
06		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	724	1	1474	2	N	40			168
							44	9							
*07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	746	1	1652	2	N	42			210
							46	9							

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674															
02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1087	1	2969	2	N	40	168	1	92
							44	9					6	8	
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1035	1	3268	2	N	51			143
							56	9							
04		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	362	1	3297	2	N	56	10	8	189
							62	9							
05		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	32	1	4028	2	N	62			251
							68	9							
06		4380 X	3603	-0-	-777	-0-	3553	2	50	9	N	45	178	1	118
07		4526 X	3369	-0-	-1157	-0-	3319	2	50	9	N	45			163

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	171	1	34
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			34
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	4	4	8	34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370															
02		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	279	1	4208	2	N	183	44	8	269
							201	9							
03		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	333	1	4421	2	N	253	185	1	217
							278	9							
04		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	258	1	4447	2	N	170	181	1	148
							187	9							
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5427	2	156	9	N	142			290
06		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5189	2	125	9	N	114	175	1	191
*07		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5371	2	189	9	N	172	177	1	147

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342															
02		896 X	325	-0-	-571	-0-	289	1	36	9	N	33	7	8	219
03		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	4	171	1	52
04		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	4	4	8	52
05		992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			52
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			52
07		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	3			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	2184 X	1984	-0-	-200	-0-	282	1	1665	2	N	34		232
						37	9						
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	149	1	3353	2	N	50	179 1	103
						55	9						
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2391	2	43	9	N	39		142
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2863	2	29	9	N	26		168
06	3450 X	2746	-0-	-704	-0-	2700	2	46	9	N	42	8 8	202
07	3565 X	2665	-0-	-900	-0-	266	1	2370	2	N	26	177 1	51
						29	9						

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256													

02	2940 X	979	-0-	-1961	-0-	310	1	668	2	Y	1		517
						1	9						
03	3503 X	2613	-0-	-890	-0-	335	1	2212	2	Y	60	190 1	387
						66	9						
04	3390 X	1423	-0-	-1967	-0-	30	1	1349	2	Y	40		427
						44	9						
05	3503 X	1947	-0-	-1556	-0-	9	1	1915	2	Y	21	119 1	329
						23	9						
06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	Y	24	104 1	249
07	2449 X	2362	-0-	-87	-0-	2337	2	25	9	Y	23		272

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714													

02	2352 X	2321	-0-	-31	-0-	899	1	1360	2	N	56	174 1	219
						62	9						
03	2883 X	2129	-0-	-754	-0-	701	1	1372	2	N	51		270
						56	9						
04	2790 X	2469	-0-	-321	-0-	585	1	1837	2	N	43	169 1	144
						47	9						
05	2821 X	1671	-0-	-1150	-0-	663	1	963	2	N	41		185
						45	9						
06	2070 N	486	-0-	-1584	-0-	484	1	2	9	N	2		187
07	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		187

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966													

02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	424	1	527	2	N	23	2 8	210
						25	9						
03	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	475	1	7030	2	N	20		230
						22	9						
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	226	1	2609	2	N	4	190 1	44
						4	9						
05	1085 X	736	-0-	-349	-0-	722	2	14	9	N	13		57
06	3390 X	784	-0-	-2606	-0-	770	2	14	9	N	13		70
07	3503 X	934	-0-	-2569	-0-	3	1	916	2	N	14		84
						15	9						

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11586 X	4302	-0-	-7284	-0-	1190	1	3059	2	N	48	189	1			159
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	1374	1	3708	2	N	67					226
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	761	1	2531	2	N	61	179	1			108
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	623	1	3725	2	N	76					184
06	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	557	1	3463	2	N	76	179	1	11	8	70
07	3813 X	3688	-0-	-125	-0-	567	1	3049	2	N	65					135

 LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1132	1	3784	2	N	78					222
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1059	1	4027	2	N	75	181	1			116
04	4620 X	4618	-0-	-2	-0-	694	1	3839	2	N	77					193
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	717	1	4299	2	N	78					271
06	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	694	1	3972	2	N	64	182	1	12	8	141
07	4712 X	4290	-0-	-422	-0-	717	1	3490	2	N	75					216

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

02	3876 X	3229	-0-	-647	-0-	1023	1	2111	2	N	86	181	1	27	8	163
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	1004	1	2362	2	N	84	29	8			218
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	211	1	2315	2	N	72	183	1	19	8	88
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	51	1	2780	2	N	63					151
06	3450 X	2762	-0-	-688	-0-	2701	2	61	9	N	55	14	8			192
07	3565 X	2679	-0-	-886	-0-	2612	2	67	9	N	61	11	8			242

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

02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	436	1	2889	2	N	-0-					144
03	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	461	1	3155	2	N	74					218
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	732	1	2425	2	N	51	171	1			98
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	476	1	2941	2	N	58					156
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	499	1	3101	2	N	44	9	8			191
07	3565 X	3380	-0-	-185	-0-	524	1	2813	2	N	39	183	1			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 23 RRCID -> 230242 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11178 - 12992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	666	1	20264	2	N	84		345
							92	9						
03		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	589	1	9885	2	N	50		395
							55	9						
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	903	1	1832	2	N	59	172 1	282
							65	9						
05		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	712	1	2082	2	N	63		345
							69	9						
06		11490 X	3774	-0-	-7716	-0-	915	1	2774	2	N	77	181 1	241
							85	9						
07		11873 X	4356	-0-	-7517	-0-	1105	1	3176	2	N	68		309
							75	9						

ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542														
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-		247
03		1302 X	5	-0-	-1297	-0-	1	1	4	9	N	4	152 1	99
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		99
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		99
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		99
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99

HUNTER 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698														
02		2800 N	2709	-0-	-91	2386	1064	1	1612	2	N	30	189 1	87
							33	9						
03		3100 N	2361	-0-	-739	1647	803	1	1534	2	N	22		109
							24	9						
04		2947 N	1300	-0-	-1647	-0-	600	1	688	2	N	11	4 8	116
							12	9						
05		2356 X	1828	-0-	-528	-0-	734	1	1061	2	N	30		146
							33	9						
06		3030 X	2068	-0-	-962	-0-	698	1	1342	2	N	25		171
							28	9						
07		3007 X	2793	-0-	-214	-0-	750	1	1996	2	N	43	178 1	35
							47	9					1 8	

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032														
02		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	310	1	2396	2	N	43		315
							47	9						
03		1674 X	447	-0-	-1227	-0-	342	1	105	9	N	95		410
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	84	1	2770	2	N	65	360 1	115
							72	9						
05		3100 N	3719	-0-	619	619	31	1	3616	2	N	65		180
							72	9						
06		5829 X	5210	-0-	-619	-0-	30	1	5110	2	N	64		244
							70	9						
*07		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	31	1	5034	2	N	75	176 1	143
							83	9						

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	899	1	530	2	N	26	9	8	223
						29	9							
03	1209 N	826	-0-	-383	-0-	308	1	492	2	N	24	174	1	73
						26	9							
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	2	N	25	7	8	91
						28	9							
05	1550 N	1039	-0-	-511	-0-	12	1	983	2	N	40			131
						44	9							
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	2	1	1002	2	N	40			171
						44	9							
07	1550 N	1050	-0-	-500	-0-	2	1	1009	2	N	35			206
						39	9							

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			82
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2	1	8	83
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	N	10			93
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8			101
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	665	2	11	9	N	10			111

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226														
02	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	1159	1	3433	2	N	149	184	1	32 8 173
						164	9							
03	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	1094	1	3556	2	N	128	47	8	254
						141	9							
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	231	1	3400	2	N	115	190	1	32 8 147
						127	9							
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	22	1	4208	2	N	89			236
						98	9							
06	5100 X	4018	-0-	-1082	-0-	3909	2	109	9	N	99	173	1	28 8 134
						3900	2	112	9	N	102	23	8	213
07	5270 X	4012	-0-	-1258	-0-									

ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352														
02	3102 X	2892	-0-	-210	-0-	845	1	1993	2	N	49	176	1	15 8 55
						54	9							
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	902	1	2204	2	N	65	28	8	92
						72	9							
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	171	1	3024	2	N	124	20	8	196
						136	9							
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	27	1	3079	2	N	63	175	1	84
						69	9							
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2873	2	67	9	N	61	20	8	125
*07	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2970	2	78	9	N	71	21	8	175

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220														
02	3844 X	3138	-0-	-706	-0-	935	1	2166	2	N	34	6	8	137
						37	9							
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	957	1	2126	2	N	41			178
						45	9							
04	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	273	1	1944	2	N	48	9	8	217
						53	9							
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	24	1	2562	2	N	54	174	1	97
						59	9							
06	3360 X	2312	-0-	-1048	-0-	2265	2	47	9	N	43			140
07	3472 X	2312	-0-	-1160	-0-	2248	2	64	9	N	58			198

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//	501545									
MEEK 67				WELL #:	62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100	- 13242	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	5516 X	4467	-0-	-1049	-0-	466 1	3929 2	N	65	179 1	7 8	128		
03	5549 X	5246	-0-	-303	-0-	72 9	4812 2	N	91			219		
04	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	334 1	4957 2	N	111	178 1	10 8	142		
05	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	100 9	6130 2	N	88			230		
06	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	264 1	63 9	N	57	172 1		115		
*07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	122 9	86 9	N	78			193		
DONELSON 15				WELL #:	1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860	- 14108	
02	2632 X	2547	-0-	-85	-0-	906 1	1590 2	N	46	2 8		315		
03	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	51 9	1731 2	N	52	178 1		189		
04	2820 X	2738	-0-	-82	-0-	1026 1	1781 2	N	53			242		
05	2914 X	2715	-0-	-199	-0-	57 9	1922 2	N	52			294		
06	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	899 1	1553 2	N	43	193 1		144		
07	2821 X	2532	-0-	-289	-0-	58 9	1761 2	N	35			179		
HEMPHILL WALSER 11				WELL #:	28	RRCID ->	234047	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.11174	- 12994	
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	564 2	15 9	N	14			98		
03	806 N	701	-0-	-105	-0-	676 2	25 9	N	23			121		
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	9 1	1223 2	N	22			143		
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	24 9	1307 2	N	3			146		
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	75 1	1172 2	N	13			159		
07	1302 N	119	-0-	-1183	-0-	3 9	25 9	N	23			182		
DOCKRAY RIVERS 237				WELL #:	3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.11328	- 13494	
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	868 1	3379 2	N	55	188 1		145		
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	61 9	4358 2	N	54			199		
04	4260 X	4257	-0-	-3	-0-	818 1	3444 2	N	68	178 1		89		
05	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	59 9	3922 2	N	53			142		
06	4650 X	4498	-0-	-152	-0-	738 1	3782 2	N	47	11 8		178		
07	4805 X	3895	-0-	-910	-0-	75 9	3241 2	N	46			224		

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	384	-0-	-2444	-0-	356	2	28	9	N	25		392
03	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4937	2	80	9	N	73		465
04	3720 X	1966	-0-	-1754	-0-	635	1	1289	2	N	38	180 1	323
05	2635 X	840	-0-	-1795	-0-	343	1	483	2	N	13	180 1	156
06	4860 X	3060	-0-	-1800	-0-	1084	1	1917	2	N	54		210
07	5022 X	3101	-0-	-1921	-0-	1137	1	1923	2	N	37		247

 LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649

02	4788 X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-		177
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-		177
04	2010 X	1217	-0-	-793	-0-	1198	2	19	9	N	17	2 8	192
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	911	2	28	9	N	25		217
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	896	2	15	9	N	14		231
07	1271 N	372	-0-	-899	-0-	371	2	1	9	N	1	188 1 1 8	43

 LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060

02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	496	1	2962	2	N	58	174 1	165
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	524	1	3161	2	N	45		210
04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	571	1	2402	2	N	27		237
05	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	378	1	2593	2	N	62	186 1	113
06	3180 X	2892	-0-	-288	-0-	419	1	2419	2	N	49	10 8	152
07	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	414	1	2163	2	N	47		199

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

02	2800 N	3277	-0-	477	1277	1003	1	2227	2	N	43	1 8	162
03	4951 X	3674	-0-	-1277	-0-	1088	1	2536	2	N	45		207
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	947	1	2458	2	N	52		259
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	748	1	2247	2	N	42	182 1	119
06	3360 X	2995	-0-	-365	-0-	668	1	2283	2	N	40		159
07	3472 X	2982	-0-	-490	-0-	652	1	2288	2	N	38		197

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
LOLA 235		WELL #:		55	RRCID ->	236340	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13312	PERF.11320	- 13093
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	1425 1	3518 2	N	75	181 1		141
03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	83 9	1699 1	N	60			201
04	4710 X	4195	-0-	-515	-0-	66 9	967 1	N	32			233
05	4867 X	4368	-0-	-499	-0-	35 9	550 1	N	80			313
06	5460 X	4105	-0-	-1355	-0-	88 9	588 1	N	76	176 1	13 8	200
07	5642 X	3721	-0-	-1921	-0-	84 9	610 1	N	69	177 1		92
						76 9						

LOHBERGER 13		WELL #:		5	RRCID ->	236950	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	14117	PERF.11652	- 13980
02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	964 1	1878 2	N	51			344
03	3007 X	2726	-0-	-281	-0-	56 9	859 1	N	36			380
04	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	40 9	886 1	N	89	372 1		97
05	3286 X	2567	-0-	-719	-0-	98 9	684 1	N	63			160
*06	2880 X	2539	-0-	-341	-0-	69 9	724 1	N	59			219
*07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	65 9	723 1	N	104	180 1		143
						114 9						

TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732	- 13910
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	456 1	2929 2	N	86			230
03	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	95 9	82 1	N	65			295
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	72 9	7 1	N	35	183 1		147
05	3844 X	1362	-0-	-2482	-0-	39 9	2 1	N	48			195
06	3720 X	1425	-0-	-2295	-0-	53 9	2 1	N	26			221
07	3844 X	2062	-0-	-1782	-0-	29 9	2012 2	N	45			266

TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	- 13796
02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	451 1	3140 2	N	31			233
03	3720 X	3246	-0-	-474	-0-	34 9	108 1	N	35	178 1		90
04	3600 X	3063	-0-	-537	-0-	39 9	29 1	N	70	15 8		145
05	4092 X	2999	-0-	-1093	-0-	77 9	33 1	N	81			226
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	89 9	5482 2	N	106	184 1		148
07	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	2 1	3571 2	N	39	10 8		177
						43 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1168	1	2662	2	N	47	1	8	264
						52	9							
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	1036	1	4089	2	N	60	174	1	150
						66	9							
04	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	769	1	2190	2	N	55			205
						61	9							
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	871	1	2402	2	N	71			276
						78	9							
06	5010 X	4904	-0-	-106	-0-	808	1	4024	2	N	65	177	1	9 8 155
						72	9							
*07	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	951	1	9222	2	N	72			227
						79	9							

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

02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	28	1	1782	2	N	46			234
						51	9							
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	37			271
						41	9							
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	33			304
						36	9							
05	2046 N	1788	-0-	-258	-0-	31	1	1729	2	N	25			329
						28	9							
06	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	30	1	1597	2	N	32	180	1	181
						35	9							
07	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	31	1	1413	2	N	31			212
						34	9							

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

02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	1249	1	4679	2	N	96			212
						106	9							
03	2542 X	909	-0-	-1633	-0-	786	1	123	9	N	112	179	1	145
						255	1	3496	2	N	88			233
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	255	1	3496	2	N	88			233
						97	9							
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	291	1	5187	2	N	108			341
						119	9							
06	6480 X	5187	-0-	-1293	-0-	302	1	4784	2	N	92	176	1	16 8 241
						101	9							
07	6696 X	4635	-0-	-2061	-0-	312	1	4222	2	N	92	180	1	153
						101	9							

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

02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	1006	1	1379	2	N	45	2	8	202
						50	9							
03	3069 X	2557	-0-	-512	-0-	1066	1	1444	2	N	43			245
						47	9							
04	2970 X	2455	-0-	-515	-0-	1012	1	1402	2	N	37			282
						41	9							
05	3069 X	2182	-0-	-887	-0-	625	1	1511	2	N	42	178	1	146
						46	9							
06	2400 X	1939	-0-	-461	-0-	585	1	1321	2	N	30			176
						33	9							
07	2480 X	1944	-0-	-536	-0-	624	1	1284	2	N	33			209
						36	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
TREADWELL 35 WELL #: 8 RRCID -> 246498 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 14166 PERF.11508 - 14004												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1077	1	3140	2	N	34	115
						37	9					
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	817	1	3529	2	N	42	157
						46	9					
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	688	1	3514	2	N	73 20 8	210
						80	9					
05	3813 X	3732	-0-	-81	-0-	658	1	2998	2	N	69 174 1	105
						76	9					
06	4260 X	3651	-0-	-609	-0-	696	1	2908	2	N	43	148
						47	9					
07	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	709	1	2873	2	N	45 13 8	180
						50	9					

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366												
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	311	1	933	2	N	29	316
						32	9					
03	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	319	1	929	2	N	22	338
						24	9					
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	271	1	986	2	N	26 175 1	189
						29	9					
05	1426 N	1005	-0-	-421	-0-	1	1	965	2	N	35	224
						39	9					
06	1230 N	865	-0-	-365	-0-	841	2	24	9	N	22	246
07	1333 N	917	-0-	-416	-0-	885	2	32	9	N	29 170 1	105

TIPPS 13 WELL #: 8 RRCID -> 247926 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11658 - 13780												
02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	1153	1	2312	2	N	51 1 8	295
						56	9					
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	936	1	2466	2	N	61 184 1 1 8	171
						67	9					
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	841	1	2404	2	N	74 1 8	244
						81	9					
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	904	1	2419	2	N	72 190 1 2 8	124
						79	9					
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	876	1	2258	2	N	43 1 8	166
						47	9					
*07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	906	1	2394	2	N	53	219
						58	9					

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	225
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-	225
04	2970 X	1828	-0-	-1142	-0-	1818	2	10	9	N	9 191 1 1 8	42
05	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2836	2	30	9	N	27	69
06	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1963	2	15	9	N	14	83
07	1891 X	1841	-0-	-50	-0-	1828	2	13	9	N	12 1 8	94

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	1354	1	2284	2	N	16			159
							18	9							
03		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	1009	1	2738	2	N	17			176
							19	9							
04		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	912	1	2239	2	N	34	15	8	195
							37	9							
05		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	961	1	2392	2	N	12			207
							13	9							
06		3780 X	3305	-0-	-475	-0-	938	1	2358	2	N	8			215
							9	9							
07		3906 X	3472	-0-	-434	-0-	944	1	2516	2	N	11	167	1	9 8 50
							12	9							

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220															

02		4004 X	3510	-0-	-494	-0-	1133	1	2320	2	N	52			231
							57	9							
03		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	1099	1	3983	2	N	84	180	1	135
							92	9							
04		4290 X	4223	-0-	-67	-0-	875	1	3281	2	N	61			196
							67	9							
05		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	893	1	3760	2	N	63			259
							69	9							
06		4950 X	4422	-0-	-528	-0-	875	1	3481	2	N	60	181	1	9 8 129
							66	9							
07		5115 X	4049	-0-	-1066	-0-	904	1	3073	2	N	65			194
							72	9							

YOUNG 33 WELL #: 29 RRCID -> 249605 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894															

02		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	503	1	2064	2	N	52	2	8	173
							57	9							
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	1371	1	1975	2	N	41			214
							45	9							
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	904	1	2861	2	N	53	182	1	85
							58	9							
05		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	90	1	2068	2	N	32			117
							35	9							
06		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2211	2	43	9	N	39			156
*07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2267	2	44	9	N	40			196

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324															

02		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	1234	1	5378	2	N	100	162	1	7 8 160
							110	9							
03		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	1249	1	6098	2	N	95			255
							105	9							
04		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	1222	1	3896	2	N	106	183	1	10 8 168
							117	9							
05		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	960	1	4326	2	N	106	177	1	97
							117	9							
06		5520 X	4897	-0-	-623	-0-	920	1	3855	2	N	111			208
							122	9							
07		5704 X	4965	-0-	-739	-0-	997	1	3850	2	N	107	179	1	136
							118	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	606 1	3981 2		N	115	191 1		158
							127 9							
03		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	640 1	4312 2		N	127	177 1		108
							140 9							
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	690 1	2915 2		N	104			212
							114 9							
05		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	542 1	3525 2		N	119			331
							131 9							
06		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	610 1	3525 2		N	105	339 1	19 8	78
							116 9							
*07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	662 1	3462 2		N	115			193
							127 9							

LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326														
02		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	561 1	3140 2		N	29	177 1		94
							32 9							
03		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	596 1	3378 2		N	49			143
							54 9							
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	698 1	2277 2		N	46			189
							51 9							
05		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	421 1	2886 2		N	67			256
							74 9							
06		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	628 1	3634 2		N	88	175 1	10 8	159
							97 9							
*07		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	606 1	3166 2		N	74	179 1		54
							81 9							

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082														
02		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	422 1	3637 2		N	61			137
							67 9							
03		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	222 1	4479 2		N	76			213
							84 9							
04		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	377 1	3330 2		N	88			301
							97 9							
05		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	385 1	3970 2		N	85	183 1		203
							94 9							
06		4740 X	4093	-0-	-647	-0-	853 1	3174 2		N	60	182 1	11 8	70
							66 9							
07		4774 X	3511	-0-	-1263	-0-	382 1	3053 2		N	69			139
							76 9							

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197														
02		39508 X	25549	-0-	-13959	-0-	394 1	24576 2		N	526	372 1	11 8	766
							579 9							
03		40331 X	27085	-0-	-13246	-0-	436 1	25953 2		N	633	895 1	6 8	498
							696 9							
04		35880 X	24085	-0-	-11795	-0-	380 1	23152 2		N	503	383 1	2 8	616
							553 9							
05		30938 X	23164	-0-	-7774	-0-	22568 2	596 9		N	542	958 1		200
							21016 2	476 9		N	433	367 1		266
06		24540 X	21492	-0-	-3048	-0-	21016 2	476 9		N	433	367 1		266
							20727 2	450 9		N	409	547 1		128
07		25358 X	21177	-0-	-4181	-0-	20727 2	450 9		N	409	547 1		128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//	501545										
DONELSON 15				WELL #:	4H	RRCID ->	265000	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.12219	- 16082		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		51408 X	35687	-0-	-15721	-0-	422 1	34756 2	N		463	355 1	12 8		373
							509 9								
03		56916 X	38943	-0-	-17973	-0-	468 1	37955 2	N		473	370 1	6 8		470
							520 9								
04		45210 X	35974	-0-	-9236	-0-	407 1	34970 2	N		543	602 1	7 8		404
							597 9								
05		45198 X	34120	-0-	-11078	-0-	33750 2	370 9	N		336	519 1	3 8		218
06		33618 X	33618	-0-	-0-	-0-	33185 2	433 9	N		394	519 1	1 8		92
07		34534 X	34176	-0-	-358	-0-	33817 2	359 9	Y		326	180 1	3 8		235
ZYBACH-TIPPS 12				WELL #:	3H	RRCID ->	265088	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12181	- 16990		
02		101584 X	53852	-0-	-47732	-0-	310 1	52777 2	N		695	565 1			509
							765 9								
03		92969 X	54301	-0-	-38668	-0-	343 1	53213 2	N		677	912 1			274
							745 9								
04		71100 X	50234	-0-	-20866	-0-	299 1	49269 2	N		605	368 1			511
							666 9								
05		58218 X	45532	-0-	-12686	-0-	44910 2	622 9	N		565	705 1			371
06		46020 X	41186	-0-	-4834	-0-	40624 2	562 9	N		511	543 1			339
07		47554 X	41803	-0-	-5751	-0-	41353 2	450 9	N		409	546 1			202
BOB 14				WELL #:	4H	RRCID ->	265983	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12208	- 16323		
02		296128 X	43823	-0-	-252305	-0-	394 1	42961 2	N		425	178 1	11 8		648
							468 9								
03		44772 X	44772	-0-	-0-	-0-	436 1	43899 2	N		397	671 1	4 8		370
							437 9								
04		67920 X	41794	-0-	-26126	-0-	14 1	41328 2	N		411	188 1	2 8		591
							452 9								
05		54002 X	39264	-0-	-14738	-0-	38807 2	457 9	N		415	544 1			462
06		52170 X	36999	-0-	-15171	-0-	36610 2	389 9	N		354	544 1			272
07		48515 X	36974	-0-	-11541	-0-	36582 2	392 9	N		356	362 1			266
HUNTER-HEFLEY 34				WELL #:	13	RRCID ->	269353	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12443	- 16566		
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ZYBACH 14				WELL #:	4H	RRCID ->	269600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11970	PERF.12113	- 16195		
06		181020 X	NO RPT	-0-	-181020	-0-				N	NO RPT				-0-
07		267220 X	NO RPT	-0-	-267220	-0-				N	NO RPT				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PRATER				WELL #:	2	RRCID ->	213501	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11044	- 12798		
02		224 N	5	-0-	-219	-0-	1 1	4 9	N		4	4 8			110
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	19 1	13 9	N		12	12 8			110
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	30 1	6 9	N		5	5 8			110
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	N		1	1 8			110
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	30 1	10 9	N		9	9 8			110
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	107	107 8			110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PRATER		WELL #:		3	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11088 - 12856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		28	1	1947	2	N	-0-	233
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		31	1	2286	2	N	-0-	233
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		30	1	2233	2	N	-0-	233
05	2201 N	1650	-0-	-551	-0-		31	1	1619	2	N	-0-	233
06	2250 N	2152	-0-	-98	-0-		30	1	2122	2	N	-0-	233
07	2325 N	2268	-0-	-57	-0-		31	1	2237	2	N	-0-	233

PRATER		WELL #:		4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11512 - 13245	
02	4732 X	1	-0-	-4731	-0-		1	1		N	-0-	122	
03	4867 X	257	-0-	-4610	-0-		19	1	238	2	N	-0-	122
04	4230 X	292	-0-	-3938	-0-		22	1	270	2	N	-0-	122
05	775 X	315	-0-	-460	-0-		31	1	284	2	N	-0-	122
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		21	1	3214	2	N	-0-	122
*07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-		31	1	6455	2	N	-0-	122

HOOVER "52"		WELL #:		521H	RRCID ->	263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11238 - 15150	
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		28	1	1193	2	N	90	490
							99	9					
03	1426 N	1363	-0-	-63	-0-		31	1	1291	2	N	37	202 1 325
							41	9					
04	2100 N	1707	-0-	-393	-0-		30	1	1534	2	N	130	200 1 255
							143	9					
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		31	1	1953	2	N	53	200 1 108
							58	9					
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		30	1	1883	2	N	94	202
							103	9					
*07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-		31	1	1968	2	N	68	270
							75	9					

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616			RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.	11119 - 14215	
WHITNEY 4		WELL #:		1									
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-	39	
03	279 N	159	-0-	-120	-0-		159	3		N	-0-	39	
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-		282	3	9	9	N	8	47
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3		N	-0-	47	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231	3		N	-0-	47	
07	310 N	202	-0-	-108	-0-		202	3		N	-0-	47	

BLAKE 2		WELL #:		1	RRCID ->	220027	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.	11208 - 13998	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	

NOBLE ENERGY INC		611665			RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A	
GRAHAM		WELL #:		4607P									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

QEP ENERGY COMPANY		684474										
PRATER		WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172										
02	140 N	67	-0-	-73	-0-	67	2		N	-0-		31
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		31
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		31
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		31
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-		31
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		31

PRATER		WELL #: 2010 RRCID -> 204615 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12353 PERF.11000 - 12107										
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1		N	-0-		158
03	31 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-		158
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-		158
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-		158
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1		N	-0-		158
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-		158

PRATER		WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRATER		WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867										
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		139
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		139
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		139
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		139
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		139
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		139

PRATER		WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810										
02	1484 N	750	-0-	-734	-0-	41	1	709	2	N	-0-	187
03	1271 N	41	-0-	-1230	-0-	41	1		N	-0-		187
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	41	1	2134	2	N	-0-	187
05	837 N	41	-0-	-796	-0-	41	1		N	-0-		187
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		187
07	2263 N	41	-0-	-2222	-0-	41	1		N	-0-		187

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
 PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1520	-0-	-76	-0-	41	1	1479	2	N	-0-			172
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	41	1	1908	2	N	15			187
						17	9							
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	41	1	1874	2	N	-0-			187
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1640	2	N	-0-			187
06	1890 N	1676	-0-	-214	-0-	41	1	1635	2	N	-0-			187
07	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	41	1	1480	2	N	43	170	1	60
						47	9							

 PRATER WELL #: 6010 RRCID -> 217353 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11150 - 12864

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			97

 PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

02	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	40	1	2519	2	N	2			124
						2	9							
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	40	1	3693	2	N	-0-			124
04	3390 X	3223	-0-	-167	-0-	40	1	3169	2	N	13			137
						14	9							
05	3224 X	3203	-0-	-21	-0-	40	1	3163	2	N	-0-			137
06	3600 X	3135	-0-	-465	-0-	40	1	3089	2	N	5			142
						6	9							
07	3720 X	3015	-0-	-705	-0-	40	1	2975	2	N	-0-			142

 PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

02	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	40	1	2063	2	N	-0-			200
03	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	40	1	2901	2	N	4			204
						4	9							
04	2970 X	2475	-0-	-495	-0-	40	1	2435	2	N	-0-			204
05	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	40	1	2554	2	N	-0-			204
06	2970 X	2553	-0-	-417	-0-	40	1	2499	2	N	13			217
						14	9							
07	2945 X	2729	-0-	-216	-0-	40	1	2653	2	N	33	176	1	74
						36	9							

 PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

02	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	40	1	3161	2	N	5			107
						6	9							
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	40	1	4579	2	N	-0-			107
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	40	1	4049	2	N	-0-			107
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	40	1	3964	2	N	-0-			107
06	4470 X	3813	-0-	-657	-0-	40	1	3756	2	N	15			122
						17	9							
07	4619 X	3909	-0-	-710	-0-	40	1	3869	2	N	-0-			122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
MEEK, G. WELL #: 1054 RRCID -> 065664 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11271 - 11847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1562 S	1562	-0-	-0-	-0-	1558	2	4	9	N	18
03		1820 S	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	N	18
04		1719 S	1719	-0-	-0-	-0-	1711	2	8	9	N	18
05		1792 S	1792	-0-	-0-	-0-	1781	2	11	9	N	18
06		1770 S	1712	-0-	-58	-0-	1702	2	10	9	N	19
07		1767 S	1719	-0-	-48	-0-	1713	2	6	9	N	19

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 11483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1176 N	439	-0-	-737	-0-	439	2			N	198
03		1240 N	221	-0-	-1019	-0-	221	2			N	198
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	666	2	7	9	N	204
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	204
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	204
*07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	204

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11267 - 11478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

*11		1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1509	2	10	9	N	108
*12		1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1392	2	8	9	N	108
*01		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1474	2	15	9	N	108
*02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	108
*03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	N	108
*04		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	2	11	9	N	108
*05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1532	2	17	9	N	108
*06		1410 N	1350	-0-	-60	-0-	1341	2	9	9	N	108
07		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	108

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11301 - 11514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		868 N	697	-0-	-171	-0-	154	1	543	2	N	99
03		899 N	695	-0-	-204	-0-	695	2			N	99
04		780 N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	99
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	99
06		660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	99
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	99

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11265 - 11480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	114
03		916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	114
04		1110 N	929	-0-	-181	-0-	927	2	2	9	N	114
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	927	2	3	9	N	114
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	N	114
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	114

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11198 - 11488												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	N	69
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	N	69
04		1890 N	1591	-0-	-299	-0-	1580	2	11	9	N	69
05		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1084	2	19	9	N	69
06		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1360	2	44	9	N	99
07		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MEEK, G.		WELL #:		2054	RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282	- 11728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	420 N	169	-0-	-251	-0-	169	2		N	-0-			49
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			49
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-			49
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			49
06	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	2		N	-0-			49
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2		N	-0-			49

MEEK, G.		WELL #:		3054	RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256	- 11580	
02	1568 N	1116	-0-	-452	-0-	1112	2	4	9	N	4	8	50
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	2	14	9	N	13	8	51
04	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	1293	2	8	9	N	7	8	51
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10	8	51
06	1380 N	1084	-0-	-296	-0-	1076	2	8	9	N	7	8	51
07	1333 N	1038	-0-	-295	-0-	1032	2	6	9	N	5	8	51

YEAGER		WELL #:		209	RRCID ->	187755	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10874	- 11472	
02	504 N	257	-0-	-247	-0-	254	2	3	9	N	3		141
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-		141
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	203	2	28	9	N	25		166
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		166
06	510 N	198	-0-	-312	-0-	198	2			N	-0-		166
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	208	2	4	9	N	4		170

FRANCIS		WELL #:		8058	RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255	- 11548	
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7	8	73
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1237	2	20	9	N	18	8	74
04	1500 N	1131	-0-	-369	-0-	1117	2	14	9	N	13	8	74
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1336	2	22	9	N	20	8	74
06	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1134	2	15	9	N	14	8	74
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	12	8	76

YEAGER		WELL #:		309	RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165	- 11410	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FRANCIS		WELL #:		7058	RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209	- 11571	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	N	3	8	95
*03	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	1685	2	11	9	N	10	8	95
*04	1920 N	1726	-0-	-194	-0-	1719	2	7	9	N	6	8	95
*05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1771	2	10	9	N	9	8	95
*06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	N	7	8	95
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	4	8	95

MEEK, G.		WELL #:		5054	RRCID ->	192368	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11237	- 11535	
02	1232 N	439	-0-	-793	-0-	439	2			N	-0-		87
03	1085 N	705	-0-	-380	-0-	705	2			N	-0-		87
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-		87
05	496 N	275	-0-	-221	-0-	275	2			N	-0-		87
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2	9	N	2	8	88
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3	8	88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 9058		RRCID -> 193150		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11158 - 11591	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2090	2	9	9	N	8	8	33
03	2294 N	2281	-0-	-13	-0-	2263	2	18	9	N	16	15	34
04	2520 N	2389	-0-	-131	-0-	2383	2	6	9	N	5	5	34
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13	13	34
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2235	2	12	9	N	11	11	34
07	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	10	8	36

FRANCIS		WELL #: 10		RRCID -> 193215		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11218 - 11510			
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	N	6	6	56
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	N	25	25	56
04	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	1623	2	23	9	N	21	21	56
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	N	17	12	61
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1757	2	22	9	N	20	1	80
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		80

MEEK, G.		WELL #: 7054		RRCID -> 194805		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11270 - 11570			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #: 6054		RRCID -> 195594		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11194 - 11598			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 2		RRCID -> 199651		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 11635		PERF.11096 - 11506			
02	2464 N	2229	-0-	-235	-0-	2229	2			N	-0-		143
03	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			N	-0-		143
04	2580 N	2247	-0-	-333	-0-	2247	2			N	-0-		143
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2437	2	55	9	N	50	37	156
06	3000 N	3842	-0-	842	-0-	3842	2			N	-0-		156
*07	3100 N	3690	-0-	590	-0-	1432	2			N	-0-		156

FRANCIS		WELL #: 1158		RRCID -> 200461		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11664 - 12654			
*12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1686	2	29	9	N	26	26	110
*01	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1175	2	73	9	N	66	66	110
*02	1344 N	648	-0-	-696	-0-	633	2	15	9	N	14	14	110
*03	1612 N	984	-0-	-628	-0-	952	2	32	9	N	29	29	110
*04	1200 N	823	-0-	-377	-0-	803	2	20	9	N	18	18	110
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	2	35	9	N	32	32	110
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1059	2	31	9	N	28	28	110
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22	16	116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
FILLINGIM 44		WELL #:		2	RRCID ->	202531	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11220 -	12630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			35
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			35
04		1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284 2		N	-0-			35
05		1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1315 2		N	-0-			35
06		1320 N	1236	-0-	-84	-0-	1236 2		N	-0-			35
07		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242 2		N	-0-			35

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		4	RRCID ->	202553	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11186 -	11626	
02		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			82
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-			82
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			82
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2243 2	129 9	N	117	63 8		136
06		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			136
*07		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			136

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181 -	11627	
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			122
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			122
04		1440 N	1362	-0-	-78	-0-	1362 2		N	-0-			122
05		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1438 2	66 9	N	60	36 8		146
06		1410 N	1342	-0-	-68	-0-	1342 2		N	-0-			146
07		1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371 2		N	-0-			146

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132 -	11586	
02		840 N	820	-0-	-20	-0-	820 2		N	-0-			110
03		992 N	829	-0-	-163	-0-	829 2		N	-0-			110
04		1020 N	307	-0-	-713	-0-	307 2		N	-0-			110
05		930 N	862	-0-	-68	-0-	787 2	75 9	N	68	42 8		136
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			136
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			136

FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196 -	12046	
02		1904 N	1725	-0-	-179	-0-	14 1	1708 2	N	3	3 8		14
							3 9						
03		1984 N	1897	-0-	-87	-0-	16 1	1875 2	N	5	5 8		14
							6 9						
04		1890 N	1809	-0-	-81	-0-	15 1	1791 2	N	3	3 8		14
							3 9						
05		1922 N	1778	-0-	-144	-0-	16 1	1759 2	N	3	3 8		14
							3 9						
06		1830 N	1450	-0-	-380	-0-	3 1	1443 2	N	4	1 8		17
							4 9						
07		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1793 2		N	-0-			17

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106 -	11628	
02		1036 N	979	-0-	-57	-0-	979 2		N	-0-			90
03		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			90
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			90
05		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1342 2	43 9	N	39	36 8		93
06		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-			93
*07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088 - 11601	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206 - 11644	
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	581	2			N	-0-	48
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-	48
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-	48
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	663	2	43	9	N	39	51
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	51
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-	51

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133 - 11613	
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-	104
03	2759 N	2368	-0-	-391	-0-	2368	2			N	-0-	104
04	2700 N	1868	-0-	-832	-0-	1868	2			N	-0-	104
05	2790 N	1774	-0-	-1016	-0-	1773	2	1	9	N	1	105
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-	105
*07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-	105

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094 - 11570	
02	1456 N	1270	-0-	-186	-0-	1270	2			N	-0-	178
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	178
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-	178
05	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1267	2	43	9	N	39	181
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	181
*07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	181

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		10	RRCID ->	205483	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11109 - 11538	
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	57
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-	57
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-	57
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-	57
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	57
*07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	57

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101 - 11621	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11074 - 11590	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 11636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-	49
03		1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2		N	-0-	49
04		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-	49
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1764	2	48 9	N	44	51
06		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-	51
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-	51

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317												
02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-	32
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3334	2	86 9	N	78	110
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3482	2	132 9	N	120	230
05		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3987	2	23 9	N	21	80
06		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-	80
*07		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-	80

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176												
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	134	1	1929 2	N	14	47
							15	9				
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	149	1	2111 2	N	49	47
							54	9				
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	144	1	2023 2	N	31	47
							34	9				
05		2325 N	2308	-0-	-17	-0-	149	1	2108 2	N	46	57
							51	9				
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	144	1	2047 2	N	78	117
							86	9				
*07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	115	1	2187 2	N	69	161
							76	9				

MEADOWS 5 WELL #: 5 RRCID -> 208662 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10958 - 12019												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606												
02		2408 N	2247	-0-	-161	-0-	202	1	1983 2	N	56	166
							62	9				
03		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	223	1	2310 2	N	88	199
							97	9				
04		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	216	1	2170 2	N	77	241
							85	9				
05		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	194	1	2254 2	N	79	96
							87	9				
06		2550 N	2261	-0-	-289	-0-	2178	2	83 9	N	75	133
07		2542 N	2404	-0-	-138	-0-	2329	2	75 9	N	68	172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	134	1	1485	2	N	-0-		37
03	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	149	1	1593	2	N	1	1 8	37
04	1770 N	1595	-0-	-175	-0-	144	1	1450	2	N	1	1 8	37
05	1798 N	1442	-0-	-356	-0-	24	1	1416	2	N	2	2 8	37
06	1680 N	1301	-0-	-379	-0-	1300	2	1	9	N	1	1 8	37
07	1643 N	1313	-0-	-330	-0-	1312	2	1	9	N	1	1 8	37

FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530													
02	1624 N	1568	-0-	-56	-0-	202	1	1343	2	N	21	178 1 16 8	46
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	223	1	1508	2	N	58	54 8	50
04	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	216	1	1423	2	N	36	27 8	59
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	223	1	1418	2	N	127	36 8	150
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	43	1	1397	2	N	72	36 8	186
07	1736 N	1487	-0-	-249	-0-	1456	2	31	9	N	28	28 8	186

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524													
02	2464 N	2216	-0-	-248	-0-	403	1	1803	2	N	9	9 8	93
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	446	1	1960	2	N	28	28 8	93
04	2700 N	2316	-0-	-384	-0-	432	1	1867	2	N	15	15 8	93
05	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	446	1	1938	2	N	17	17 8	93
06	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	432	1	1859	2	N	11	11 8	93
*07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	446	1	2027	2	N	8	7 8	94

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062													
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	202	1	2243	2	N	33	18 8	107
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	223	1	2413	2	N	78	56 8	129
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	216	1	2313	2	N	41	35 8	135
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	223	1	2374	2	N	136	47 8	224
06	2460 N	2432	-0-	-28	-0-	22	1	2349	2	N	55	184 1 39 8	56
*07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30	29 8	57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	2800 N	2646	-0-	-154	243	202	1	2436	2	N	7	16
						8	9				7	8
03	3100 N	3155	-0-	55	298	223	1	2904	2	N	25	16
						28	9				25	8
04	3005 X	2707	-0-	-298	-0-	216	1	2478	2	N	12	16
						13	9				12	8
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	223	1	2537	2	N	14	16
						15	9				14	8
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	115	1	2321	2	N	10	16
						11	9				10	8
*07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2471	2	19	9	N	17	21
											12	8

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

02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-	127
03	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			N	-0-	127
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-	127
05	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			N	-0-	127
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	127
07	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1921	2	62	9	N	56	183

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

02	1428 N	794	-0-	-634	-0-	794	2			N	-0-	29
03	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			N	-0-	29
04	1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			N	-0-	29
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-	29
06	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-	29
07	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-	29

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564												

02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	202	1	2467	2	N	36	110
						40	9				19	8
03	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	223	1	2516	2	N	73	118
						80	9				65	8
04	2880 X	2625	-0-	-255	-0-	216	1	2342	2	N	61	140
						67	9				39	8
05	2976 X	2551	-0-	-425	-0-	86	1	2367	2	N	89	180
						98	9				49	8
06	2880 X	2424	-0-	-456	-0-	2359	2	65	9	N	59	197
07	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	216	1	2618	2	N	35	199
						39	9				33	8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				//CONT.//	744737									
HEFLEY				WELL #:	5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11003 - 13496	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	134 1	2801 2	N		69	31 8		75
							76 9							
03		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	149 1	3075 2	N		73	62 8		86
							80 9							
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	144 1	2840 2	N		40	39 8		87
							44 9							
05		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	149 1	2884 2	N		73	48 8		112
							80 9							
06		2970 X	2964	-0-	-6	-0-	144 1	2785 2	N		32	25 8		119
							35 9							
*07		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	115 1	2841 2	N		120	35 8		204
							132 9							

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11056 - 11625	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

MEADOWS 5SE				WELL #:	3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	N/A	
02		2380 N	2154	-0-	-226	-0-	134 1	2020 2	N		-0-			157
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	149 1	2299 2	N		46			203
							51 9							
04		2250 N	2229	-0-	-21	-0-	134 1	2085 2	N		9	185 1		27
							10 9							
05		2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2158 2			N	-0-			27
06		2430 N	1803	-0-	-627	-0-	1782 2	21 9	N		19			46
07		2294 N	2070	-0-	-224	-0-	2070 2			N	-0-			46

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11124 - 11580	
02		140 N	4	-0-	-136	-0-	4 2			N	-0-			177
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			177
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			177
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
*07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			177

CLIFFORD 30				WELL #:	2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11050 - 11540	
02		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3949 2	52 9	N		47	185 1		152
03		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4383 2	64 9	N		58			210
04		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4268 2	24 9	N		22			232
05		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3904 2	19 9	N		17			249
06		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3746 2	72 9	N		65			314
*07		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106 2			N	-0-	182 1		132

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4490 - 4880	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2558		RRCID -> 210592	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11220 - 12528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1876 N	1530	-0-	-346	-0-	101	1	1419	2	N	9	9	8	36
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	112	1	1829	2	N	26	26	8	36
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	108	1	1805	2	N	14	14	8	36
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	2	N	18	18	8	36
06	1920 N	1275	-0-	-645	-0-	14	1	1241	2	N	18	12	8	42
07	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1786	2	33	9	N	30	19	8	53
FRANCIS		WELL #: 2958		RRCID -> 211067		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12520 - 11232				
02	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	2	N	18	18	8	87
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	149	1	2498	2	N	148	56	8	179
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	144	1	2364	2	N	42	36	8	185
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	149	1	2426	2	N	142	181	1	47 8 99
06	2550 X	2485	-0-	-65	-0-	14	1	2391	2	N	73	40	8	132
07	2635 X	2528	-0-	-107	-0-	2495	2	33	9	N	30	30	8	132
HEFLEY		WELL #: 3048		RRCID -> 211084		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11344 - 12768				
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	134	1	1064	2	N	1	1	8	19
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	149	1	1183	2	N	2	2	8	19
04	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	144	1	1068	2	N	1	1	8	19
05	1333 N	1138	-0-	-195	-0-	149	1	986	2	N	3	3	8	19
06	1290 N	1115	-0-	-175	-0-	144	1	969	2	N	2	2	8	19
07	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	115	1	958	2	N	4	3	8	20
POWLEDGE		WELL #: 2		RRCID -> 211397		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11256 - 12026				
02	448 N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-			168
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			168
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	539	2	46	9	N	42			210
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	N	2	187	1	25
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-			25
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			25
FILLINGIM 40		WELL #: 13		RRCID -> 211406		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12628				
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			18
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1713	2	65	9	N	59			77
04	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-			77
05	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-			77
06	1710 N	1464	-0-	-246	-0-	1464	2			N	-0-			77
07	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1467	2	3	9	N	3			80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1680 N	1364	-0-	-316	-0-	1364	2		N	-0-			55
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			55
04	1680 N	1406	-0-	-274	-0-	1406	2		N	-0-			55
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1513	2	157	9	N	143	183 1	15
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			15
*07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			15

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

02	2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-				N	-0-			92
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

02	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	202	1	1767	2	N	24	14 8	149
						26	9						
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	223	1	2030	2	N	52	42 8	159
						57	9						
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	216	1	1944	2	N	31	27 8	163
						34	9						
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	223	1	1948	2	N	35	34 8	164
						39	9						
06	2250 N	1940	-0-	-310	-0-	22	1	1871	2	N	43	28 8	179
						47	9						
07	2263 N	2034	-0-	-229	-0-	1971	2	63	9	N	57	21 8	215

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	574	2	59	9	N	54		127
03	899 N	625	-0-	-274	-0-	624	2	1	9	N	1		128
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-		128
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-		128
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		128
07	1116 N	851	-0-	-265	-0-	827	2	24	9	N	22		150

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	134	1	2810	2	N	29	178 1 11 8	44
						32	9						
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	149	1	3067	2	N	61	42 8	63
						67	9						
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	34	1	2966	2	N	30	27 8	66
						33	9						
05	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3035	2	55	9	N	50	34 8	82
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2882	2	52	9	N	47	27 8	102
*07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2927	2	81	9	N	74	19 8	157

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2996	2	13	9	N	12	12 8	33
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3347	2	44	9	N	40	40 8	33
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3204	2	28	9	N	25	25 8	33
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3308	2	35	9	N	32	32 8	33
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3246	2	33	9	N	30	26 8	37
*07	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3393	2	23	9	N	21	20 8	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		1792 N	1571	-0-	-221	-0-	1548	2	23	9	N	21	11	8		128
03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1772	2	35	9	N	32	21	8		139
04		1890 N	1704	-0-	-186	-0-	1686	2	18	9	N	16	16	8		139
*05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1723	2	25	9	N	23	23	8		139
*06		1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1728	2	11	9	N	10	10	8		139
07		1767 N	1600	-0-	-167	-0-	1582	2	18	9	N	16	12	8		143

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581																
02		812 N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-				22
03		806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-				22
04		990 N	754	-0-	-236	-0-	754	2			N	-0-				22
05		806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-				22
06		750 N	416	-0-	-334	-0-	416	2			N	-0-				22
07		775 N	461	-0-	-314	-0-	461	2			N	-0-				22

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782																
02		1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1585	2	21	9	N	19	19	8		105
03		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1743	2	29	9	N	26	26	8		105
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2069	2	18	9	N	16	16	8		105
05		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1979	2	32	9	N	29	26	8		108
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1941	2	22	9	N	20	15	8		113
07		2170 N	1986	-0-	-184	-0-	1950	2	36	9	N	33	20	8		126

MEADOWS 5SE WELL #: 4 RRCID -> 213947 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10962 - 11546																
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	907	2	N	27				192
							30	9								
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	149	1	1030	2	N	-0-				192
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	134	1	961	2	N	-0-				192
05		1178 N	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-				192
06		1140 N	904	-0-	-236	-0-	904	2			N	-0-				192
07		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	2			N	-0-				192

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436																
02		1764 N	1503	-0-	-261	-0-	134	1	1369	2	N	-0-				102
03		1984 N	1791	-0-	-193	-0-	58	1	1705	2	N	25				127
							28	9								
04		1830 N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			N	-0-				127
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-				127
06		1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1521	2	3	9	N	3				130
07		1798 N	1277	-0-	-521	-0-	1225	2	52	9	N	47				177

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718																
02		2492 X	2148	-0-	-344	-0-	134	1	1963	2	N	46	17	8		208
							51	9								
03		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	149	1	3174	2	N	96	57	8		247
							106	9								
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	144	1	2804	2	N	89	182	1	40 8	114
							98	9								
05		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	144	1	2727	2	N	79	52	8		141
							87	9								
06		2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2567	2	91	9	N	83	46	8		178
*07		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2777	2	81	9	N	74	34	8		218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		

02		8120 X	7298	-0-	-822	-0-	134	1	7119	2	N	41	30	8	218	
							45	9								
03		8990 X	8496	-0-	-494	-0-	149	1	8206	2	N	128	56	8	290	
							141	9								
04		8700 X	2674	-0-	-6026	-0-	86	1	2541	2	N	43	200	1	24 8	109
							47	9								
05		8742 X	4510	-0-	-4232	-0-	144	1	4255	2	N	101	32	8	178	
							111	9								
*06		7500 X	6183	-0-	-1317	-0-	144	1	6013	2	N	24	24	8	178	
							26	9								
07		7750 X	6695	-0-	-1055	-0-	38	1	6616	2	N	37	37	8	178	
							41	9								

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

02		2324 N	2127	-0-	-197	-0-	134	1	1978	2	N	14	14	8	48	
							15	9								
03		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	14	1	2271	2	N	41	41	8	48	
							45	9								
04		2370 N	2226	-0-	-144	-0-	2198	2	28	9	N	25	25	8	48	
05		2356 N	2280	-0-	-76	-0-	2245	2	35	9	N	32	32	8	48	
06		2250 N	2140	-0-	-110	-0-	2111	2	29	9	N	26	24	8	50	
07		2294 N	2240	-0-	-54	-0-	2166	2	74	9	N	67	17	8	100	

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

02		1820 X	1047	-0-	-773	-0-	1047	2			N	-0-			30	
03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			30	
04		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-			30	
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			30	
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			30	
07		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-			30	

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

02		2212 N	2100	-0-	-112	-0-	134	1	1952	2	N	13			114	
							14	9								
03		2449 N	2241	-0-	-208	-0-	96	1	2145	2	N	-0-			114	
04		2190 N	2116	-0-	-74	-0-	2116	2			N	-0-			114	
05		2325 N	2187	-0-	-138	-0-	2153	2	34	9	N	31			145	
06		2160 N	1936	-0-	-224	-0-	1936	2			N	-0-			145	
07		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-			145	

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

02		1764 N	1491	-0-	-273	-0-	1472	2	19	9	N	17	17	8	199	
03		1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1677	2	40	9	N	36	36	8	199	
04		1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1627	2	28	9	N	25	25	8	199	
*05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1701	2	34	9	N	31	31	8	199	
*06		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15	15	8	199	
*07		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1703	2	22	9	N	20	19	8	200	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006										TOTAL DEPTH 13000 PERF.11603 - 12775						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3411	-0-	-33	-0-	134	1	3255	2	N	20	20	8			165
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	149	1	3667	2	N	50	44	8			171
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	144	1	3544	2	N	27	27	8			171
*05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	149	1	3697	2	N	72	183	1	33	8	27
*06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	144	1	3217	2	N	20	17	8			30
*07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	149	1	3522	2	N	32	20	8			42
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006										TOTAL DEPTH 12610 PERF.10971 - 12384						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660						
02	2156 N	2116	-0-	-40	-0-	2116	2			N	-0-					241
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					241
04	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	2101	2	4	9	N	4					245
05	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2140	2	2	9	N	2					247
06	2250 N	2029	-0-	-221	-0-	2029	2			N	-0-					247
07	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					247
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624						
02	2464 N	2258	-0-	-206	-0-	2138	2	120	9	N	109	188	1	14	8	137
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2416	2	65	9	N	59	44	8			152
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2326	2	31	9	N	28	28	8			152
05	2511 N	2407	-0-	-104	-0-	2366	2	41	9	N	37	37	8			152
06	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	2273	2	54	9	N	49	30	8			171
07	2449 N	2382	-0-	-67	-0-	2353	2	29	9	N	26	21	8			176
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610						
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2					67
03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2988	2	3	9	N	3					70
04	2790 N	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					70
05	2976 N	2953	-0-	-23	-0-	2953	2			N	-0-					70
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2852	2	42	9	N	38					108
*07	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
PURYEAR		WELL #:		2124	RRCID ->	217700	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 -	13090			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-						N	-0-			32
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						N	-0-			32
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-		473	2			N	-0-			32
*07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1452	2			N	-0-			32

FILLINGIM		WELL #:		2089	RRCID ->	218453	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11133 -	12486
02	1792 N	1714	-0-	-78	-0-	134	1	1580	2	N	-0-	68
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	149	1	1784	2	N	-0-	68
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	62	1	1883	2	N	-0-	68
05	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-	68
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1819	2	64	9	N	58	126
07	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	1881	2			N	-0-	126

MAXWELL		WELL #:		2023	RRCID ->	218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11663 -	13608
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-	47
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	47
04	1590 N	1269	-0-	-321	-0-	1269	2			N	-0-	47
05	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2			N	-0-	47
06	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	1193	2			N	-0-	47
07	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-	47

FILLINGIM 44 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	218617	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5402 -	6192
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HELTON		WELL #:		321	RRCID ->	219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11384 -	12673
02	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-	50
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	50
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	845	2	154	9	N	140	190
05	837 N	771	-0-	-66	-0-	732	2	39	9	N	35	45
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-	45
07	1023 N	614	-0-	-409	-0-	614	2			N	-0-	45

MEEK, G.		WELL #:		9054	RRCID ->	219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.12266 -	12682	
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-	7	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	
											7	5	-0-

MEADOWS 31		WELL #:		1	RRCID ->	219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11199 -	12304
02	2744 X	2066	-0-	-678	-0-	2064	2	2	9	N	2	115
03	3038 X	1736	-0-	-1302	-0-	1703	2	33	9	N	30	145
04	2940 X	2334	-0-	-606	-0-	2334	2			N	-0-	145
05	3038 X	2922	-0-	-116	-0-	2922	2			N	-0-	145
06	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2643	2			N	-0-	145
*07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-	145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	2128 N	2003	-0-	-125	-0-	202	1	1789	2	N	11	11	8	69
						12	9							
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	223	1	1916	2	N	35	35	8	69
						39	9							
04	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	216	1	1844	2	N	24	24	8	69
						26	9							
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	N	32	32	8	69
						35	9							
06	2100 N	1901	-0-	-199	-0-	22	1	1847	2	N	29	25	8	73
						32	9							
07	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2069	2	20	9	N	18	18	8	73

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726														
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2380	2	N	32	32	8	53
						35	9							
03	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	149	1	2622	2	N	72	64	8	61
						79	9							
04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	144	1	2687	2	N	41	41	8	61
						45	9							
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	149	1	2648	2	N	54	47	8	68
						59	9							
06	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	63	22	8	109
						69	9							
*07	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	115	1	2907	2	N	53	33	8	129
						58	9							

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636														
02	364 N	189	-0-	-175	-0-	189	2			N	-0-			84
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			84
04	480 N	254	-0-	-226	-0-	254	2			N	-0-	84	1	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784														
02	3220 X	3032	-0-	-188	-0-	3017	2	15	9	N	14	14	8	38
03	3565 X	3400	-0-	-165	-0-	3369	2	31	9	N	28	27	8	39
04	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3327	2	20	9	N	18	17	8	40
*05	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3422	2	79	9	N	72	23	8	89
*06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3340	2	18	9	N	16	13	8	92
*07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3032	2	37	9	N	34	18	8	108

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480														
02	1568 N	1494	-0-	-74	-0-	134	1	1332	2	N	25			250
						28	9							
03	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	77	1	1448	2	N	105	178	1	177
						116	9							
04	1740 N	1347	-0-	-393	-0-	1347	2			N	-0-			177
05	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	1305	2	81	9	N	74	184	1	67
06	1590 N	1056	-0-	-534	-0-	1056	2			N	-0-			67
07	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
HEFLEY			WELL #: 2047		RRCID -> 223887			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3899	2	10	9	N	9	42
03		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4235	2	23	9	N	21	44
04		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4115	2	44	9	N	40	71
*05		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4262	2	59	9	N	54	104
*06		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4133	2	14	9	N	13	105
*07		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4066	2	35	9	N	32	122

FRANCIS			WELL #: 1958		RRCID -> 224647			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618		
02		2184 N	2082	-0-	-102	-0-	2064	2	18	9	N	16	4
03		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2709	2	52	9	N	47	4
04		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24	4
05		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2711	2	28	9	N	25	4
06		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2523	2	20	9	N	18	5
*07		2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2814	2	40	9	N	36	16

SOPHIA			WELL #: 1450		RRCID -> 225165			COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751		
02		2800 X	2550	-0-	-250	-0-	2487	2	63	9	N	57	77
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2931	2	220	9	N	200	13
04		2970 X	2908	-0-	-62	-0-	2841	2	67	9	N	61	24
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2976	2	106	9	N	96	66
06		3000 X	2982	-0-	-18	-0-	2792	2	190	9	N	173	213
07		3100 X	2972	-0-	-128	-0-	2799	2	173	9	N	157	147

PURYEAR			WELL #: 1324		RRCID -> 225375			COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089		
02		728 N	461	-0-	-267	-0-	461	2			N	-0-	-0-
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-	-0-
04		810 N	488	-0-	-322	-0-	488	2			N	-0-	-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-	-0-
*07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	797	2	88	9	N	80	80

HEFLEY			WELL #: 3348		RRCID -> 225538			COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 12890		
02		2800 X	2574	-0-	-226	-0-	134	1	2422	2	N	16	72
							18	9					
03		3100 X	3011	-0-	-89	-0-	149	1	2828	2	N	31	72
							34	9					
04		3000 X	2854	-0-	-146	-0-	144	1	2691	2	N	17	73
							19	9					
05		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	149	1	2896	2	N	32	80
							35	9					
*06		2940 X	2894	-0-	-46	-0-	144	1	2726	2	N	22	88
							24	9					
07		3007 X	2985	-0-	-22	-0-	120	1	2826	2	N	35	105
							39	9					

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

02		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-		5756	2	30	9	N	27	23	8	181
03		6324 X	5955	-0-	-369	-0-		5915	2	40	9	N	36	20	8	197
04		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-		6997	2	64	9	N	58	39	8	216
05		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-		7411	2	23	9	N	21	19	8	218
06		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-		6483	2	26	9	N	24	17	8	225
07		6882 X	5063	-0-	-1819	-0-		5041	2	22	9	N	20	16	8	229

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624																
02		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		134	1	2387	2	N	11	9	8	57
								12	9							
03		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-		149	1	3023	2	N	116	15	8	158
								128	9							
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		144	1	2892	2	N	15	13	8	160
								17	9							
*05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-		149	1	3019	2	N	32	32	8	160
								35	9							
*06		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		144	1	2675	2	N	21	21	8	160
								23	9							
*07		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		120	1	2902	2	N	47	26	8	181
								52	9							

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680																
02		2800 N	2805	-0-	5	5		134	1	2651	2	N	18	18	8	153
								20	9							
03		3100 N	3478	-0-	378	383		149	1	3284	2	N	41	13	8	181
								45	9							
04		3000 N	3093	-0-	93	476		144	1	2935	2	N	13	8	8	186
								14	9							
05		3100 N	3223	-0-	123	599		149	1	3051	2	N	21	20	8	187
								23	9							
06		3702 X	3103	-0-	-599	-0-		144	1	2942	2	N	15	12	8	190
								17	9							
*07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		120	1	2917	2	N	47	15	8	222
								52	9							

SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758																
02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-		1896	2	34	9	N	31	31	8	50
03		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2263	2	83	9	N	75	75	8	50
04		2340 N	2153	-0-	-187	-0-		2099	2	54	9	N	49	49	8	50
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-		2204	2	61	9	N	55	53	8	52
06		2280 N	2030	-0-	-250	-0-		1995	2	35	9	N	32	26	8	58
07		2232 N	2141	-0-	-91	-0-		2055	2	86	9	N	78	36	8	100

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690																
02		700 N	235	-0-	-465	-0-		235	2			N	-0-			97
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587	2			N	-0-			97
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N	-0-			97
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	2			N	-0-			97
06		570 N	495	-0-	-75	-0-		495	2			N	-0-			97
07		620 N	303	-0-	-317	-0-		303	2			N	-0-			97

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
WISE				WELL #: 5	RRCID -> 233381	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 13010	PERF.11100	- 12870							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2520	-0-	-756	-0-	134	1	2386	2	N	-0-					65
03	3565 X	2989	-0-	-576	-0-	149	1	2840	2	N	-0-					65
04	3270 X	2845	-0-	-425	-0-	134	1	2676	2	N	32					97
05	3100 X	2679	-0-	-421	-0-	2659	2	20	9	N	18					115
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					115
*07	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					115

SOPHIA				WELL #: 1050	RRCID -> 233432	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10968	- 12764							
02	2072 N	2021	-0-	-51	-0-	134	1	1859	2	N	25	25	8			129
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	149	1	2085	2	N	53	50	8			132
04	2340 N	2136	-0-	-204	-0-	144	1	1957	2	N	32	31	8			133
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	149	1	2134	2	N	57	27	8			163
06	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	144	1	2000	2	N	28	9	8			182
*07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	120	1	2124	2	N	15	14	8			183

HEFLEY 47				WELL #: 9	RRCID -> 233494	COMPL. DATE 11/18/2007	TOTAL DEPTH 13576	PERF.11406	- 13356							
02	1904 N	1879	-0-	-25	-0-	1719	2	160	9	N	145	24	8			268
03	2790 N	2010	-0-	-780	-0-	1908	2	102	9	N	93	50	8			311
04	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1877	2	36	9	N	33	32	8			312
05	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	1942	2	62	9	N	56	40	8			328
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1831	2	44	9	N	40	21	8			347
07	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1555	2	40	9	N	36	26	8			357

HEFLEY				WELL #: 2148	RRCID -> 233598	COMPL. DATE 12/17/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11400	- 13601							
02	2657 N	2643	-0-	-14	-0-	2558	2	85	9	N	77	34	8			215
03	3100 N	3194	-0-	94	94	3092	2	102	9	N	93	170	1	69	8	69
04	3000 N	3058	-0-	58	152	3016	2	42	9	N	38	38	8			69
05	3100 N	3043	-0-	-57	95	2990	2	53	9	N	48	48	8			69
*06	2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	1025	2	21	9	N	19	19	8			69
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	9	8	8			70

PURYEAR				WELL #: 2824	RRCID -> 234034	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11440	- 13570							
02	1176 N	1027	-0-	-149	-0-	1027	2			N	-0-					20
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					20
04	1380 N	1019	-0-	-361	-0-	1019	2			N	-0-					20
05	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					20
06	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					20
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					20

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	1091	-0-	-1149	-0-	134 1	954 2	N	3	3 8		102
03	2294 N	692	-0-	-1602	-0-	149 1	541 2	N	2	2 8		102
04	1500 N	729	-0-	-771	-0-	144 1	585 2	N	-0-			102
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	149 1	1639 2	N	13	13 8		102
06	660 N	563	-0-	-97	-0-	144 1	396 2	N	21	6 8		117
07	744 N	545	-0-	-199	-0-	120 1	425 2	N	-0-			117

 HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

*08	4495 X	4359	-0-	-136	-0-	4301 2	58 9	N	53	53 8		48
*09	4350 X	4178	-0-	-172	-0-	4152 2	26 9	N	24	24 8		48
*10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	43 1	4281 2	N	51	51 8		48
*11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	144 1	4138 2	N	37	37 8		48
*12	4340 X	4284	-0-	-56	-0-	149 1	4094 2	N	37	37 8		48
*01	4340 X	4187	-0-	-153	-0-	149 1	3993 2	N	41	41 8		48
*02	3920 X	3542	-0-	-378	-0-	134 1	3379 2	N	26	26 8		48
*03	4340 X	4182	-0-	-158	-0-	149 1	3976 2	N	52	52 8		48
*04	4200 X	4027	-0-	-173	-0-	144 1	3848 2	N	32	32 8		48
*05	4278 X	4193	-0-	-85	-0-	149 1	4001 2	N	39	39 8		48
*06	3900 X	3887	-0-	-13	-0-	144 1	3721 2	N	20	20 8		48
*07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	120 1	3978 2	N	46	28 8		66

 HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

02	4788 X	4105	-0-	-683	-0-	134 1	3964 2	N	6	6 8		160
03	5301 X	4815	-0-	-486	-0-	149 1	4656 2	N	9	5 8		164
04	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	144 1	4489 2	N	8	5 8		167
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	149 1	4781 2	N	157	186 1	29 8	109
06	4770 X	4738	-0-	-32	-0-	144 1	4491 2	N	94	21 8		182
*07	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	120 1	4937 2	N	113	191 1	28 8	76

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

*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1414 2	130 9	N	118	174 1	19 8	18
*12	1674 N	1128	-0-	-546	-0-	1103 2	25 9	N	23	23 8		18
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1521 2	32 9	N	29	29 8		18
*02	1456 N	1176	-0-	-280	-0-	1155 2	21 9	N	19	19 8		18
*03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1197 2	44 9	N	40	40 8		18
*04	1500 N	1229	-0-	-271	-0-	1201 2	28 9	N	25	25 8		18
*05	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1184 2	31 9	N	28	28 8		18
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229 2	15 9	N	14	14 8		18
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1260 2	32 9	N	29	20 8		27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1985	2	57	9	N	75
03		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2101	2	77	9	N	75
04		2340 N	1956	-0-	-384	-0-	1909	2	47	9	N	75
*05		2263 N	2140	-0-	-123	-0-	2085	2	55	9	N	75
*06		2130 N	1992	-0-	-138	-0-	1964	2	28	9	N	75
*07		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2101	2	53	9	N	91

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396												
02		2324 N	2203	-0-	-121	-0-	2167	2	36	9	N	154
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2492	2	92	9	N	179
04		2580 N	2399	-0-	-181	-0-	2344	2	55	9	N	192
05		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2396	2	122	9	N	256
*06		2490 N	2275	-0-	-215	-0-	2228	2	47	9	N	77
07		2480 N	2465	-0-	-15	-0-	2417	2	48	9	N	88

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080												
02		4592 X	3788	-0-	-804	-0-	202	1	3574	2	N	73
03		4836 X	4182	-0-	-654	-0-	223	1	3914	2	N	73
04		4650 X	4013	-0-	-637	-0-	216	1	3767	2	N	73
05		4805 X	4106	-0-	-699	-0-	223	1	3841	2	N	73
06		3960 X	3714	-0-	-246	-0-	22	1	3652	2	N	78
07		4092 X	3678	-0-	-414	-0-	3634	2	44	9	N	104

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894												
02		14280 X	12205	-0-	-2075	-0-	12020	2	185	9	N	243
03		15810 X	15753	-0-	-57	-0-	15666	2	87	9	N	247
04		14910 X	14263	-0-	-647	-0-	14090	2	173	9	N	268
05		15221 X	13509	-0-	-1712	-0-	13411	2	98	9	N	142
06		15240 X	14847	-0-	-393	-0-	14695	2	152	9	N	233
07		15748 X	14822	-0-	-926	-0-	14651	2	171	9	N	336

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128												
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	295	2	166	9	N	192
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	324	2	11	9	N	18
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	18
05		496 N	159	-0-	-337	-0-	159	2			N	18
06		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	18
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	5012 X	4432	-0-	-580	-0-	202	1	4211	2	N	17	17 8	67
						19	9						
*03	5549 X	5145	-0-	-404	-0-	223	1	4865	2	N	52	52 8	67
						57	9						
*04	5340 X	4736	-0-	-604	-0-	216	1	4484	2	N	33	33 8	67
						36	9						
*05	5363 X	4869	-0-	-494	-0-	223	1	4594	2	N	47	47 8	67
						52	9						
*06	5130 X	4620	-0-	-510	-0-	115	1	4458	2	N	43	43 8	67
						47	9						
07	5146 X	4571	-0-	-575	-0-	4534	2	37	9	N	34	29 8	72

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362													
*01	4216 X	4143	-0-	-73	-0-	149	1	3948	2	N	42	42 8	133
						46	9						
*02	3808 X	3467	-0-	-341	-0-	134	1	3301	2	N	29	29 8	133
						32	9						
*03	4216 X	4015	-0-	-201	-0-	149	1	3801	2	N	59	59 8	133
						65	9						
*04	4020 X	3920	-0-	-100	-0-	144	1	3736	2	N	36	36 8	133
						40	9						
*05	4154 X	4040	-0-	-114	-0-	149	1	3844	2	N	43	43 8	133
						47	9						
*06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	144	1	3577	2	N	22	22 8	133
						24	9						
*07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	134	1	3723	2	N	32	29 8	136
						35	9						

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841													
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3100	2	52	9	N	47	31 8	53
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5569	2	183	9	N	166	106 8	113
04	3000 X	2928	-0-	-72	-0-	2763	2	165	9	N	150	54 8	209
05	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2702	2	91	9	N	83	179 1	75
06	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	2659	2	24	9	N	22	19 8	78
07	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	2943	2	109	9	N	99	25 8	152

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150													
02	2240 N	1692	-0-	-548	-0-	202	1	1480	2	N	9	9 8	94
						10	9						
03	2325 N	1933	-0-	-392	-0-	223	1	1678	2	N	29	29 8	94
						32	9						
04	2220 N	1848	-0-	-372	-0-	216	1	1613	2	N	17	17 8	94
						19	9						
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	223	1	1684	2	N	17	17 8	94
						19	9						
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	122	1	1931	2	N	14	13 8	95
						15	9						
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2047	2	20	9	N	18	15 8	98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737													
SOPHIA		WELL #:		8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1899	2	107	9	N	97	184	1	36	8	-0-
*03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2281	2	90	9	N	82	52	8			30
*04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2179	2	41	9	N	37	37	8			30
*05		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2165	2	55	9	N	50	50	8			30
*06		2160 N	2128	-0-	-32	-0-	2103	2	25	9	N	23	23	8			30
07		2232 N	2230	-0-	-2	-0-	2179	2	51	9	N	46	28	8			48

SOPHIA		WELL #:		6050	RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923	- 12797					
02		980 N	938	-0-	-42	-0-	908	2	30	9	N	27	27	8			71
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	936	2	63	9	N	57	57	8			71
04		1320 N	1011	-0-	-309	-0-	969	2	42	9	N	38	34	8			75
05		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	986	2	233	9	N	212	176	1	42	8	69
06		960 N	924	-0-	-36	-0-	896	2	28	9	N	25	21	8			73
*07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	935	2	122	9	N	111	26	8			158

PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038					
02		616 N	429	-0-	-187	-0-	429	2			N	-0-					33
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					33
04		690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					33
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	572	2	178	9	N	162	178	1			17
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					17
*07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					17

HEFLEY 13		WELL #:		3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071	- 11664					
02		4564 X	3913	-0-	-651	-0-	134	1	3685	2	N	85	187	1			233
							94	9									
03		5053 X	4129	-0-	-924	-0-	149	1	3864	2	N	105	178	1			160
							116	9									
04		4860 X	3858	-0-	-1002	-0-	134	1	3656	2	N	62	97	1			125
							68	9									
05		4681 X	3774	-0-	-907	-0-	3682	2	92	9	N	84					209
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3347	2	95	9	N	86	182	1			113
*07		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4277	2	92	9	N	84					197

FILLINGIM 44		WELL #:		15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122	- 12588					
02		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	134	1	2906	2	N	15	15	8			27
							17	9									
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	82	1	3188	2	N	52	52	8			27
							57	9									
04		3210 X	3105	-0-	-105	-0-	3070	2	35	9	N	32	32	8			27
05		3317 X	3209	-0-	-108	-0-	3164	2	45	9	N	41	41	8			27
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3002	2	43	9	N	39	33	8			33
07		3131 X	3065	-0-	-66	-0-	3011	2	54	9	N	49	24	8			58

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		35028 X	22669	-0-	-12359	-0-	110	1	22292	2	N	243	188	1		315
03		36983 X	30294	-0-	-6689	-0-	30238	2	56	9	N	51	177	1		189
04		33990 X	25889	-0-	-8101	-0-	25749	2	140	9	N	127	183	1		133
05		33077 X	25613	-0-	-7464	-0-	25525	2	88	9	N	80				213
06		29850 X	24389	-0-	-5461	-0-	24369	2	20	9	N	18	170	1		61
07		30287 X	24528	-0-	-5759	-0-	24333	2	195	9	N	177	185	1		53

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832																
02		46816 X	37737	-0-	-9079	-0-	179	1	37347	2	N	192	174	1		273
03		50623 X	39849	-0-	-10774	-0-	198	1	39443	2	N	189	363	1		99
04		48720 X	37040	-0-	-11680	-0-	192	1	36659	2	N	172				271
05		45291 X	36218	-0-	-9073	-0-	189	9	35984	2	N	184	365	1		90
06		42300 X	33274	-0-	-9026	-0-	33057	2	217	9	N	197	183	1		104
07		41788 X	32532	-0-	-9256	-0-	32348	2	184	9	N	167	183	1		88

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951																
02		47264 X	30426	-0-	-16838	-0-	134	1	30286	2	N	5				253
03		45384 X	31924	-0-	-13460	-0-	149	1	31774	2	N	1	177	1		77
04		41010 X	28900	-0-	-12110	-0-	144	1	28756	2	N	-0-				77
05		37665 X	28451	-0-	-9214	-0-	58	1	28293	2	N	91				168
06		31440 X	25932	-0-	-5508	-0-	25932	2			N	-0-				168
07		32488 X	25977	-0-	-6511	-0-	25977	2			N	-0-				168

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852																
02		38892 X	27051	-0-	-11841	-0-	55	1	26751	2	N	223	188	1		247
03		40827 X	36992	-0-	-3835	-0-	245	9	36629	2	N	285	182	1		350
04		36840 X	33756	-0-	-3084	-0-	49	1	33448	2	N	256	344	1		262
05		35495 X	33828	-0-	-1667	-0-	314	9	319	9	N	290	371	1		181
06		32460 X	-0-	-0-	-32460	-0-	26	1			N	-0-				181
07		33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-	282	9			N	NO RPT				181

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078																
02		28392 X	25092	-0-	-3300	-0-	179	1	24475	2	N	398	176	1		355
03		30783 X	26470	-0-	-4313	-0-	438	9	26153	2	N	108	361	1		102
04		29280 X	24241	-0-	-5039	-0-	198	1	23835	2	N	206	196	1		112
05		29605 X	24741	-0-	-4864	-0-	119	9	320	9	N	291	180	1		223
06		27210 X	23379	-0-	-3831	-0-	179	1	207	9	N	188	356	1		55
07		27776 X	17822	-0-	-9954	-0-	227	9	189	9	N	172	174	1		53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		11396 X	8678	-0-	-2718	-0-	208	1	8470	2	N	-0-			80
03		12152 X	9093	-0-	-3059	-0-	8983	2	110	9	N	100			180
04		11250 X	8438	-0-	-2812	-0-	8392	2	46	9	N	42	180	1	42
05		10757 X	8283	-0-	-2474	-0-	8283	2			N	-0-			42
06		9180 X	8011	-0-	-1169	-0-	7920	2	91	9	N	83			125
07		9486 X	7634	-0-	-1852	-0-	7634	2			N	-0-			125

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398															
02		44492 X	39870	-0-	-4622	-0-	179	1	39274	2	N	379	178	1	238
							417	9							
03		49259 X	41953	-0-	-7306	-0-	198	1	41668	2	N	79	177	1	140
							87	9							
04		47670 X	39124	-0-	-8546	-0-	192	1	38606	2	N	296	183	1	253
							326	9							
05		49259 X	39470	-0-	-9789	-0-	32	1	39099	2	N	308	343	1	218
							339	9							
06		T. A.	36184	-0-	36184	36184	35901	2	283	9	N	257	365	1	110
07		T. A.	36390	-0-	36390	72574	36208	2	182	9	N	165	181	1	94

SUNDOWN ENERGY LP 829482															
B & W MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11510															
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1344	2	151	9	N	137	197	1	190
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2060	2	44	9	N	40			230
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2044	2	34	9	N	31			261
05		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2804	2	86	9	N	78	169	1	170
*06		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2630	2	163	9	N	148	168	1	150
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235															
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			190
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	318	2	22	9	N	20			210
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2			212
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	372	2	22	9	N	20	177	1	55
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			55
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 11097															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098															
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			323
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			323
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			323
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			323
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			323
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482													
MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 11094													
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	189	1	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383													
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			129
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			129
04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			129
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			129
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			129
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			129

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 11536													
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			199
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			199
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1689	2	50	9	N	45		244
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476	2	17	9	N	15	169	90
*06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	N	6		96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587													
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1107	2	15	9	N	14		144
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1428	2	7	9	N	6		150
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-		150
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1399	2	55	9	N	50		200
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1347	2	22	9	N	20	172	48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518													
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			145
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			145
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			145
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2213	2	67	9	N	61		206
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2090	2	25	9	N	23	178	51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528													
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			78
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			78
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			78
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			78
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			78
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			230

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
GATLIN 3		WELL #:		2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111	- 11583		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	626	2	4	9	N	4			276
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	5			281
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			281
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			281
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	488	2	23	9	N	21	178	1	124
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

MEADOWS 4		WELL #:		5	RRCID ->	215061	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10880	- 11336		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			177
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			177
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			177
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

HEFLEY 4		WELL #:		6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11075	- 11502		
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			266
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			266
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			266
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			266
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	N	1	178	1	89
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

MEADOWS 4		WELL #:		6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907	- 11381		
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			190
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			190
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			190
05	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2258	2	6	9	N	5			195
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			195
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

GATLIN 3		WELL #:		3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103	- 11502		
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	611	2	30	9	N	27	194	1	63
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			63
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			63
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			63
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	595	2	30	9	N	27			90
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904	- 11535		
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3041	2	96	9	N	87			160
03	3689 X	3405	-0-	-284	-0-	3339	2	66	9	N	60			220
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	2	4	9	N	4			224
05	3844 X	3542	-0-	-302	-0-	3535	2	7	9	N	6			230
*06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3348	2	75	9	N	68	168	1	130
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT			130

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10911	- 11518		
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			279
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			279
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			279
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	2	7	9	N	6	176	1	109
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1989	2	51	9	N	46			155
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP			//CONT.//		829482										
HEFLEY 4			WELL #:		8	RRCID ->	232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083 - 11499			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	2			N	-0-			159
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-			159
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	2			N	-0-			159
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	2			N	-0-			159
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-		554	2			N	-0-			159
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			159

MEADOWS 4			WELL #:		8	RRCID ->	232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896 - 11368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-			94
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-			94
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2			N	-0-			94
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-			94
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			94

UNIT PETROLEUM COMPANY			WELL #:		877099	RRCID ->	064567	COMPL. DATE	12/10/1975	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11438 - 11788			
HOLLAND -C-			WELL #:		5703	RRCID ->	064567	COMPL. DATE	12/10/1975	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11438 - 11788			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	346 N	346	-0-	-0-	-0-		5	1	330	2	N	10			107
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		6	1	397	2	N	3			110
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-		3	9	317	2	N	-0-			110
05	372 N	354	-0-	-18	-0-		5	1	338	2	N	10			120
06	390 N	313	-0-	-77	-0-		11	9	295	2	N	12			132
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-		5	1	362	2	N	17			149
							13	9							
							6	1							
							19	9							

HOLLAND -C-			WELL #:		5712	RRCID ->	101639	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	14830	PERF.11172 - 11182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DIXON			WELL #:		2056	RRCID ->	108436	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11170 - 11547			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	637 N	637	-0-	-0-	-0-		631	2	6	9	N	5			48
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		548	2	10	9	N	9			57
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	2			N	-0-			57
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1326	2	6	9	N	5			62
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-			62
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-			62

DIXON			WELL #:		3056	RRCID ->	108743	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11261 - 11569			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			4				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			4				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			4				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			4				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			4				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			4				N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND -C-		WELL #:		5715	RRCID ->	126634	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	14787	PERF.	11162 - 11172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 68		WELL #:		6810	RRCID ->	135072	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11394 - 11550	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANDIVER		WELL #:		5405	RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11252 - 11594	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HOLLAND -C-		WELL #:		5714	RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11175 - 11510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND -C-		WELL #:		5708	RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11244 - 11560	
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		22	1	1442	2	N	25	142
							28	9					
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		25	1	1760	2	N	19	1 8
							21	9					
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-		26	1	1737	2	N	20	180
							22	9					
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		27	1	1678	2	N	19	1 8
							21	9					198
06	1740 N	1710	-0-	-30	-0-		27	1	1665	2	N	16	1 8
							18	9					213
*07	1860 N	1715	-0-	-145	-0-		29	1	1666	2	N	18	195 1 1 8
							20	9					35

VANDIVER		WELL #:		5401	RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11122 - 11431	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->		182042	COMPL. DATE		09/27/2000	TOTAL DEPTH		11710	PERF.11228 - 11428		

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

WILLIS		WELL #:		4404	RRCID ->		182248	COMPL. DATE		03/17/2001	TOTAL DEPTH		11725	PERF.11216 - 11453		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

CARR 13		WELL #:		1316	RRCID ->		182354	COMPL. DATE		03/26/2001	TOTAL DEPTH		11740	PERF.11168 - 11463		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 14		WELL #:		1410	RRCID ->		182593	COMPL. DATE		02/13/2001	TOTAL DEPTH		11743	PERF.10954 - 11553		

02	INC G-10	681	-0-	681	2404	10 1	661	2	Y	9						134
03	INC G-10	1041	-0-	1041	3445	10 9	973	2	Y	49	1	8				182
04	3000 N	1022	-0-	-1978	1467	14 1	987	2	Y	18	1	8				199
05	2482 N	1015	-0-	-1467	-0-	54 9	985	2	Y	13	2	8				210
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	15 1	992	2	Y	7	179	1				38
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	14 9	887	2	Y	-0-						38

VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->		183925	COMPL. DATE		04/17/2001	TOTAL DEPTH		11789	PERF.11240 - 11572		

02	INC G-10	455	-0-	455	2036	7 1	444	2	Y	4						42
03	INC G-10	833	-0-	833	2869	4 9	821	2	Y	-0-						42
04	3000 N	685	-0-	-2315	554	12 1	643	2	Y	29	1	8				70
05	1283 N	729	-0-	-554	-0-	10 1	715	2	Y	2						72
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	32 9	686	2	Y	2						74
*07	713 N	682	-0-	-31	-0-	12 1	670	2	Y	-0-						74

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
HOLLAND -C-		WELL #:		5707	RRCID ->	184286	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	11804 PERF.11195 - 11588
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	446		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	446		N	-0-	-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715 PERF.11048 - 11569
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 1	593 2	N	10	62
						11 9				
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	5 1	380 2	N	18	80
						20 9				
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5 1	324 2	N	12	92
						13 9				
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-	92
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	92
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	92

HOLLAND -C-		WELL #:		5705	RRCID ->	185921	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	11930 PERF.11150 - 11790
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEEK 68		WELL #:		6808	RRCID ->	185935	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880 PERF.11102 - 11768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680 PERF.11166 - 11507
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	26 1	1680 2	N	1 8	18
						1 9				
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	28 1	1994 2	N	3 8	20
						3 9				
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	29 1	1928 2	N	7 8	25
						8 9				
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	32 1	1966 2	N	9 8	33
						10 9				
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	32 1	1953 2	N	5 8	37
						6 9				
*07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	35 1	2018 2	N	4 8	40
						4 9				

CARR 14		WELL #:		1401	RRCID ->	186116	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11329 - 11546
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VANDIVER		WELL #:		5404	RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11223 - 11625		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11143 - 11558		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	253	-0-	253	253	4	1	249	2	N	-0-			20
07	14B2 EXT	428	-0-	428	681	7	1	421	2	N	-0-			20

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11199 - 11505		
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	26	1	1654	2	N	-0-			105
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	26	1	1850	2	N	-0-			105
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	27	1	1793	2	N	-0-			105
05	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	28	1	1749	2	N	-0-	2	2 8	105
						2	9							
06	1830 N	1772	-0-	-58	-0-	28	1	1714	2	N	-0-	27		132
*07	1891 N	1761	-0-	-130	-0-	30	9	1728	2	N	-0-	3		135
						3	9							

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11206 - 11478		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			140
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			140
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			140
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			140

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930 - 11568		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157 - 11556		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	335	2	N	-0-			95
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	10	1	651	2	N	-0-	7		102
						8	9							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	2	N	-0-			102
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	11	1	666	2	N	-0-	2		104
						2	9							
*07	682 N	565	-0-	-117	-0-	10	1	555	2	N	-0-			104

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999	- 11288					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 11710			PERF.11204 - 11493			
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15	1	932	2	N	11	2	8		217
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	16	1	1148	2	N	12	192	1		37
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	13	9	1058	2	N	9	1	8		45
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	10	9	1114	2	N	2				47
06	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	18	1	1113	2	N	5				52
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	2	9	1145	2	N	7				59
						8	9								

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 11725			PERF.10990 - 11559			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003			TOTAL DEPTH 11700			PERF.11152 - 11531			
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	21	1	1358	2	N	13				128
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	14	9	1535	2	N	15	1	8		142
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	22	1	1544	2	N	18	2	8		158
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	17	9	1542	2	N	11	1	8		168
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	23	1	1545	2	N	13	1	8		180
*07	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	20	9	1570	2	N	13	1	8		192
						25	1								
						12	9								
						14	9								
						27	1								
						14	9								

GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 11170			PERF.10932 - 11094			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11238	-		11573					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	2	N	47	1	8	143	
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	52	9	2468	2	N	46	2	8	187	
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	35	1	2436	2	N	11	1	8	197	
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	51	9	2413	2	N	13	2	8	208	
06	2460 N	2457	-0-	-3	-0-	39	1	2396	2	N	20			228	
*07	2573 N	2504	-0-	-69	-0-	22	9	2460	2	N	2	189	1	8	40
						42	1								
						2	9								
CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11362	-		11705					
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	29	1	1866	2	N	9	1	8	50	
03	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	10	9	2824	2	N	24	2	8	72	
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	40	1	2131	2	N	8	2	8	78	
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	26	9	2319	2	N	22	3	8	97	
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	32	1	2264	2	N	19	1	8	115	
*07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	9	9	2330	2	N	19	1	8	133	
						37	1								
						24	9								
						37	1								
						21	9								
						40	1								
						21	9								
						21	9								
NOAH		WELL #: 0812P		RRCID -> 196200	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11274	-		11498					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WILLIS "A"		WELL #: 4401P		RRCID -> 196205	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.11368	-		11501					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
CARR 14		WELL #: 1409P		RRCID -> 196389	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11284	-		11684					
02	3444 X	2619	-0-	-825	-0-	40	1	2556	2	N	21	1	8	227	
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	23	9	2792	2	N	50	186	1	8	89
04	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	39	1	2718	2	N	35	4	8	120	
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	55	9	2696	2	N	28	3	8	145	
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	41	1	2712	2	N	24	2	8	167	
*07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	39	9	2784	2	N	15	2	8	180	
						43	1								
						31	9								
						44	1								
						26	9								
						48	1								
						17	9								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 14		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1402P		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262	- 11346							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11206	- 11686							
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	15 1	954 2	N	12	1 8					278
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13 9	1284 2	N	17						295
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	18 1	1163 2	N	8	1 8					302
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	9 9	1096 2	N	19	1 8					320
06	1290 N	1003	-0-	-287	-0-	18 1	978 2	N	8						328
*07	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	21 9	1012 2	N	13	195 1					146
						16 1									
						9 9									
						17 1									
						14 9									
HOLLAND C		WELL #: 5709P		RRCID -> 197565	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11207	- 11814							
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	4 1	271 2	N	43						218
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	47 9	334 2	N	-0-						218
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	5 1	353 2	N	1	1 8					218
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	1 9	335 2	N	9						227
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	5 1	315 2	N	5						232
*07	372 N	239	-0-	-133	-0-	10 9	235 2	N	-0-	179 1					53
						6 9									
						4 1									
WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11864	PERF.11187	- 11543							
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	7 1	460 2	N	-0-						75
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6 1	457 2	N	5						80
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	6 9	465 2	N	3						83
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	7 1	515 2	N	-0-						83
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	3 9	434 2	N	7						90
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	8 1	549 2	N	7						97
						8 9									
						8 9									
HEFLEY		WELL #: 4106P		RRCID -> 197569	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11206	- 11490							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
CARR-MUSE			WELL #:		5505P	RRCID -> 197728			COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	11860 PERF.11374 - 11506			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEARSON			WELL #:		5507P	RRCID -> 197729			COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890 PERF.11375 - 11508			
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	13	1	842	2	N	-0-			70
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	9	1	663	2	N	1	1 8		70
							1	9							
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	-0-			70
05		961 N	892	-0-	-69	-0-	14	1	877	2	N	1	1 8		70
							1	9							
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	13	1	809	2	N	-0-			70
*07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	822	2	N	-0-			70

HEFLEY			WELL #:		4111P	RRCID -> 197730			COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885 PERF.11242 - 11586			
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	23	1	1475	2	N	13	3 8		265
							14	9							
03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	24	1	1682	2	N	6	1 8		270
							7	9							
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	28	1	1844	2	N	5	2 8		273
							6	9							
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1936	2	N	5	2 8		276
							6	9							
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	32	1	1937	2	N	2	191 1 2 8		85
							2	9							
*07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	34	1	1995	2	N	-0-			85

TEAS			WELL #:		4315P	RRCID -> 197759			COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890 PERF.11234 - 11591			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 12			WELL #:		1215P	RRCID -> 197912			COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810 PERF.11307 - 11636			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07		14B2 EXT	30	-0-	30	30	1	1	29	2	N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11661 - 11763			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	30	1	1918	2	N	-0-				148
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	31	1	2191	2	N	-0-				148
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	33	1	2210	2	N	-0-				148
05	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	31	1	1914	2	N	1	1	8		148
						1	9								
06	2040 N	1990	-0-	-50	-0-	32	1	1940	2	N	16	1	8		163
						18	9								
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	36	1	2078	2	N	13				176
						14	9								

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11172 - 11488
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

TEAS 43		WELL #:		4308P	RRCID ->	198241	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	11069 - 11566
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11292 - 11670
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRAHAM P		WELL #:		4614	RRCID ->	198244	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13663	PERF.	10942 - 11030	
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	N	1	1 8	108
						1	9						
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	2	N	9	2 8	115
						10	9						
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	995	2	N	2		117
						2	9						
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	51	1	1129	2	N	1	1 8	117
						1	9						
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	N	11	1 8	127
07	1085 N	493	-0-	-592	-0-	493	2			N	-0-		127

CARR 13		WELL #:		1301P	RRCID ->	198478	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11318 - 11606
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARR 55		WELL #: 5514P		RRCID -> 198479	COMPL. DATE 09/25/2003	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11064 - 11558									
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	N	16					258
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	18	9	862	2	N	50	189	1	1	8	118
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	13	1	862	2	N	17	1	8			134
05	806 N	708	-0-	-98	-0-	19	9	678	2	N	17	1	8			150
06	900 N	613	-0-	-287	-0-	10	1	590	2	N	12					162
*07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	13	9	915	2	N	17					179
CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11163 - 11560									
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	21	1	1323	2	N	-0-					62
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	34	1	2432	2	N	-0-					62
04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	32	1	2145	2	N	-0-					62
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	36	1	2239	2	N	-0-					62
06	2400 N	1739	-0-	-661	-0-	28	1	1711	2	N	-0-					62
*07	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	36	1	2068	2	N	3					65
CARR 14		WELL #: 1415P		RRCID -> 199316	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 11495	PERF. N/A									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT					-0-
TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11389 - 11520									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
TEAS 42		WELL #: 4213P		RRCID -> 199364	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11358 - 11530									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
CARR 12		WELL #: 1229		RRCID -> 199402	COMPL. DATE 08/14/2003	TOTAL DEPTH 14150	PERF.10910 - 11522									
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1861	2	7	9	N	6	1	8			135
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2112	2	28	9	N	25	2	8			158
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2504	2	26	9	N	24	4	8			178
05	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1951	2	19	9	N	17	2	8			193
06	2070 N	1887	-0-	-183	-0-	1862	2	25	9	N	23					216
*07	2604 N	1958	-0-	-646	-0-	1934	2	24	9	N	22	193	1	1	8	44

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	12	1	755	2	N	3	3	8	150	
						3	9								
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	14	1	1010	2	N	7			157	
						8	9								
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	981	2	N	3	2	8	158	
						3	9								
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	17	1	1069	2	N	5	1	8	162	
						6	9								
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1030	2	N	1			163	
						1	9								
*07	1023 N	951	-0-	-72	-0-	16	1	932	2	N	3			166	
						3	9								

 WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	12	1	781	2	N	-0-			160
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	13	1	917	2	N	-0-			160
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	13	1	885	2	N	-0-			160
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	15	1	911	2	N	1	1	8	160
						1	9							
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-			160
*07	930 N	926	-0-	-4	-0-	16	1	908	2	N	2			162
						2	9							

 CARR 13 WELL #: 1313P RRCID -> 199463 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11387 - 11540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 CARR 14 WELL #: 1414P RRCID -> 199464 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11070 - 11513

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

 CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	13	1	828	2	N	6	1	8	213
						7	9							
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	2	N	5	1	8	217
						6	9							
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	22	1	1453	2	N	-0-			217
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	23	1	1441	2	N	-0-			217
06	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	20	1	1238	2	N	5	2	8	220
						6	9							
07	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	23	1	1314	2	N	2	2	8	220
						2	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	2	N	27		212
							30	9						
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	29	1	2031	2	N	19	1 8	230
							21	9						
04		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	30	1	1966	2	N	34	1 8	263
							37	9						
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	32	1	1957	2	N	26	1 8	288
							29	9						
06		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	31	1	1864	2	N	29		317
							32	9						
*07		2108 N	1920	-0-	-188	-0-	32	1	1874	2	N	13	195 1	135
							14	9						

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562														
02		2744 X	2443	-0-	-301	-0-	37	1	2381	2	N	23		240
							25	9						
03		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	43	1	3041	2	N	46	193 1 1 8	92
							51	9						
04		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	44	1	2892	2	N	36	1 8	127
							40	9						
05		3038 X	3025	-0-	-13	-0-	47	1	2937	2	N	37	1 8	163
							41	9						
06		2940 X	2929	-0-	-11	-0-	47	1	2841	2	N	37		200
							41	9						
*07		3038 X	2645	-0-	-393	-0-	44	1	2566	2	N	32		232
							35	9						

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540														
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	21	1	1363	2	N	10	1 8	72
							11	9						
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	22	1	1580	2	N	3		75
							3	9						
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	24	1	1591	2	N	14	1 8	88
							15	9						
05		1550 N	1369	-0-	-181	-0-	22	1	1340	2	N	6	1 8	93
							7	9						
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	26	1	1603	2	N	18		111
							20	9						
*07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	29	1	1671	2	N	18		129
							20	9						

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516														
02		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1955	2	N	5	2 8	90
							6	9						
03		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	32	1	2273	2	N	4	1 8	93
							4	9						
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	34	1	2229	2	N	2	2 8	93
							2	9						
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	37	1	2290	2	N	7	3 8	97
							8	9						
06		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	36	1	2194	2	N	2		99
							2	9						
*07		2356 N	2112	-0-	-244	-0-	36	1	2076	2	N	-0-		99

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR-MUSE		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5503P		RRCID -> 200407		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375 - 11516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	17	1	1110	2	Y	-0-			145
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	19	1	1317	2	Y	-0-			145
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	20	1	1336	2	Y	-0-			145
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	21	1	1330	2	Y	-0-			145
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	2	Y	-0-			145
07	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	22	1	1297	2	Y	-0-			145

HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11289 - 11785				
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	37	1	2392	2	N	35	2	8	110
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	38	1	2710	2	N	39	2	8	147
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	43	9	2687	2	N	22	4	8	165
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	41	1	2681	2	N	21	3	8	183
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	24	9	2659	2	N	13	1	8	195
*07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	43	1	2731	2	N	29	2	8	222
						23	9							
						44	1							
						14	9							
						47	1							
						32	9							

BOURASSA -B-		WELL #: 4311P		RRCID -> 201052		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11085 - 11557				
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	N	-0-			103
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	345	2	N	-0-			103
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	-0-			103
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-			103
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	2	N	-0-			103
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	6	1	351	2	N	-0-			103

CARR 13		WELL #: 1309P		RRCID -> 201112		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11373 - 11627				
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	N	5			102
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6	9	547	2	N	4	1	8	105
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	494	2	N	5			110
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	7	1	409	2	N	-0-			110
06	540 N	410	-0-	-130	-0-	7	1	403	2	N	-0-			110
07	527 N	323	-0-	-204	-0-	5	1	318	2	N	-0-			110

CARR 14		WELL #: 1407P		RRCID -> 201509		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11269 - 11518				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 43		WELL #: 4307P		RRCID -> 201510		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11158 - 11535				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 -	11734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	21 1	1334 2	N	43	1 8		230
							47 9						
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	22 1	1531 2	N	27	2 8		255
							30 9						
04		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	26 1	1698 2	N	20	2 8		273
							22 9						
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	27 1	1707 2	N	20	3 8		290
							22 9						
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	29 1	1743 2	N	20			310
							22 9						
*07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31 1	1814 2	N	17	2 8		325
							19 9						

CARR 55		WELL #:		5515P	RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11180 -	11557	

02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 2	N	-0-			32
							1 1	94 2	N	-0-			32
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	100 2	N	-0-			32
							2 1	130 2	N	-0-			32
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	134 2	N	-0-			32
							2 1	132 2	N	-0-			32
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	N	-0-			32
							2 1	134 2	N	-0-			32
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	N	-0-			32
							2 1	132 2	N	-0-			32
*07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	2 1	132 2	N	-0-			32
							2 1	132 2	N	-0-			32

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

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-

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

02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	13 1	839 2	N	15			87
							17 9						
03		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	16 1	1119 2	N	20			107
							22 9						
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	17 1	1148 2	N	26	1 8		132
							29 9						
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	18 1	1147 2	N	21			153
							23 9						
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	19 1	1133 2	N	15			168
							17 9						
*07		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	19 1	1083 2	N	15			183
							17 9						

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

02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	20 1	1259 2	N	-0-			220
							19 1	1357 2	N	-0-			220
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	18 1	1195 2	N	-0-			220
							26 1	1622 2	N	13	1 8		232
04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	14 9						
							29 1	1793 2	N	12			244
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	13 9						
							33 1	1886 2	N	14	188 1		70
06		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	15 9						
*07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
VANDIVER			WELL #:		5421P	RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11233 - 11841		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	28	1	1791	2	N	-0-		188
03		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	29	1	2075	2	N	-0-		188
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	28	1	1852	2	N	-0-		188
05		2015 N	1874	-0-	-141	-0-	30	1	1841	2	N	3	1 8	190
							3	9						
06		2040 N	1886	-0-	-154	-0-	30	1	1839	2	N	15		205
							17	9						
*07		1953 N	1909	-0-	-44	-0-	32	1	1874	2	N	3		208
							3	9						

TEAS 43			WELL #:		4302P	RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11154 - 11668		
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	22	1	1437	2	N	10	2 8	113
							11	9						
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	21	1	1477	2	N	10	1 8	122
							11	9						
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	23	1	1523	2	N	11	3 8	130
							12	9						
05		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	27	1	1663	2	N	2	2 8	130
							2	9						
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	29	1	1797	2	N	5		135
							6	9						
*07		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	32	1	1837	2	N	8		143
							9	9						

TEAS 42			WELL #:		4211P	RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11300 - 11490		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		63

HEFLEY			WELL #:		4102P	RRCID -> 202927		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11171 - 11526		
02		946 N	946	-0-	-0-	-0-	14	1	929	2	N	3	1 8	225
							3	9						
03		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1894	2	N	15	187 1 1 8	52
							17	9						
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	26	1	1708	2	N	20	2 8	70
							22	9						
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1929	2	N	8	3 8	75
							9	9						
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	31	1	1913	2	N	-0-		75
*07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	34	1	1943	2	N	3		78
							3	9						

TEAS 42			WELL #:		4215P	RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11329 - 11506		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
CARR 12			WELL #: 1209P		RRCID -> 202938			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	16	1	999	2	N	-0-		142
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	15	1	1091	2	N	3		145
						3	9						
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	13	1	853	2	N	5		150
						6	9						
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	18	1	1138	2	N	5		155
						6	9						
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	18	1	1084	2	N	3		158
						3	9						
*07	899 N	851	-0-	-48	-0-	14	1	835	2	N	2		160
						2	9						

FILLINGIM			WELL #: 4004P		RRCID -> 202939			COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390		

02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	18	1	1202	2	N	9	1 8	148
						10	9						
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	20	1	1565	2	N	6	1 8	153
						7	9						
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	29	1	1971	2	N	16	2 8	167
						18	9						
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	16	1	1866	2	N	2	2 8	167
						2	9						
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-		167
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-		167

CARR 55			WELL #: 5510P		RRCID -> 202940			COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578		

02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	27	1	1754	2	N	19	1 8	168
						21	9						
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	28	1	1986	2	N	8	1 8	175
						9	9						
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	28	1	1881	2	N	-0-		175
05	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	31	1	1931	2	N	-0-		175
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	34	1	2076	2	N	-0-		175
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	37	1	2133	2	N	1	1 8	175
						1	9						

PEARSON			WELL #: 5502P		RRCID -> 202942			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511		

02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	17	1	1072	2	N	-0-		17
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	22	1	1533	2	N	-0-		17
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	15	1	969	2	N	-0-		17
05	1209 N	799	-0-	-410	-0-	13	1	786	2	N	-0-		17
06	1500 N	800	-0-	-700	-0-	13	1	787	2	N	-0-		17
07	1023 N	876	-0-	-147	-0-	15	1	861	2	N	-0-		17

CARR-PEARSON			WELL #: 5506		RRCID -> 202955			COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 11244		

02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	969	2	N	9	1 8	205
						10	9						
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	18	1	1297	2	N	-0-		205
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	19	1	1280	2	N	15		220
						17	9						
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	21	1	1306	2	N	5	187 1 1 8	37
						6	9						
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	21	1	1305	2	N	2		39
						2	9						
*07	1364 N	1357	-0-	-7	-0-	23	1	1325	2	N	8	1 8	46
						9	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1311P		RRCID -> 203132		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11361 - 11668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	12	1	790	2	N	15			100
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	17	9							118
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	14	1	954	2	N	19	1	8	143
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	21	9							155
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	26	1	8	173
*07	992 N	946	-0-	-46	-0-	29	9							183
						16	1	969	2	N	13	1	8	
						14	9							
						15	1	938	2	N	18			
						20	9							
						16	1	918	2	N	11	1	8	
						12	9							
CARR 55		WELL #: 5512P		RRCID -> 203776		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11215 - 11608				
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	1083	2	N	-0-			165
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1107	2	N	-0-			165
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	14	1	941	2	N	9	1	8	173
05	1209 N	1045	-0-	-164	-0-	10	9							188
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	16	1	1011	2	N	16	1	8	198
*07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	18	1	990	2	N	10			210
						11	9							
						18	1	1042	2	N	12			
						13	9							
TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11307 - 11670				
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	2	N	-0-			60
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-			60
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-			60
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	8	1	474	2	N	-0-			60
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	N	-0-			60
*07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	6	1	361	2	N	-0-			60
CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10903 - 11532				
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	23	1	1472	2	N	13	1	8	225
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	14	9							55
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	27	1	1926	2	N	10	179	1	1 8
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	11	9							67
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	30	1	1950	2	N	13	1	8	70
*07	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	14	9							73
						30	1	1843	2	N	4	1	8	
						4	9							
						31	1	1860	2	N	4	1	8	76
						4	9							
						28	1	1648	2	N	3			
						3	9							

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

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

02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	28 1	1810 2	N	61	1 8	240
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	67 9	2091 2	N	27	187 1	77
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	30 1	1992 2	N	14	1 8	90
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	30 9	2325 2	N	18	3 8	105
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	37 1	2298 2	N	13		118
*07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	20 9	2134 2	N	8	1 8	125

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

02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	22 1	1417 2	N	16	1 8	155
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	18 9	1651 2	N	20		175
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	23 1	1583 2	N	17	2 8	190
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	22 9	1660 2	N	12		202
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	24 1	1637 2	N	16		218
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	19 9	1744 2	N	25	192 1	51

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

02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 1	211 2	N	-0-		40
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4 1	275 2	N	-0-		40
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3 1	220 2	N	-0-		40
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	4 1	231 2	N	-0-		40
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	5 1	283 2	N	-0-		40
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4 1	253 2	N	-0-		40

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

02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	29 1	1863 2	N	26	1 8	180
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	29 9	2369 2	N	4	1 8	183
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	34 1	2287 2	N	5	1 8	187
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	4 9	2249 2	N	3	3 8	187
06	2340 N	2216	-0-	-124	-0-	35 1	2178 2	N	2		189
*07	2418 N	2004	-0-	-414	-0-	6 9	1945 2	N	23	195 1	17

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11066 - 11712			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	442	2	N	-0-		38
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	610	2	N	2		40
						2	9						
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	-0-		40
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	591	2	N	-0-		40
06	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-		40
*07	620 N	155	-0-	-465	-0-	3	1	146	2	N	5		45
						6	9						

DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11336 - 11604			
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	10	1	628	2	N	14	1 8	153
						15	9						
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	2	N	7		160
						8	9						
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	952	2	N	5		165
						6	9						
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1008	2	N	4	1 8	168
						4	9						
06	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	16	1	993	2	N	-0-		168
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	18	1	1038	2	N	2		170
						2	9						

NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330		PERF.11203 - 12185			
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	12	1	812	2	N	3		60
						3	9						
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	11	1	815	2	N	-0-		60
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	12	1	852	2	N	4	1 8	63
						4	9						
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	9	1	829	2	N	1	1 8	63
						1	9						
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	13	1	801	2	N	-0-		63
07	899 N	858	-0-	-41	-0-	15	1	843	2	N	-0-		63

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11331 - 11683			
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	42	1	2722	2	N	18	1 8	220
						20	9						
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	45	1	3205	2	N	8	187 1	37
						9	9					4 8	
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	49	1	3237	2	N	14	3 8	48
						15	9						
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	53	1	3273	2	N	8	3 8	53
						9	9						
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	53	1	3206	2	N	8	1 8	60
						9	9						
*07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	57	1	3282	2	N	3	1 8	62
						3	9						

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575		PERF.10883 - 11296			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11305 - 11628						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	35 1	2248 2	N	28	1 8			90
03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	31 9	2659 2	N	30	2 8			118
04	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	38 1	2615 2	N	26	2 8			142
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	33 9	2707 2	N	15	4 8			153
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	40 1	2698 2	N	6	1 8			158
*07	2759 N	2732	-0-	-27	-0-	29 9	2664 2	N	20	2 8			176
						44 1							
						17 9							
						44 1							
						7 9							
						46 1							
						22 9							
FILLINGIM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11436 - 12440						
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	15 1	980 2	N	8				135
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	9 9	1325 2	N	-0-				135
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	17 1	1290 2	N	2				137
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	19 1	1390 2	N	10				147
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	2 9	1390 2	N	8				155
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	12 1	1474 2	N	12				167
						11 9							
						22 1							
						9 9							
						25 1							
						13 9							
MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10952 - 11520						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 11757	PERF.11304 - 11626						
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	16 1	997 2	N	2	2 8			80
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	2 9	1047 2	N	-0-				80
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	15 1	1010 2	N	-0-				80
05	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	16 1	997 2	N	-0-				80
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	17 1	1017 2	N	-0-				80
07	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	18 1	1018 2	N	-0-				80
HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11125 - 11750						
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	30 1	1900 2	N	39	1 8			145
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	43 9	2248 2	N	9	1 8			153
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	32 1	2108 2	N	18	1 8			170
05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	10 9	2342 2	N	34	4 8			200
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	32 1	2257 2	N	10				210
*07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	20 9	2298 2	N	1	180 1	1 8		30
						38 1							
						37 9							
						37 1							
						11 9							
						40 1							
						1 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	23	1	1465	2	N	3		83
							3	9						
03		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	26	1	1812	2	N	11	1 8	93
							12	9						
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	26	1	1747	2	N	15	1 8	107
							17	9						
05		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	29	1	1773	2	N	14	1 8	120
							15	9						
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	29	1	1770	2	N	8	1 8	127
							9	9						
*07		1860 N	1850	-0-	-10	-0-	31	1	1806	2	N	12		139
							13	9						

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562														
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	2	N	-0-		33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

TEAS 42 WELL #: 4204P RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626														
02		T. A.	1857	-0-	1857	8557	28	1	1822	2	N	6	2 1	272
							7	9						
03		T. A.	3260	-0-	3260	11817	45	1	3213	2	N	2	189 1	85
							2	9						
04		15004 X	3187	-0-	-11817	-0-	47	1	3116	2	N	22	2 8	105
							24	9						
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	48	1	3008	2	N	25	3 8	127
							28	9						
06		3060 X	3050	-0-	-10	-0-	49	1	2987	2	N	13		140
							14	9						
*07		3162 X	3131	-0-	-31	-0-	53	1	3054	2	N	22		162
							24	9						

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1413P RRCID -> 206849 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11366 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-		67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	601					N	-0-		67

PEARSON WELL #: 5508P RRCID -> 206891 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11061 - 11742

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

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

02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	415	2	N	6		188
							7	9						
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	279	2	N	10	1 8	197
							11	9						
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	375	2	N	7	1 8	203
							8	9						
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	467	2	N	7		210
							8	9						
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	403	2	N	3		213
							3	9						
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-		213

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

02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1340	2	N	10	1 8	197
							11	9						
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1712	2	N	22	1 8	218
							24	9						
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1494	2	N	20	1 8	237
							22	9						
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1594	2	N	10	2 8	245
							11	9						
06	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	-0-	27	1	1624	2	N	12		257
							13	9						
*07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1856	2	N	18	1 8	274
							20	9						

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

02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1400	2	N	23	1 8	162
							25	9						
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1586	2	N	12	1 8	173
							13	9						
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1569	2	N	15	3 8	185
							17	9						
05	1612 N	775	-0-	-837	-0-	-0-	12	1	755	2	N	7	2 8	190
							8	9						
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-					N	2	164 1	26
*07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-	2 8	26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 11690	PERF.11157 - 11512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DIXON		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11219 - 11591	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	14 1 10 9	918 2 N	9 97
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	16 1 10 9	1120 2 N	9 1 8 105
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	17 1 12 9	1094 2 N	11 1 8 115
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	18 1 8 9	1096 2 N	7 122
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	18 1 8 9	1094 2 N	7 129
*07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	19 1 8 9	1116 2 N	7 136

MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10986 - 11578	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11275 - 11625	
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	5 1	308 2 N	-0- 17
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 1 89 9	194 2 N	81 98
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	7 1	440 2 N	-0- 98
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	5 1	306 2 N	-0- 98
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	378 2 N	-0- 98
07	465 N	224	-0-	-241	-0-	4 1	220 2 N	-0- 98

TEAS 43		WELL #: 4317 P		RRCID -> 209139	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11376 - 11694	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 125
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 125

CARR-MUSE		WELL #: 5522 P		RRCID -> 209140	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 11986	PERF.11426 - 11767	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0- 85

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	N	-0-			42
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	5	1	349	2	N	-0-			42
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	-0-			42
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-			42
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	5	1	287	2	N	-0-			42
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-			42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	23	1	1487	2	N	26			148
							29	9							
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	25	1	1779	2	N	24			172
							26	9							
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	25	1	1656	2	N	11	1	8	182
							12	9							
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	26	1	1602	2	N	21			203
							23	9							
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	29	1	1742	2	N	22			225
							24	9							
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	31	1	1794	2	N	5	195	1	35
							6	9							

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	17	1	1103	2	N	-0-			15
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	18	1	1290	2	N	-0-			15
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	2	N	-0-			15
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	20	1	1246	2	N	-0-			15
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	21	1	1262	2	N	-0-			15
07	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	22	1	1278	2	N	-0-			15

HOLLAND C WELL #: 5704 P RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791

02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1036	2	N	13			153
							14	9							
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	16	1	1126	2	N	9	2	8	160
							10	9							
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	2	N	25	3	8	182
							28	9							
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	21	1	1280	2	N	7	2	8	187
							8	9							
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	21	1	1262	2	N	9	1	8	195
							10	9							
*07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	22	1	1301	2	N	6	1	8	200
							7	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11375 - 11718				
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	237	2	N	12			125
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	9	204	2	N	1	1	8	125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			125
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	1	9			N	-0-			125
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

CARR 14		WELL #: 1403 P		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF.11344 - 11593				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11324 - 11614				
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	750	2	N	-0-			62
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	16	1	1123	2	N	1			63
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	1	9	911	2	N	1	1	8	63
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	14	1	844	2	N	2	2	8	63
06	1110 N	791	-0-	-319	-0-	2	9	770	2	N	7			70
*07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	984	2	N	-0-			70

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11240 - 11512				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			8

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893		PERF.11381 - 11718				
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	999	2	N	16	1	8	175
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	18	9	1954	2	N	21	1	8	195
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	28	1	1755	2	N	23	3	8	215
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	23	9	1745	2	N	11	189	1	2
06	1950 N	1800	-0-	-150	-0-	27	1	1760	2	N	10			45
*07	1860 N	1797	-0-	-63	-0-	25	9	1760	2	N	6	1	8	50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	11	1	680	2	N	7			70
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	18	1	1242	2	N	16	1	8	85
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	N	8			93
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	17	1	1027	2	N	8	1	8	100
06	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	18	1	1115	2	N	3			103
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	21	1	1189	2	N	3	1	8	105

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11313 - 11650					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518					
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	27	1	1730	2	N	5	3	8	240
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	36	1	2535	2	N	3	1	8	242
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	34	1	2249	2	N	3	3	8	242
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	42	1	2582	2	N	2	2	8	242
06	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	41	1	2524	2	N	12	175	1	79
*07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	46	1	2657	2	N	7			86

TEAS 42		WELL #: 4209 P		RRCID -> 210858		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607					
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	20	1	1270	2	N	-0-			112
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	21	1	1480	2	N	1	1	8	112
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	22	1	1437	2	N	6	1	8	117
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	23	1	1416	2	N	4	3	8	118
06	1440 N	1151	-0-	-289	-0-	18	1	1125	2	N	7			125
07	1519 N	7	-0-	-1512	-0-	7	2			N	-0-			125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572																	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455																	

02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	21	1	1360	2	N	16	1	8			198
							18	9									
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	23	1	1631	2	N	9	173	1	1	8	33
							10	9									
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	24	1	1617	2	N	10	1	8			42
							11	9									
05		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	2	N	8	2	8			48
							9	9									
06		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	26	1	1596	2	N	7					55
							8	9									
*07		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	28	1	1596	2	N	4	1	8			58
							4	9									

CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 11641																	

02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	N	3					50
							3	9									
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	N	3					53
							3	9									
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	443	2	N	17					70
							19	9									
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-					70
06		360 N	262	-0-	-98	-0-	4	1	258	2	N	-0-					70
07		496 N	180	-0-	-316	-0-	3	1	177	2	N	-0-					70

CARR 14 WELL #: 1416 P RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657																	

02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	15					150
							17	9									
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	13					163
							14	9									
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	N	2					165
							2	9									
05		155 N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	N	-0-					165
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					165
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					165

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	N	11	1	8	127
						12	9							
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	25	1	1733	2	N	8			135
						9	9							
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1757	2	N	47			182
						52	9							
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	27	1	1656	2	N	1	1	8	182
						1	9							
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	28	1	1711	2	N	10			192
						11	9							
07	1891 N	1653	-0-	-238	-0-	28	1	1625	2	N	-0-			192

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

02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	894	2	N	25	1	8	57
						28	9							
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	16	1	1116	2	N	23			80
						25	9							
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	14	1	948	2	N	9	2	8	87
						10	9							
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	17	1	1041	2	N	10	2	8	95
						11	9							
06	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	16	1	984	2	N	18			113
						20	9							
*07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	20	1	1139	2	N	20			133
						22	9							

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

02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	-0-			250
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	18	1	1238	2	N	3			253
						3	9							
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	20	1	1306	2	N	12			265
						13	9							
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1373	2	N	8	1	8	272
						9	9							
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	22	1	1367	2	N	7			279
						8	9							
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	24	1	1412	2	N	15			294
						17	9							

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

02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	2	N	6	2	8	72
						7	9							
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	41	1	2869	2	N	24	1	8	95
						26	9							
04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	42	1	2797	2	N	22	2	8	115
						24	9							
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	46	1	2846	2	N	26	3	8	138
						29	9							
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	47	1	2880	2	N	8			146
						9	9							
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	51	1	2946	2	N	-0-			146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
CARR 12		WELL #: 1222P		RRCID -> 212986		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

MEEK 68		WELL #: 6801 P		RRCID -> 212987		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642					
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-			25
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	4	1	316	2	N	8			33
						9	9							
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-			33
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-			33
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	3	1	195	2	N	-0-			33
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	3	1	185	2	N	-0-			33

MEEK 68		WELL #: 6825P		RRCID -> 212988		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

FLOWERS A		WELL #: 2712		RRCID -> 212995		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287					
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			77
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	1	1	8	77
						1	9							
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	410	2	N	25			102
						28	9							
05	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-			102
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			102
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			102

CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736					
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	N	-0-			205
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452	2	N	-0-			205
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	N	-0-			205
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	N	-0-			205
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	7	1	400	2	N	-0-			205
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	7	1	400	2	N	-0-			205

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582					
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	766	2	N	5	1	8	97
						6	9							
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	759	2	N	2	1	8	98
						2	9							
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	11	1	753	2	N	3	1	8	100
						3	9							
05	868 N	766	-0-	-102	-0-	12	1	752	2	N	2	2	8	100
						2	9							
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	12	1	749	2	N	17			117
						19	9							
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	14	1	789	2	N	-0-			117

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11050 - 11533								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	13	1	837	2	N	3	2	8			113
						3	9									
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	17	1	1217	2	N	1	1	8			113
						1	9									
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	18	1	1195	2	N	5	3	8			115
						6	9									
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	N	3	1	8			117
						3	9									
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	2	N	7					124
						8	9									
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	22	1	1303	2	N	5					129
						6	9									
MEEK 68		WELL #: 6815 P		RRCID -> 214551		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11376 - 11743						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11795		PERF.10981 - 11519						
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	11	1	716	2	N	20	1	8			197
						22	9									
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1042	2	N	22	178	1			41
						24	9									
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	16	1	1088	2	N	19					60
						21	9									
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1102	2	N	27	4	8			83
						30	9									
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	16	1	987	2	N	14					97
						15	9									
*07	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	17	1	989	2	N	19	1	8			115
						21	9									
CARR 14		WELL #: 1412P		RRCID -> 215353		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11406 - 11718						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID -> 216308		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11866		PERF.11064 - 11548						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11466 - 11743				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	235	2	N	-0-			25
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	5	1	371	2	N	-0-			25
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	N	-0-			25
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	-0-			25
06	360 N	312	-0-	-48	-0-	5	1	307	2	N	-0-			25
07	341 N	170	-0-	-171	-0-	3	1	167	2	N	-0-			25

TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID -> 216390		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11805		PERF.11271 - 11564				
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	14	1	929	2	N	-0-			57
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	16	1	1099	2	N	-0-			57
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	17	1	1132	2	N	-0-			57
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1037	2	N	3	3	8	57
						3	9							
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	17	1	1027	2	N	3			60
						3	9							
07	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	18	1	1045	2	N	-0-			60

CARR 12		WELL #: 1205P		RRCID -> 216391		COMPL. DATE 09/24/2005		TOTAL DEPTH 11710		PERF.10922 - 11537				
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-			150
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-			150
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-			150
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			150
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			150
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			150

MEEK 68		WELL #: 6804P		RRCID -> 216392		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 11858		PERF.11367 - 11496				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5728 P		RRCID -> 216393		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11434 - 11793				
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	23	1	1506	2	N	16	1	8	230
						18	9							
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	22	1	1525	2	N	29	2	8	257
						32	9							
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	24	1	1583	2	N	24	3	8	278
						26	9							
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	26	1	1606	2	N	9	195	1	1 8 91
						10	9							
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	2	N	5	1	8	95
						6	9							
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	9	1	8	103
						10	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	28	1	1774	2	N	14	1	8	243
						15	9							
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	32	1	2231	2	N	11	188	1	65
						12	9							
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	33	1	2188	2	N	12	2	8	75
						13	9							
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	36	1	2209	2	N	11	1	8	85
						12	9							
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	35	1	2152	2	N	13	1	8	97
						14	9							
*07	2294 N	2228	-0-	-66	-0-	38	1	2181	2	N	8			105
						9	9							

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675														
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	16	1	1051	2	N	2			180
						2	9							
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	17	1	1225	2	N	1	1	8	180
						1	9							
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1256	2	N	14	1	8	193
						15	9							
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	21	1	1281	2	N	7			200
						8	9							
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	2	N	8	1	8	207
						9	9							
*07	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	22	1	1296	2	N	4	1	8	210
						4	9							

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543														
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	12	1	774	2	N	-0-			102
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	13	1	897	2	N	-0-			102
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	11	1	733	2	N	-0-			102
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	14	1	888	2	N	-0-			102
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	N	-0-			102
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	17	1	969	2	N	-0-			102

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582														
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	19	1	1213	2	N	6			208
						7	9							
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	22	1	1529	2	N	-0-			208
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	23	1	1494	2	N	-0-			208
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	24	1	1491	2	N	-0-			208
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	25	1	1499	2	N	-0-			208
*07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	27	1	1556	2	N	-0-			208

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739														
02	3360 X	1938	-0-	-1422	-0-	29	1	1895	2	N	13	3	8	190
						14	9							
03	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	51	1	3612	2	N	3			193
						3	9							
04	3330 X	3303	-0-	-27	-0-	49	1	3254	2	N	-0-			193
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	53	1	3261	2	N	19	2	8	210
						21	9							
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	54	1	3267	2	N	4	190	1	23
						4	9							
*07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	59	1	3398	2	N	19	1	8	41
						21	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050			COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 11865			PERF.11341 - 11673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	10	1	673	2	N	15	1 8	62	
						17	9							
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	14	1	966	2	N	2	2 8	62	
						2	9							
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	15	1	961	2	N	18	2 8	78	
						20	9							
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	15	1 8	92	
						17	9							
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	17	1	1012	2	N	16	1 8	107	
						18	9							
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	18	1	1051	2	N	11	1 8	117	
						12	9							

HOLLAND -C-		WELL #: 5701		RRCID -> 219374			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 14522			PERF.11263 - 11890	

02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	15		93	
						17	9							
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	N	22		115	
						24	9							
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	N	3		118	
						3	9							
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	417	2	N	9		127	
						10	9							
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	3	1	212	2	N	-0-		127	
*07	465 N	330	-0-	-135	-0-	5	1	300	2	N	23		150	
						25	9							

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943			COMPL. DATE 11/28/2005			TOTAL DEPTH 11930			PERF.11210 - 11597	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		325	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		325	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		325	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		325	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		325	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		325	

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 11755			PERF.10914 - 11414	

02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	18	1	1164	2	N	72		180	
						79	9							
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	N	82	175 1	87	
						90	9							
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	21	1	1400	2	N	78		165	
						86	9							
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	22	1	1389	2	N	78		243	
						86	9							
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	23	1	1431	2	N	97		340	
						107	9							
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	26	1	1503	2	N	91	193 1	238	
						100	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10920 - 11557		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	20 1	17 9	1262 2	N		15			182
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	21 1	13 9	1472 2	N		12	1 8		193
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	22 1	18 9	1464 2	N		16	1 8		208
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	23 1	19 9	1431 2	N		17	2 8		223
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	25 1	4 9	1549 2	N		4	177 1		50
*07	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	28 1	9 9	1630 2	N		8	1 8		57

CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11296 - 11590		
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	23 1	43 9	1490 2	N		39	190 1	1 8	58
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	24 1	23 9	1674 2	N		21	2 8		77
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	30 1	23 9	1987 2	N		21	3 8		95
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	31 1	7 9	1910 2	N		6	3 8		98
06	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	27 1	4 9	1648 2	N		4	1 8		101
*07	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	29 1	21 9	1709 2	N		19	1 8		119

CARR 13		WELL #:		1325P	RRCID ->	219950	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11330 - 11653		
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	22 1	10 9	1414 2	N		9	1 8		183
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	24 1	18 9	1690 2	N		16	1 8		198
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	24 1	17 9	1606 2	N		15			213
05	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	25 1	6 9	1551 2	N		5	1 8		217
06	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	25 1	20 9	1532 2	N		18			235
*07	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	28 1	18 9	1652 2	N		16	195 1	1 8	55

CARR 13		WELL #:		1329P	RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11347 - 11661		
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	20 1	17 9	1283 2	N		15	1 8		202
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	22 1	39 9	1536 2	N		35	2 8		235
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	23 1	13 9	1493 2	N		12	2 8		245
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	24 1	21 9	1491 2	N		19	2 8		262
06	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	21 1	13 9	1265 2	N		12	191 1		83
*07	1581 N	1082	-0-	-499	-0-	18 1	9 9	1055 2	N		8			91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	26	1	1642	2	N	3	1	8	180	
						3	9								
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	29	1	2034	2	N	6	1	8	185	
						7	9								
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	29	1	1926	2	N	3	1	8	187	
						3	9								
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1942	2	N	1	1	8	187	
						1	9								
06	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	32	1	1936	2	N	-0-			187	
*07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	36	1	2108	2	N	5			192	
						6	9								

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

02	2800 X	2424	-0-	-376	-0-	37	1	2361	2	N	24	4	8	238
						26	9							
03	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	41	1	2874	2	N	5	1	8	242
						6	9							
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	42	1	2791	2	N	21	3	8	260
						23	9							
05	3100 X	3010	-0-	-90	-0-	48	1	2955	2	N	6	4	8	262
						7	9							
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	48	1	2942	2	N	13			275
						14	9							
*07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	52	1	3010	2	N	9	1	8	283
						10	9							

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

02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	27	1	1753	2	N	14			172
						15	9							
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	29	1	2058	2	N	21	1	8	192
						23	9							
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	30	1	2003	2	N	21	3	8	210
						23	9							
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	34	1	2090	2	N	22	195	1	37
						24	9							
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	33	1	2017	2	N	25			62
						28	9							
07	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	33	1	1912	2	N	-0-			62

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

02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	29	1	1888	2	N	13			168
						14	9							
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	31	1	2204	2	N	2			170
						2	9							
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	31	1	2028	2	N	-0-			170
05	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	32	1	1995	2	N	7			177
						8	9							
06	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	33	1	2009	2	N	30			207
						33	9							
*07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	37	1	2119	2	N	18			225
						20	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11440 - 11764
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	19 1	1245 2	N	28	175
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	31 9	1820 2	N	12	187
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	26 1	1508 2	N	16	3 8
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	13 9	1482 2	N	6	188 1
06	1800 N	1438	-0-	-362	-0-	23 1	1415 2	N	-0-	18
07	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	25 1	1430 2	N	-0-	18

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11016 - 11488
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	16 1	1019 2	N	-0-	150
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	18 1	1278 2	N	7	157
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	8 9	1220 2	N	19	1 8
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	21 9	1157 2	N	-0-	175
06	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	19 1	1087 2	N	7	182
07	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	18 1	1114 2	N	-0-	182

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	12 1	777 2	N	8	2 8
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	9 9	1092 2	N	19	217
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	15 1	1028 2	N	12	1 8
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	21 9	1149 2	N	12	3 8
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	16 1	1177 2	N	10	247
*07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	13 9	1140 2	N	-0-	247

CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11250 - 11593
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	16 1	1057 2	N	31	1 8
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	34 9	1557 2	N	1	1 8
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	22 1	1550 2	N	6	3 8
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1 9	1568 2	N	12	3 8
06	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	23 1	1499 2	N	1	1 8
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	7 9	1603 2	N	1	1 8

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 13		WELL #:		1324P	RRCID ->	219983	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11302	-	11614
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4417P	RRCID ->	220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11238	-	11556
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TEAS 42		WELL #:		4229P	RRCID ->	220209	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11345	-	11516
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	N	-0-		158
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	15	1	1090	2	N	4		162
						4	9						
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	13	1	849	2	N	-0-		162
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	14	1	852	2	N	1		163
						1	9						
06	1080 N	991	-0-	-89	-0-	16	1	975	2	N	-0-		163
07	899 N	898	-0-	-1	-0-	15	1	883	2	N	-0-		163

MEEK 68		WELL #:		6831P	RRCID ->	220212	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11354	-	11492
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	19	1	1196	2	N	9	1 8	188
						10	9						
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	20	1	1402	2	N	19		207
						21	9						
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	21	1	1398	2	N	14	1 8	220
						15	9						
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	23	1	1422	2	N	18	1 8	237
						20	9						
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	23	1	1400	2	N	12		249
						13	9						
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	25	1	1450	2	N	18		267
						20	9						

CARR 13		WELL #:		1332P	RRCID ->	220218	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11358	-	11719
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS "A"		WELL #:		4321P	RRCID ->	220219	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11162	-	11560
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
TEAS 43			WELL #:		4326P	RRCID -> 220617			COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	25	1	1632	2	N	3	1	8	142
						3	9							
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	27	1	1938	2	N	2	1	8	143
						2	9							
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	28	1	1826	2	N	2	2	8	143
						2	9							
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1973	2	N	1	1	8	143
						1	9							
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	32	1	1949	2	N	18			161
						20	9							
*07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	35	1	2009	2	N	7			168
						8	9							

WILLIS "A"			WELL #:		4423P	RRCID -> 220618			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599		
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	15	1	946	2	N	10			103
						11	9							
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	26	1	1845	2	N	10			113
						11	9							
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	21	1	1373	2	N	10	1	8	122
						11	9							
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	24	1	1502	2	N	33			155
						36	9							
06	1830 N	1532	-0-	-298	-0-	24	1	1451	2	N	52			207
						57	9							
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	26	1	1523	2	N	48			255
						53	9							

HOLLAND -C-			WELL #:		5732P	RRCID -> 220621			COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722		
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	25	1	1581	2	N	16	1	8	107
						18	9							
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	28	1	1991	2	N	22	2	8	127
						24	9							
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	30	1	1985	2	N	35	4	8	158
						39	9							
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	2	N	19	4	8	173
						21	9							
06	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	31	1	1908	2	N	18	1	8	190
						20	9							
*07	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	34	1	1953	2	N	17	2	8	205
						19	9							

HEFLEY			WELL #:		4128P	RRCID -> 220625			COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562		
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	19	1	1207	2	N	5	2	8	235
						6	9							
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	18	1	1290	2	N	5	177	1	63
						6	9							
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	24	1	1598	2	N	10	1	8	72
						11	9							
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	28	1	1736	2	N	14	3	8	83
						15	9							
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	29	1	1752	2	N	15			98
						17	9							
*07	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	28	1	1605	2	N	10			108
						11	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOLLAND -C-		WELL #:		5727P	RRCID ->	220634	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11149	-	11693

02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	20	1	1288	2	N	30			69
						33	9							
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	18	1	1250	2	N	10	1	8	78
						11	9							
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	24	1	1600	2	N	50	2	8	126
						55	9							
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	39	1	2428	2	N	19	5	8	140
						21	9							
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	37	1	2279	2	N	19	1	8	158
						21	9							
*07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	39	1	2278	2	N	16	1	8	173
						18	9							

TEAS 42		WELL #:		4217P	RRCID ->	220665	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11794	PERF.	11249	-	11449

02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	-0-			133
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	18	1	1294	2	N	-0-			133
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	17	1	1098	2	N	-0-			133
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1043	2	N	-0-			133
06	1260 N	776	-0-	-484	-0-	13	1	763	2	N	-0-			133
07	1147 N	789	-0-	-358	-0-	13	1	776	2	N	-0-			133

FILLINGIM		WELL #:		4020P	RRCID ->	220671	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11194	-	11474

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR-MUSE 55		WELL #:		5520P	RRCID ->	220844	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11368	-	11702

02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	27	1	1723	2	N	21	1	8	147
						23	9							
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	2	2	8	147
						2	9							
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	30	1	1964	2	N	6	3	8	150
						7	9							
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	33	1	2047	2	N	3	3	8	150
						3	9							
06	2130 N	2111	-0-	-19	-0-	34	1	2075	2	N	2	2	8	150
						2	9							
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	36	1	2103	2	N	2	2	8	150
						2	9							

MEEK 68		WELL #:		6806P	RRCID ->	221337	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11104	-	11575

02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	26	1	1687	2	N	44	193	1	8
						48	9							47
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	37	1	2625	2	N	41			88
						45	9							
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	36	1	2406	2	N	46	1	8	133
						51	9							
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	40	1	2465	2	N	50	1	8	182
						55	9							
06	2610 N	2369	-0-	-241	-0-	37	1	2279	2	N	48	188	1	8
						53	9							41
*07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	43	1	2493	2	N	52			93
						57	9							

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	32 1	2033 2	N	1	1	8	105	
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	32 1	2231 2	N	-0-			105	
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	32 1	2085 2	N	-0-	2		107	
05	2294 N	1551	-0-	-743	-0-	25 1	1526 2	N	-0-			107	
06	2190 N	1946	-0-	-244	-0-	31 1	1915 2	N	-0-			107	
07	2201 N	1896	-0-	-305	-0-	32 1	1864 2	N	-0-			107	

 TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	15 1	942 2	N	2	2	8	187	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	16 1	1124 2	N	6			193	
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	16 1	1088 2	N	1	1	8	193	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	18 1	1109 2	N	2	147	1	1 8	47
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	18 1	1088 2	N	-0-			47	
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	20 1	1158 2	N	-0-	2		49	

 MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

02	3080 X	2795	-0-	-285	-0-	42 1	2684 2	N	63	179	1	97
03	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	42 1	2993 2	N	22	2	8	117
04	3420 X	3335	-0-	-85	-0-	49 1	3252 2	N	31	1	8	147
05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	51 1	3180 2	N	28	2	8	173
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	51 1	3126 2	N	8	1	8	180
*07	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	54 1	3121 2	N	8	1	8	187

 KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	25 1	1617 2	N	38	1	8	190
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	28 1	2007 2	N	3	3	8	190
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	30 1	1983 2	N	2	2	8	190
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	33 1	2034 2	N	4	4	8	190
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	30 1	1845 2	N	1	1	8	190
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	30 1	1724 2	N	7			197

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
HOLLAND C		WELL #: 5717P		RRCID -> 223091		COMPL. DATE 07/16/2006				TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	3515	-0-	-377	-0-	53 1	3416 2	N	42	1 8			150
03	4371 X	4195	-0-	-176	-0-	46 9	4098 2	N	35	2 8			183
04	4230 X	4226	-0-	-4	-0-	58 1	4094 2	N	64	4 8			243
05	4278 X	4227	-0-	-51	-0-	39 9	4124 2	N	34	2 8			275
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	62 1	4060 2	N	31	1 8			305
*07	4371 X	4261	-0-	-110	-0-	70 9	4158 2	N	28	194 1	2 8		137

CARR 13		WELL #: 1326P		RRCID -> 223094		COMPL. DATE 05/07/2006				TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629			
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	25 1	1603 2	N	17	1 8			173
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	19 9	1779 2	N	41	2 8			212
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	25 1	1747 2	N	20	2 8			230
05	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	26 1	1727 2	N	7	2 8			235
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	22 9	1756 2	N	21	1 8			255
*07	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	28 1	1812 2	N	6	1 8			260

CARR 14		WELL #: 1424P		RRCID -> 223095		COMPL. DATE 05/27/2006				TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132

HOLLAND C		WELL #: 5730P		RRCID -> 223169		COMPL. DATE 07/02/2006				TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611			
02	4788 X	4062	-0-	-726	-0-	61 1	3932 2	N	63	1 8			137
03	5208 X	3380	-0-	-1828	-0-	69 9	3325 2	N	7	1 8			143
04	4920 X	4851	-0-	-69	-0-	47 1	4728 2	N	46	1 8			188
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	8 9	4949 2	N	71	188 1	4 8		67
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	72 1	4867 2	N	33	1 8			99
*07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	51 9	5046 2	N	23	1 8			121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FILLINGIM		WELL #:		4021P	RRCID ->	223171	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11380 - 11525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	14 1	922 2	N	-0-			155
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	14 1	1116 2	N	12			167
							13 9						
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	18 1	1264 2	N	5	2 8		170
							6 9						
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	13 1	1493 2	N	5	3 8		172
							6 9						
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	24 1	1538 2	N	3			175
							3 9						
*07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	26 1	1529 2	N	8			183
							9 9						

TEAS 43		WELL #:		4331P	RRCID ->	223172	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11221 - 11490	

02		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	45 1	2874 2	N	35	4 8		243
							39 9						
03		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	46 1	3267 2	N	8	1 8		250
							9 9						
04		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	42 1	2746 2	N	13	1 8		262
							14 9						
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	42 1	2595 2	N	13			275
							14 9						
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	44 1	2654 2	N	17			292
							19 9						
*07		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	52 1	3001 2	N	28			320
							31 9						

TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11070 - 11520	

02		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	24 1	1552 2	N	13			128
							14 9						
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	21 1	1487 2	N	-0-			128
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	27 1	1771 2	N	1	1 8		128
							1 9						
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	32 1	1977 2	N	14			142
							15 9						
06		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	33 1	1988 2	N	15			157
							17 9						
*07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	37 1	2162 2	N	5			162
							6 9						

HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11111 - 11519	

02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	26 1	1699 2	N	16	1 8		260
							18 9						
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	29 1	2055 2	N	13	1 8		272
							14 9						
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	32 1	2115 2	N	2	2 8		272
							2 9						
05		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	34 1	2134 2	N	8	2 8		278
							9 9						
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	35 1	2114 2	N	23	183 1		118
							25 9						
*07		2232 N	2200	-0-	-32	-0-	37 1	2157 2	N	5			123
							6 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HOLLAND C		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 5724P		RRCID -> 223318		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11239 - 11666						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	35	1	2268	2	N	5			162
03	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	39	1	2770	2	N	42	1	8	203
04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	40	1	2661	2	N	21	2	8	222
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	42	1	2631	2	N	11	187	1	45
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	42	1	2577	2	N	3			48
*07	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	44	1	2528	2	N	25			73

CARR 55		WELL #: 5526P		RRCID -> 223319		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11075 - 11677				
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	2	N	12			127
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	24	1	1706	2	N	16	1	8	142
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	26	1	1705	2	N	11			153
05	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	27	1	1658	2	N	16	1	8	168
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	28	1	1680	2	N	5			173
*07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	28	1	1621	2	N	7			180

CARR 55		WELL #: 5528P		RRCID -> 223320		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11196 - 11593				
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	18	1	1139	2	N	2			75
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	21	1	1497	2	N	25	2	8	98
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	23	1	1529	2	N	5	1	8	102
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1523	2	N	17	1	8	118
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	24	1	1490	2	N	8			126
*07	1612 N	1543	-0-	-69	-0-	26	1	1507	2	N	9	1	8	134

TEAS 42		WELL #: 4222P		RRCID -> 223321		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11796		PERF.11290 - 11412				
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	547	2	N	5	2	8	53
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-			53
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	772	2	N	-0-			53
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	13	1	783	2	N	4			57
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-			57
07	806 N	648	-0-	-158	-0-	11	1	637	2	N	-0-			57

TEAS 42		WELL #: 4231P		RRCID -> 223322		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11302 - 11497				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5720P		RRCID -> 223459	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.11438	- 11607				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	19	1	1219	2	N	-0-	105		
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	21	1	1450	2	N	-0-	105		
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	21	1	1388	2	N	22	127		
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	24	1	1462	2	N	-0-	127		
06	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	22	1	1353	2	N	-0-	127		
07	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	22	1	1302	2	N	-0-	127		

CARR 12		WELL #: 1218P		RRCID -> 223460		COMPL. DATE 08/13/2006				TOTAL DEPTH 11679			PERF.11157 - 11496	
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	24	1	1554	2	N	61	177	1	94
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	27	1	1875	2	N	1			95
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	26	1	1745	2	N	9	2	8	102
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	30	1	1844	2	N	17	2	8	117
06	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	29	1	1793	2	N	3			120
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	33	1	1887	2	N	6	1	8	125

MEEK 68		WELL #: 6821P		RRCID -> 223885		COMPL. DATE 07/26/2006				TOTAL DEPTH 11845			PERF.11365 - 11493	
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	19	1	1209	2	N	15	1	8	207
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	20	1	1394	2	N	1	181	1	1 8 26
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	22	1	1446	2	N	1	1	8	26
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	22	1	1390	2	N	3	1	8	28
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	22	1	1340	2	N	2			30
*07	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	25	1	1467	2	N	8			38

HOLLAND C		WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393		COMPL. DATE 04/14/2007				TOTAL DEPTH 11854			PERF.11137 - 11640	
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	13			65
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	26	1	1835	2	N	12	2	8	75
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	N	11	1	8	85
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	29	1	1779	2	N	4	2	8	87
06	1800 N	1762	-0-	-38	-0-	28	1	1731	2	N	3			90
*07	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	30	1	1742	2	N	3			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BROTHERTON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 7011P		RRCID -> 224395		COMPL. DATE 10/01/2006				TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	381	2	N	23			220
						25	9							
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	8	1	550	2	N	13	180	1	53
						14	9							
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	8	1	536	2	N	20			73
						22	9							
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	8	1	501	2	N	8			81
						9	9							
06	540 N	426	-0-	-114	-0-	7	1	419	2	N	-0-			81
07	589 N	371	-0-	-218	-0-	6	1	365	2	N	-0-			81
CARR-MUSE 55				WELL #: 5519P		RRCID -> 224396		COMPL. DATE 08/03/2006				TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680		
02	2912 X	2566	-0-	-346	-0-	39	1	2503	2	N	22	1	8	78
						24	9							
03	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	39	1	2782	2	N	36	2	8	112
						40	9							
04	3060 X	2708	-0-	-352	-0-	40	1	2648	2	N	18	2	8	128
						20	9							
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	48	1	2953	2	N	16	4	8	140
						18	9							
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	50	1	3023	2	N	4	1	8	143
						4	9							
*07	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	52	1	3020	2	N	19	1	8	161
						21	9							
WILLIS SWD				WELL #: 1		RRCID -> 224637		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLAND C				WELL #: 5726P		RRCID -> 224995		COMPL. DATE 08/11/2006				TOTAL DEPTH 11970 PERF.11182 - 11772		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLLAND C				WELL #: 5731P		RRCID -> 225056		COMPL. DATE 08/02/2006				TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594		
02	2380 X	2321	-0-	-59	-0-	35	1	2254	2	N	29	1	8	81
						32	9							
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	39	1	2726	2	N	25	2	8	104
						28	9							
04	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	40	1	2672	2	N	37	2	8	139
						41	9							
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	41	1	2576	2	N	17	2	8	154
						19	9							
06	2550 N	2480	-0-	-70	-0-	40	1	2419	2	N	19	1	8	172
						21	9							
*07	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	43	1	2476	2	N	24	1	8	195
						26	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6826P		RRCID -> 225059		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11915		PERF.11387 - 11526				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	15	1	937	2	N	11	1	8	183
						12	9							
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	1084	2	N	12			195
						13	9							
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	17	1	1148	2	N	12			207
						13	9							
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	18	1	1109	2	N	16	1	8	222
						18	9							
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	19	1	1160	2	N	7			229
						8	9							
*07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	19	1	1111	2	N	17			246
						19	9							
PEARSON		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11079 - 11568				
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	20	1	1264	2	N	-0-			47
						22	1	1586	2	N	-0-			47
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	22	1	1586	2	N	-0-			47
						23	1	1513	2	N	-0-			47
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	20	1	1243	2	N	2	2	8	47
						2	9							
05	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	20	1	1243	2	N	2	2	8	47
						2	9							
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	19	1	1160	2	N	-0-			47
						19	1	1121	2	N	-0-			47
07	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	19	1	1121	2	N	-0-			47
						19	1	1121	2	N	-0-			47
KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11284 - 11648				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
										N	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
										N	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
										N	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
										N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
										N	-0-			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
										N	-0-			155
DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 11772		PERF.11308 - 11727				
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	N	28	1	8	100
						31	9							
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	29	1	2032	2	N	25	2	8	123
						28	9							
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	31	1	2016	2	N	25			148
						28	9							
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	33	1	2021	2	N	18	1	8	165
						20	9							
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	33	1	1982	2	N	8	1	8	172
						9	9							
*07	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	35	1	2050	2	N	13	1	8	184
						14	9							
TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11318 - 11636				
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	14	1	924	2	N	2	2	8	133
						2	9							
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1132	2	N	3	1	8	135
						3	9							
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	857	2	N	3	1	8	137
						3	9							
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	18	1	1128	2	N	2	2	8	137
						2	9							
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	22	1	1327	2	N	-0-			137
						23	1	1354	2	N	-0-			137
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	23	1	1354	2	N	-0-			137

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11400 - 11679					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	-0-				103
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-				103
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	2	N	-0-				103
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	3	1	345	2	N	-0-				103
06	330 N	248	-0-	-82	-0-	4	1	244	2	N	-0-				103
07	403 N	246	-0-	-157	-0-	4	1	242	2	N	-0-				103

CARR 14		WELL #: 1431P		RRCID -> 227012		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11316 - 11643					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #: 4120P		RRCID -> 227475		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11806		PERF.11189 - 11526					
02	2800 N	2108	-0-	-692	7180	32	1	2068	2	N	7	2	8		152
						8	9								
03	3100 N	2578	-0-	-522	6658	36	1	2534	2	N	7	1	8		158
						8	9								
04	3000 N	2386	-0-	-614	6044	35	1	2329	2	N	20	3	8		175
						22	9								
05	3100 N	2591	-0-	-509	5535	41	1	2543	2	N	6	3	8		178
						7	9								
06	3000 N	2556	-0-	-444	5091	41	1	2502	2	N	12				190
						13	9								
*07	3100 N	2618	-0-	-482	4609	44	1	2571	2	N	3				193
						3	9								

CARR 14		WELL #: 1417P		RRCID -> 228014		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11765			PERF.11248 - 11541		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-				135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-				135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-				135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-				135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-				135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					N	-0-				135

MEEK 70		WELL #: 7026P		RRCID -> 228035		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 13051		PERF.10998 - 12826					
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	21				138
						23	9								
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	2				140
						2	9								
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				140
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				140
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				140
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				140

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	29	1	1853	2	N	4		127
						4	9						
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	32	1	2227	2	N	2	1 8	128
						2	9						
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	32	1	2145	2	N	1	1 8	128
						1	9						
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	35	1	2161	2	N	-0-		128
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	37	1	2232	2	N	-0-		128
*07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	35	1	2015	2	N	-0-		128

 HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502

02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1972	2	N	19	2 8	115
						21	9						
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	33	1	2331	2	N	16	1 8	130
						18	9						
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	35	1	2315	2	N	20	2 8	148
						22	9						
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	37	1	2328	2	N	24	2 8	170
						26	9						
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	37	1	2283	2	N	23		193
						25	9						
*07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	41	1	2353	2	N	13		206
						14	9						

 BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	11	1	736	2	N	5		226
						6	9						
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	8	1	531	2	N	22		248
						24	9						
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	N	15		263
						17	9						
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	10	1	630	2	N	17	1 8	279
						19	9						
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	N	12	196 1	95
						13	9						
*07	682 N	634	-0-	-48	-0-	10	1	604	2	N	18		113
						20	9						

 CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	13	1	861	2	N	-0-		68
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	17	1	1192	2	N	15	1 8	82
						17	9						
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	17	1	1109	2	N	8	2 8	88
						9	9						
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	1217	2	N	7	2 8	93
						8	9						
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	20	1	1230	2	N	-0-		93
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	22	1	1250	2	N	18	1 8	110
						20	9						

 CARR 12 WELL #: 1231P RRCID -> 228062 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11275 - 11373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
CARR 12			WELL #:		1225P	RRCID -> 228064			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	27	1	1737	2	N	-0-			65
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	21	1	1451	2	N	-0-			65
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	20	1	1297	2	N	-0-			65
05	1953 N	1402	-0-	-551	-0-	22	1	1374	2	N	5			70
						6	9							
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	23	1	1374	2	N	3			73
						3	9							
*07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	24	1	1418	2	N	-0-			73

CARR 14			WELL #:		1423P	RRCID -> 228065			COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396		

02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	24	1	1548	2	N	22			217
						24	9							
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	27	1	1907	2	N	42	1 8		258
						46	9							
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	30	1	1991	2	N	17	2 8		273
						19	9							
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	34	1	2100	2	N	13	197 1	1 8	88
						14	9							
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	32	1	1953	2	N	10			98
						11	9							
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	35	1	2033	2	N	12			110
						13	9							

CARR 14			WELL #:		1425P	RRCID -> 228066			COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562		

02	2716 X	2306	-0-	-410	-0-	35	1	2248	2	N	21			162
						23	9							
03	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	39	1	2769	2	N	59	1 8		220
						65	9							
04	2910 X	2701	-0-	-209	-0-	40	1	2614	2	N	43	3 8		260
						47	9							
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	43	1	2649	2	N	37	195 1		102
						41	9							
06	2790 N	2676	-0-	-114	-0-	43	1	2622	2	N	10	2 8		110
						11	9							
*07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	47	1	2709	2	N	37	2 8		145
						41	9							

CARR 14			WELL #:		1422P	RRCID -> 228067			COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614		

02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	21	1	1325	2	N	10			110
						11	9							
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	23	1	1598	2	N	34	2 8		142
						37	9							
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1555	2	N	21	1 8		162
						23	9							
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	25	1	1522	2	N	9	3 8		168
						10	9							
06	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	25	1	1502	2	N	23			191
						25	9							
*07	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	27	1	1537	2	N	8	1 8		198
						9	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5621P		RRCID -> 228070		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11218 - 11557				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 68				WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11394 - 11556				
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1652	2	N	-0-				187
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2195	2	N	11	1	8		197
							12	9								
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2010	2	N	26	2	8		221
							29	9								
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2098	2	N	2	193	1	2	8
							2	9								
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	2103	2	N	-0-				28
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2197	2	N	2				30
							2	9								

VANDIVER				WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 12126		PERF.11303 - 12022				
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	3241	2	N	55				137
							61	9								
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3495	2	N	17	1	8		153
							19	9								
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3131	2	N	30	3	8		180
							33	9								
05	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	3333	2	N	49	4	8		225
							54	9								
06	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	3343	2	N	39	190	1	1	8
							43	9								
*07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3479	2	N	40				113
							44	9								

CARR 12				WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11712		PERF.10895 - 11500				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOLLAND C				WELL #:		RRCID -> 228838		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11948		PERF. N/A				
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2009																

CARR 14				WELL #: 1432 P		RRCID -> 229500		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11932		PERF.11478 - 11772				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
HOLLAND C		WELL #:		5725P	RRCID ->	229755	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11205 - 11625
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6 1	392 2	N	6		93
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7 9	421 2	N	4		97
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	4 9	208 2	N	-0-		97
05	465 N	155	-0-	-310	-0-	3 1	153 2	N	-0-		97
06	420 N	50	-0-	-370	-0-	2 1	49 2	N	-0-		97
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	1 1	147 2	N	-0-		97

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	24 1	1535 2	N	8	193 1	32
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	9 9	1795 2	N	18		50
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	20 9	1762 2	N	7	2 8	55
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	27 1	1792 2	N	13	3 8	65
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	8 9	1792 2	N	8	1 8	72
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	29 1	1857 2	N	3	1 8	74

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488
02	2548 X	1595	-0-	-953	-0-	24 1	1558 2	N	12		182
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	13 9	2797 2	N	24	1 8	205
04	2730 X	2690	-0-	-40	-0-	40 1	2629 2	N	19	2 8	222
05	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	26 9	2350 2	N	40	2 8	260
06	2730 X	2476	-0-	-254	-0-	40 1	2395 2	N	38		298
*07	2790 N	2573	-0-	-217	-0-	21 9	2502 2	N	25		323

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	24 1	1543 2	N	5		163
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	6 9	1720 2	N	11	1 8	173
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	24 1	1685 2	N	16	2 8	187
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	12 9	1753 2	N	11	1 8	197
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	25 1	1740 2	N	2	2 8	197
*07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	18 9	1793 2	N	9	2 8	204

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 4603P		RRCID -> 231498		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10885 - 12600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	182	1	3436	2	N	10	3 8	137
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	11	9	3697	2	N	21	5 8	153
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	23	1	4141	2	N	32	8 8	177
05	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	23	9	4852	2	N	35	12 8	200
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	215	1	31	9	N	28		228
*07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	35	9	40	9	N	36	6 8	258
						214	1						
						39	9						
						4665	2						
						4783	2						
GRAHAM		WELL #: 4606P		RRCID -> 232403		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10877 - 12620			
02	8318 X	2880	-0-	-5438	-0-	91	1	2774	2	N	14	2 8	125
03	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	15	9	2755	2	N	34	6 8	153
04	3000 X	2520	-0-	-480	-0-	18	1	2404	2	N	21	12 8	162
05	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	37	9	2496	2	N	20	20 8	162
06	3000 X	2447	-0-	-553	-0-	93	1	6	9	N	5		167
*07	3100 X	2573	-0-	-527	-0-	23	9	18	9	N	16	4 8	179
						59	1						
						22	9						
						2441	2						
						2555	2						
TEAS 43		WELL #: 4333P		RRCID -> 232404		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919		PERF.11067 - 11704			
02	T. A.	51	-0-	51	228	1	1	50	2	N	-0-		82
03	T. A.	75	-0-	75	303	1	1	74	2	N	-0-		82
04	333 X	30	-0-	-303	-0-	30	2			N	-0-		82
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-		82
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-		82
*07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-		82
TEAS 42		WELL #: 4219P		RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784		PERF.11236 - 11588			
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	25	1	1637	2	N	1		63
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1	9	1975	2	N	12		75
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	28	1	1924	2	N	25		100
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	13	9	1844	2	N	2		102
06	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	29	1	1889	2	N	5		107
*07	2046 N	1801	-0-	-245	-0-	30	1	1762	2	N	8		115
						2	9						
						31	1						
						6	9						
						30	1						
						9	9						
CARR 12		WELL #: 1227P		RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10883 - 11507			
02	2660 X	2003	-0-	-657	-0-	30	1	1955	2	N	16	1 8	220
03	2945 X	2761	-0-	-184	-0-	18	9	2699	2	N	22	2 8	240
04	2850 X	2826	-0-	-24	-0-	38	1	2759	2	N	23	3 8	260
05	2728 X	2676	-0-	-52	-0-	24	9	2625	2	N	8	192 1	74
06	2670 N	2641	-0-	-29	-0-	42	1	2587	2	N	11	1 8	84
*07	2914 N	2698	-0-	-216	-0-	25	9	2633	2	N	18	1 8	101
						9	9						
						42	1						
						12	9						
						45	1						
						20	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11837		PERF.11375 - 11728				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	N	20	1	8	97
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	22	9	2254	2	N	22	2	8	117
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	24	9	2354	2	N	23	3	8	137
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	36	1	2445	2	N	19	3	8	153
06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	25	9	2227	2	N	16	1	8	168
*07	2511 N	2495	-0-	-16	-0-	39	1	2441	2	N	11	1	8	178
						21	9							
						37	1							
						18	9							
						42	1							
						12	9							

GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10928 - 12620				
02	T. A.	3478	-0-	3478	10549	118	1	3342	2	N	16	3	8	213
03	T. A.	3902	-0-	3902	14451	18	9	3862	2	N	21	7	8	227
04	18517 X	4066	-0-	-14451	-0-	17	1	3848	2	N	44	16	8	255
05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	23	9	3159	2	N	23	10	8	268
06	3540 X	2609	-0-	-931	-0-	170	1	8	9	N	7			275
*07	3658 X	3281	-0-	-377	-0-	48	9	10	9	N	9	194	1	84
						25	9							
						2601	2							
						3271	2							

GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 12806		PERF.10911 - 12337				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11693 - 12603				
02	3472 X	456	-0-	-3016	-0-	4	1	452	2	N	-0-			92
03	3844 X	481	-0-	-3363	-0-	419	2	62	9	N	56			148
04	1050 X	383	-0-	-667	-0-	2	1	369	2	N	11	2	8	157
05	595 X	595	-0-	-0-	-0-	12	9	585	2	N	5	4	8	158
06	480 X	376	-0-	-104	-0-	4	1	6	9	N	5			163
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	6	9	2	9	N	2	2	8	163
						370	2							
						396	2							

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11331 - 11601				
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	55	1	3532	2	N	11	1	8	90
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	12	9	4610	2	N	19	2	8	107
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	65	1	4128	2	N	12	4	8	115
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	21	9	4084	2	N	17	2	8	130
06	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	62	1	3650	2	N	8	1	8	137
*07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	13	9	3780	2	N	6	1	8	142
						66	1							
						19	9							
						60	1							
						9	9							
						65	1							
						7	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			72
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5			77
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1			78
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			78
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			78
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			78

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790															
02		2800 N	2541	-0-	-259	544	39	1	2484	2	N	16	185	1	63
							18	9							
03		2945 X	2245	-0-	-700	-0-	31	1	2191	2	N	21	1	8	83
							23	9							
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	45	1	2961	2	N	28	3	8	108
							31	9							
05		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	51	1	3194	2	N	24	4	8	128
							26	9							
06		2850 X	2733	-0-	-117	-0-	44	1	2654	2	N	32			160
							35	9							
*07		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	53	1	3071	2	N	16	1	8	175
							18	9							

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780															
02		2520 X	2087	-0-	-433	-0-	32	1	2043	2	N	11	1	8	97
							12	9							
03		2790 X	1841	-0-	-949	-0-	26	1	1811	2	N	4	1	8	100
							4	9							
04		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	31	1	2035	2	N	30			130
							33	9							
05		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	42	1	2610	2	N	13	1	8	142
							14	9							
06		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	38	1	2300	2	N	5			147
							6	9							
*07		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	38	1	2230	2	N	-0-			147

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427															
02		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			122
03		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	3			125
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			125
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603															
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	320	2	N	36			103
							40	9							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1221P		RRCID -> 244809	COMPL. DATE 02/01/2008	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11246 - 11347						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2666	-0-	-498	-0-	41	18 9	2607 2	N	16	1 8		217
03	3503 X	3253	-0-	-250	-0-	45	25 9	3183 2	N	23	2 8		238
04	3420 X	3332	-0-	-88	-0-	49	29 9	3254 2	N	26	2 8		262
05	3441 X	3321	-0-	-120	-0-	52	10 9	3259 2	N	9	180 1	3 8	88
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	53	12 9	3223 2	N	11	1 8		98
*07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	57	3 9	3295 2	N	3	1 8		100

MEADOWS		WELL #: 4330 P		RRCID -> 245098	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11261 - 11629						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

HOLLAND C		WELL #: 5722 P		RRCID -> 245396	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11167 - 11655						
02	2240 X	1385	-0-	-855	-0-	21	25 9	1339 2	N	23	1 8		127
03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	32	31 9	2280 2	N	28			155
04	2190 X	1963	-0-	-227	-0-	29	31 9	1903 2	N	28	1 8		182
05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	32	15 9	1966 2	N	14	1 8		195
06	2280 N	1989	-0-	-291	-0-	32	22 9	1935 2	N	20			215
*07	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	34	31 9	1997 2	N	28			243

PEARSON		WELL #: 5517P		RRCID -> 245398	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 11901	PERF.11112 - 11568						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

VANDIVER		WELL #: 5422P		RRCID -> 245401	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11303 - 12022						
02	6076 X	5746	-0-	-330	-0-	88	11 9	5658 2	N	-0-			102
03	6727 X	6548	-0-	-179	-0-	91	11 9	6446 2	N	10			112
04	6510 X	5849	-0-	-661	-0-	86	54 9	5709 2	N	49	6 8		155
05	6727 X	6004	-0-	-723	-0-	95	54 9	5855 2	N	49	4 8		200
06	6210 X	6016	-0-	-194	-0-	94	251 9	5671 2	N	228	193 1	2 8	233
*07	6417 X	6046	-0-	-371	-0-	103	42 9	5901 2	N	38	1 8		270

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID -> 251225		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	N	15			190
						17	9							
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	1085	2	N	4	1	8	193
						4	9							
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1074	2	N	9			202
						10	9							
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1056	2	N	14	1	8	215
						15	9							
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1057	2	N	15			230
						17	9							
*07	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	19	1	1104	2	N	5	195	1	40
						6	9							
GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID -> 251226		COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639				
02	3940 X	2416	-0-	-1524	-0-	75	1	2312	2	N	26	3	8	265
						29	9							
03	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	8	1	2554	2	N	16	9	8	272
						18	9							
04	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	61	1	2468	2	N	89	16	8	345
						98	9							
05	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	31	1	2409	2	N	32	196	1	16 8 165
						35	9							
06	2580 X	2297	-0-	-283	-0-	2280	2	17	9	N	15			180
						2346	2	26	9	N	24	6	8	198
*07	2728 N	2372	-0-	-356	-0-									
VANDIVER		WELL #: 5419P		RRCID -> 252003		COMPL. DATE 10/05/2006				TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID -> 252054		COMPL. DATE 12/16/2006				TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679				
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	20	1	1258	2	N	-0-			190
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	24	1	1679	2	N	42			232
						46	9							
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	26	1	1687	2	N	17	4	8	245
						19	9							
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	28	1	1709	2	N	28	192	1	4 8 77
						31	9							
06	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	27	1	1636	2	N	5			82
						6	9							
*07	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	29	1	1710	2	N	8	1	8	89
						9	9							
TEAS 42		WELL #: 4232P		RRCID -> 252735		COMPL. DATE 09/01/2006				TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	18335	-0-	18335	1452215	771	1	17352	2	N	193	194	1	18	8	308
						212	9									
03	14B DENY	22106	-0-	22106	1474321	917	1	20871	2	N	289	379	1	25	8	193
						318	9									
04	1490068 X	15747	-0-	-1474321	-0-	705	1	14805	2	N	215	28	8			380
						237	9									
05	23366 X	23366	-0-	-0-	-0-	938	1	22085	2	N	312	392	1	28	8	272
						343	9									
06	21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	941	1	20644	2	N	253	195	1	10	8	320
						278	9									
*07	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	970	1	21525	2	N	245	190	1	13	8	362
						270	9									

 GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

02	0 Z	34123	-0-	34123	164806	756	1	32984	2	N	348	186	1			537
						383	9									
03	0 Z	35374	-0-	35374	200180	837	1	34124	2	N	375	554	1	53	8	305
						413	9									
04	231595 X	31415	-0-	-200180	-0-	810	1	30286	2	N	290	65	8			530
						319	9									
05	30779 X	30779	-0-	-0-	-0-	30464	2	315	9	N	286	393	1	71	8	352
						27758	2	267	9	N	243	192	1	21	8	382
06	37290 X	28025	-0-	-9265	-0-	27758	2	267	9	N	243	192	1	21	8	382
						26730	2	259	9	N	235	30	8			587
*07	37789 X	26989	-0-	-10800	-0-	26730	2	259	9	N	235	30	8			587

 VAALCO ENERGY (USA), INC. 881147
 HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462

02	20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	20479	3	325	9	N	295	171	1			416
						21832	3	371	9	N	337	381	1			372
03	22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	20030	3	343	9	N	312	201	1			483
						21117	3	381	9	N	346	376	1			453
04	24840 X	20373	-0-	-4467	-0-	19649	3	366	9	N	333	557	1			229
						19164	3	350	9	N	318	191	1			356
05	24893 X	21498	-0-	-3395	-0-	21117	3	381	9	N	346	376	1			453
						19649	3	366	9	N	333	557	1			229
06	24090 X	20015	-0-	-4075	-0-	19164	3	350	9	N	318	191	1			356
						19164	3	350	9	N	318	191	1			356
07	23033 X	19514	-0-	-3519	-0-	19164	3	350	9	N	318	191	1			356

 HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048

02	28224 X	18875	-0-	-9349	-0-	18538	3	337	9	N	306	191	1			553
						19120	3	337	9	N	306	386	1			473
03	31248 X	19457	-0-	-11791	-0-	17215	3	370	9	N	336	408	1			401
						16929	3	354	9	N	322	199	1			524
04	26010 X	17585	-0-	-8425	-0-	15145	3	241	9	N	219	571	1			172
						14519	3	308	9	N	280	156	1			296
05	25048 X	17283	-0-	-7765	-0-	16929	3	354	9	N	322	199	1			524
						15145	3	241	9	N	219	571	1			172
06	20430 X	15386	-0-	-5044	-0-	14519	3	308	9	N	280	156	1			296
						14519	3	308	9	N	280	156	1			296
07	20894 X	14827	-0-	-6067	-0-	14519	3	308	9	N	280	156	1			296

 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					160
						332	2			N	-0-					160
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					160
						597	2			N	-0-					160
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					160
						349	2			N	-0-					160
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					160
						349	2			N	-0-					160
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					160
						349	2			N	-0-					160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

 BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

 LINN OPERATING, INC. 501545
 TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

02		14000 X	12741	-0-	-1259	-0-	10	1	12731	2	N	-0-					18
03		15500 X	14673	-0-	-827	-0-	14673	2			N	-0-					18
04		14700 X	13376	-0-	-1324	-0-	13376	2			N	-0-					18
05		13330 X	8771	-0-	-4559	-0-	8771	2			N	-0-					18
*06		14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					18
07		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					18

 LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

02		2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					8
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

 EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
HEFLEY			WELL #: A190		RRCID -> 045541		COMPL. DATE 08/22/1968		TOTAL DEPTH 19940 PERF.19418 - 19453					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.			148113						CNTY: HEMPHILL					
PURYEAR			WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEFLEY			WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HELTON, MELVIN			WELL #: 1		RRCID -> 047274		COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910					
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-			-0-
03	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-
04	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-			-0-
05	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-			-0-
06	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-			-0-
*07	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	2			N	-0-			-0-
SAMSON LONE STAR, LLC			744737						CNTY: HEMPHILL					
PURYEAR			WELL #: 1		RRCID -> 048973		COMPL. DATE 05/08/1970		TOTAL DEPTH 20220 PERF.19780 - 20220					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUFFALO WALLOW (MORROW)			13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
FILLINGIM			WELL #: 2020		RRCID -> 050671		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 051383		COMPL. DATE 05/03/1971		TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	396 1	1158 2	N	N	-0-			81
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	440 1	1271 2	N	N	-0-			81
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	304 1	1117 2	N	N	-0-			81
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	440 1	1255 2	N	N	-0-			81
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	395 1	1203 2	N	N	-0-			81
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	395 1	1203 2	N	N	-0-			81

HEFLEY		WELL #:		2090		RRCID -> 053535		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13421 - 13686				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. KAY		WELL #:		130528		RRCID -> 260638		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. VISE		WELL #:		148113		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880				
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	181 1	3897 2	N	N	-0-			10
03	2759	X	1993	-0-	-766	-0-	121 1	1872 2	N	N	-0-			10
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	121 1	4376 2	N	N	-0-			10
05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810 2		N	N	-0-			10
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537 2		N	N	-0-			10
*07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767 2		N	N	-0-			10

HEFLEY		WELL #:		2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762				
02	11368	X	10299	-0-	-1069	-0-	10299 2		N	N	-0-			28
03	12586	X	12530	-0-	-56	-0-	12530 2		N	N	-0-			28
04	12060	X	5866	-0-	-6194	-0-	5866 2		N	N	-0-			28
05	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 2		N	N	-0-			28
06	12120	X	11251	-0-	-869	-0-	11251 2		N	N	-0-			28
07	12524	X	11767	-0-	-757	-0-	11750 2	17 9	N	N	15			43

PURYEAR		WELL #:		2		RRCID -> 049973		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674				
02	980	N	620	-0-	-360	-0-	620 2		N	N	-0-			8
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	N	-0-			8
04	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744 2		N	N	-0-			8
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	N	-0-			8
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	N	-0-			8
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	N	-0-			8

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
HELTON, MELVIN		WELL #:		2	RRCID ->	051512	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	14140	PERF.13870	- 13890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE		WELL #:		1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.13840	- 13860		
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
05	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
*07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.13918	- 13964		
ARDELL, GEORGE				1										
02	896 X	619	-0-	-277	-0-	153	1	466	2	N	-0-			60
03	775 X	765	-0-	-10	-0-	249	1	516	2	N	-0-			60
04	776 X	776	-0-	-0-	-0-	219	1	557	2	N	-0-			60
05	908 X	908	-0-	-0-	-0-	344	1	564	2	N	-0-			60
06	780 X	780	-0-	-0-	-0-	305	1	475	2	N	-0-			60
*07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	344	1	619	2	N	-0-			60

BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.14142	- 14479		
02	6552 X	6214	-0-	-338	-0-	224	1	5990	2	N	-0-			46
03	7254 X	6962	-0-	-292	-0-	202	1	6760	2	N	-0-			46
04	7020 X	5343	-0-	-1677	-0-	171	1	5172	2	N	-0-			46
05	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	245	1	7060	2	N	-0-			46
06	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	230	1	6695	2	N	-0-			46
*07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	242	1	7119	2	N	-0-			46

HUFF UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049131	COMPL. DATE	08/19/1970	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13890	- 15505		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14941	- 14960		
BROWN, -ET- -AL-				106										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)			//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
ZYBACH			WELL #:		2026	RRCID -> 176571		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14440 - 14462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.					501545										
LOHBERGER, WILLIAM					WELL #:		1	RRCID -> 064812		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14566 - 14577	
02		38388 X	9409	-0-	-28979	-0-	9409	2			N	-0-			88
03		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-			88
04		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-			88
05		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-			88
06		6240 X	4971	-0-	-1269	-0-	4971	2			N	-0-			88
*07		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-			88

LOHBERGER					WELL #:		2	RRCID -> 069324		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 15206		PERF.14752 - 14765	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER, MYRLE					WELL #:		1	RRCID -> 076514		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 14888		PERF.14656 - 14671	
02		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	70	1	5467	2	N	-0-			75
03		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-			75
04		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-			75
05		6169 X	5960	-0-	-209	-0-	5960	2			N	-0-			75
06		6030 X	5685	-0-	-345	-0-	5685	2			N	-0-			75
07		6231 X	5453	-0-	-778	-0-	5453	2			N	-0-			75

EVANS					WELL #:		207 L	RRCID -> 108019		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 15072		PERF.14952 - 14978	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC					744737										
PURYEAR UNIT -B-					WELL #:		1	RRCID -> 052495		COMPL. DATE 02/23/1972		TOTAL DEPTH 14240		PERF.14071 - 14127	
02		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
03		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-			-0-
04		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-			-0-
05		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-			-0-
06		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
*07		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.// 13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1089		RRCID ->	211162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	21625	PERF.15084 - 15250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2380 N	2355	-0-	-25	-0-	35 1	2320 2	2	N	-0-		-0-
03		2666 N	2394	-0-	-272	-0-	39 1	2355 2	2	N	-0-		-0-
04		2850 N	2251	-0-	-599	-0-	38 1	2213 2	2	N	-0-		-0-
05		2604 N	2368	-0-	-236	-0-	39 1	2329 2	2	N	-0-		-0-
06		2310 N	2286	-0-	-24	-0-	13 1	2273 2	2	N	-0-		-0-
*07		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2			N	-0-		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BRADSTREET UNIT		WELL #: 1089		RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.13666 - 13675			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9233 2			N	-0-		-0-
03		12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12338 2			N	-0-		-0-
04		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289 2			N	-0-		-0-
*05		8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	8230 2			N	-0-		-0-
06		9900 X	6472	-0-	-3428	-0-	6472 2			N	-0-		-0-
07		10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-				N	NO RPT		-0-

FILLINGIM		WELL #: 1020		RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.13480 - 13500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	8044 2			N	-0-		112
03		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	11211 2			N	-0-		112
04		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2			N	-0-		112
*05		12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305 2			N	-0-		112
*06		13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	13717 2			N	-0-		112
07		992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		112

BUFFALO WALLOW (TEAS)		13147 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1		RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13498 - 13518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3851	3851	-0-	-0-	-0-	177 1	3674 2	2	N	-0-		1
03		3500	3500	-0-	-0-	-0-	177 1	3323 2	2	N	-0-		1
04		4161	4160	-0-	-1	-0-	178 1	3982 2	2	N	-0-		1
05		3038	3225	-0-	187	-0-	180 1	3042 2	2	N	3	3 8	1
							3 9						
06		2940	198	-0-	-2742	-0-	198 1			N	-0-		1
07		3038	170	-0-	-2868	-0-	170 1			N	-0-		1

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FOREST OIL CORPORATION		275740		WELL #: 1		RRCID ->	167417	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14254 - 14288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THOMAS 47		WELL #: 1T		RRCID ->	173751	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13384 - 13442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1379 3	1 9	9	N	1	1 8	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		2490 N	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-		-0-
05		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO) 13149 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 178801 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 15475 PERF.15036 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1848 #	1658	-0-	-190	-0-	162	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	166	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	2163 R	2163	-0-	-0-	-0-	179	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2263 R	2263	-0-	-0-	-0-	182	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	2310 #	1683	-0-	-627	-0-	121	1	1562	2	N	-0-					-0-
07	2387 #	1581	-0-	-806	-0-	80	1	1501	2	N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LINN OPERATING, INC. 501545
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7846	7844	-0-	-2	-0-	942	1	6902	2	N	-0-					117
03	8908	8908	-0-	-0-	-0-	1125	1	7764	2	N	17					134
04	7950	7950	-0-	-0-	-0-	971	1	6955	2	N	22					156
05	7123 R	7123	-0-	-0-	-0-	767	1	6349	2	N	6					162
06	7890	5343	-0-	-2547	-0-	709	1	4634	2	N	-0-					162
07	8153	7448	-0-	-705	-0-	842	1	6606	2	N	-0-					162

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1672	-0-	-120	-0-	1672	3			N	-0-					26
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					26
04	2010 N	1267	-0-	-743	-0-	1267	3			N	-0-					26
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					26
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					26
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					26

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					13
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					13
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					13
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					13
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					13
07	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

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

BULER, NORTH (CLEVELAND)		13207 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452									
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 152363		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 7030 - 8544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452									
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	3	N	-0-		-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3	N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3	N	-0-		-0-
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	3	N	-0-		-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
GRIFFIN, GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 060490		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 8695		PERF. 8501 - 8511	
02	1120 N	1018	-0-	-102	-0-	1018	3	N	-0-		50
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		50
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	5		55
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-		55
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	12	56 1	11
*07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		11

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193728		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8666 - 8676	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAIN		WELL #: 3098		RRCID -> 243624		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8694 - 8706	
02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5557	3	28 9	N	25	105
03	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6566	3	44 9	N	40	145
04	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5229	3	52 9	N	47	192
05	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5114	3	43 9	N	39	37
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5314	3	28 9	N	25	62
*07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4361	3	11 9	N	10	72

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
O.D.C.		WELL #: 3068		RRCID -> 066746		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8507 - 8609	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, SE. (LOWER MORROW)
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.
HOOVER 225

13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
144535
WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER)
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION
BUSSARD-CAMERON

13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
276105
WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

02	3640 X	2468	-0-	-1172	-0-	2468 3	N	-0-			-0-
03	4960 X	3399	-0-	-1561	-0-	3399 3	N	-0-			-0-
04	4380 X	2066	-0-	-2314	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
05	3348 X	219	-0-	-3129	-0-	219 3	N	-0-			-0-
06	3240 X	1748	-0-	-1492	-0-	1748 3	N	-0-			-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-		N	NO RPT			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION
HUMPHREYS

13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
276105
WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

02	6414	6414	-0-	-0-	-0-	6414 3	N	-0-			-0-
03	8045	8045	-0-	-0-	-0-	8045 3	N	-0-			-0-
04	6346	6346	-0-	-0-	-0-	6346 3	N	-0-			-0-
05	6430	6430	-0-	-0-	-0-	6430 3	N	-0-			-0-
06	5580	4228	-0-	-1352	-0-	4228 3	N	-0-			-0-
07	5766	NO RPT	-0-	-5766	-0-		N	NO RPT			-0-

CNB (ATOKA)
APACHE CORPORATION
CITIZENS NATIONAL BANK

14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
027200
WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990

02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	132 1	164 2	Y	-0-		-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	202 2	Y	-0-		-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)
MEWBOURNE OIL COMPANY
BROWNLEE

14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
562560
WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

02	588 N	480	-0-	-108	-0-	108 1	372 2	N	-0-		87
03	589 N	543	-0-	-46	-0-	124 1	405 2	N	13		100
						14 9					
04	570 N	370	-0-	-200	-0-	87 1	274 2	N	8		108
						9 9					
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	90 1	199 2	N	7		115
						8 9					
06	540 N	390	-0-	-150	-0-	110 1	271 2	N	8		123
						9 9					
*07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	138 1	414 2	N	-0-		123

CALLIE JOE (MORROW UPPER) //CONT.// 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 N	1424	-0-	-788	-0-	275 1	1149 2	N	-0-			-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	291 1	1143 2	N	-0-			-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	301 1	1308 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	314 1	963 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1281	-0-	-99	-0-	313 1	968 2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	310 1	1088 2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 ZELMA GUY WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8942 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 #		-0-	-0-	-308	-0-		N	-0-			121
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 #	230	-0-	-638	-0-	47 1	183 2	N	-0-			17
03	961 #	195	-0-	-766	-0-	47 1	148 2	N	-0-			17
04	930 #	301	-0-	-629	-0-	50 1	250 2	N	1			18
						1 9						
05	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	97 1	1224 2	N	5			23
						6 9						
06	951 R	951	-0-	-0-	-0-	90 1	859 2	N	2			25
						2 9						
*07	787 R	787	-0-	-0-	-0-	78 1	706 2	N	3			28
						3 9						

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 GRAHAM WELL #: 2 RRCID -> 183844 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8784 - 8800

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3897	3897	-0-	-0-	-0-	3854 2	43 9	N	39			184
03	4254	4254	-0-	-0-	-0-	4231 2	23 9	N	21			205
04	4101	4101	-0-	-0-	-0-	4071 2	30 9	N	27			232
05	4260	4260	-0-	-0-	-0-	4186 2	74 9	N	67	199 1		100
06	4144	4144	-0-	-0-	-0-	4131 2	13 9	N	12			112
*07	4290	4290	-0-	-0-	-0-	4266 2	24 9	N	22			134

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607 3	N	-0-		84
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 3	N	-0-		84
04	1890 N	723	-0-	-1167	B	-0-	723 3	N	-0-		84
05	1767 N	762	-0-	-1005	B	-0-	762 3	N	-0-		84
06	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	725 3	8 9 N	7	78 1	13
*07	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751 3	N	-0-		13

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200									
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7704 - 9669	
02	1382 N	1382	-0-	-0-		-0-	1382 3	N	-0-		57
*03	1291 N	1291	-0-	-0-		-0-	1291 3	N	-0-		57
*04	1225 N	1225	-0-	-0-		-0-	1225 3	N	-0-		57
05	1519 N	1227	-0-	-292		-0-	1227 3	N	-0-		57
06	1180 N	1180	-0-	-0-		-0-	1180 3	N	-0-		57
*07	1010 N	1010	-0-	-0-		-0-	1010 3	N	-0-		57

LINN OPERATING, INC.		501545		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8753 - 8769	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		27

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9270 - 9292	
02	84 N	40	-0-	-44		-0-	40 2	N	-0-		20
03	62 N	24	-0-	-38		-0-	24 2	N	-0-		20
04	82 N	82	-0-	-0-		-0-	82 2	N	-0-		20
05	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 2	N	-0-		20
06	133 N	133	-0-	-0-		-0-	133 2	N	-0-		20
07	93 N	92	-0-	-1		-0-	92 2	N	-0-		20

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		199 R	199	-0-	-0-	34 1	165 2	N	-0-			125
03		155 #	142	-0-	-13	42 1	100 2	N	-0-			125
04		150 #	90	-0-	-60	22 1	68 2	N	-0-			125
05		217 #	49	-0-	-168	10 1	39 2	N	-0-			125
06		210 #	172	-0-	-38	36 1	126 2	N	9			134
						10 9						
07		217 #	205	-0-	-12	62 1	143 2	N	-0-			134

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL)		15164 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
CAMPBELL		WELL #: 2057		RRCID -> 172201		COMPL. DATE 03/05/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7404			

02		4116 X	3681	-0-	-435	3681 3		N	-0-			311
03		4557 X	4223	-0-	-334	4223 3		N	-0-			311
04		4410 X	3339	-0-	-1071	3310 3	29 9	N	26	161 1		176
05		4371 X	3959	-0-	-412	3891 3	68 9	N	62			238
06		4230 X	3303	-0-	-927	3290 3	13 9	N	12			250
07		4216 X	2525	-0-	-1691	2519 3	6 9	N	5			255

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648			

02		3752 #	3322	-0-	-430	3322 2		N	-0-			68
03		3937 #	3731	-0-	-206	3731 2		N	-0-			68
04		3810 #	3633	-0-	-177	3633 2		N	-0-			68
05		3937 #	3639	-0-	-298	3639 2		N	-0-			68
06		3261	3261	-0-	-0-	3261 2		N	-0-			68
*07		3551	3551	-0-	-0-	3551 2		N	-0-			68

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
QEP ENERGY COMPANY		684474										
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113			

02		812 X	734	-0-	-78	21 1	713 2	N	-0-			148
03		899 X	795	-0-	-104	21 1	774 2	N	-0-			148
04		870 X	790	-0-	-80	21 1	769 2	N	-0-			148
05		868 X	793	-0-	-75	21 1	772 2	N	-0-			148
06		780 X	626	-0-	-154	21 1	605 2	N	-0-			148
07		806 X	789	-0-	-17	21 1	768 2	N	-0-			148

HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124			

02		420 X	21	-0-	-399	21 1		N	-0-			191
03		465 X	21	-0-	-444	21 1		N	-0-			191
04		450 X	64	-0-	-386	21 1	43 2	N	-0-			191
05		341 X	50	-0-	-291	21 1	29 2	N	-0-			191
06		30 X	27	-0-	-3	21 1	6 2	N	-0-			191
*07		76 X	76	-0-	-0-	21 1	55 2	N	-0-			191

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.//		684474									
HUMPHREYS		WELL #:		3038	RRCID ->	178609	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7074 -	7256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	784 X	616	-0-	-168	-0-	21	1	548	2	N	43		100
						47	9						
03	868 X	620	-0-	-248	-0-	21	1	599	2	N	-0-		100
04	840 X	689	-0-	-151	-0-	21	1	668	2	N	-0-		100
05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	21	1	715	2	N	24		124
						26	9						
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	N	-0-		124
*07	720 X	720	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	N	20		144
						22	9						

HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7080 -	7118
02	1064 X	1027	-0-	-37	-0-	21	1	949	2	N	52		90
						57	9						
03	1178 X	1065	-0-	-113	-0-	21	1	1044	2	N	-0-		90
04	1140 X	390	-0-	-750	-0-	21	1	369	2	N	-0-		90
05	1147 X	824	-0-	-323	-0-	21	1	803	2	N	-0-		90
06	1110 X	809	-0-	-301	-0-	21	1	788	2	N	-0-		90
07	1147 X	887	-0-	-260	-0-	21	1	866	2	N	-0-		90

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7008 -	7118
02	2072 X	1841	-0-	-231	-0-	21	1	1786	2	N	31		148
						34	9						
03	2294 X	2006	-0-	-288	-0-	21	1	1985	2	N	-0-		148
04	2070 X	1884	-0-	-186	-0-	21	1	1863	2	N	-0-		148
05	2046 X	1896	-0-	-150	-0-	21	1	1875	2	N	-0-		148
06	1980 X	1520	-0-	-460	-0-	21	1	1499	2	N	-0-		148
07	2046 X	1722	-0-	-324	-0-	21	1	1680	2	N	19		167
						21	9						

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.	12600 -	12676
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.	11244 -	12640
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105									
GARVER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	172	
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	172	
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2 9	N	2	174	
05		868 N	524	-0-	-344	-0-	521	2	3 9	N	3	177	
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2 9	N	2	179	
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	179	

SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRAINARD -B-				WELL #:	1109	RRCID ->	081237	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10746 - 10753
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	724	2	62 9	N	56	64
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-	64
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-	64
05		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-	64
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-	64
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT	64

SUNDOWN ENERGY LP				829482		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JARVIS				WELL #:	1	RRCID ->	066879	COMPL. DATE	02/27/1976	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11498 - 11508
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JARVIS UNIT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348
02		2128 X	768	-0-	-1360	-0-	768	3		N	-0-	112
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-	112
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3		N	-0-	112
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-	112
*06		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3		N	-0-	112
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT	112

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200								
URSCHEL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 6904 - 6965
02		3052 X	2986	-0-	-66	-0-	2956	2	30 9	N	27	199
03		3348 X	3140	-0-	-208	-0-	3137	2	3 9	N	3	25
04		3240 X	2806	-0-	-434	-0-	2797	2	9 9	N	8	33
05		3348 X	2978	-0-	-370	-0-	2970	2	8 9	N	7	40
06		3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2742	2		N	-0-	40
07		3100 X	2680	-0-	-420	-0-	2680	2		N	-0-	40

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
URSCHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6959 - 6994	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		1	RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6886 - 6929	
02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3079	3	19	9	N	17		188
03	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2493	3	30	9	N	27	197 1	18
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3575	3	7	9	N	6		24
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3497	3	25	9	N	23		47
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-		47
*07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	3	11	9	N	10		57

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6866 - 6901	
02	1988 N	1942	-0-	-46	-0-	1942	3			N	-0-		163
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2139	3	52	9	N	47	20 5	190
04	2160 N	2063	-0-	-97	-0-	2060	3	3	9	N	3		193
05	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	2015	3	19	9	N	17		210
06	2130 N	1862	-0-	-268	-0-	1860	3	2	9	N	2	195 1	17
07	2139 N	1922	-0-	-217	-0-	1922	3			N	-0-		17

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH	7066	PERF.	6872 - 6913	
02	3164 X	3015	-0-	-149	-0-	2967	3	48	9	N	44		188
03	3503 X	2944	-0-	-559	-0-	2909	3	35	9	N	32	205 1	15
04	3390 X	3262	-0-	-128	-0-	3240	3	22	9	N	20		35
05	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	2988	3	35	9	N	32		67
06	3240 X	2912	-0-	-328	-0-	2912	3			N	-0-		67
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	2967	3	24	9	N	22		89

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6798 - 6892	
02	1904 N	1802	-0-	-102	-0-	1794	3	8	9	N	7		195
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1944	3	8	9	N	7		202
04	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1877	3			N	-0-		202
05	1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1864	3	7	9	N	6		208
06	1890 N	1617	-0-	-273	-0-	1616	3	1	9	N	1	185 1	24
07	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	1652	3	1	9	N	1		25

URSCHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH	6931	PERF.	6891 - 6931	
02	2688 X	2498	-0-	-190	-0-	2498	3			N	-0-		119
03	3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2628	3			N	-0-		119
04	3000 X	2405	-0-	-595	-0-	2405	3			N	-0-		119
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-		119
06	2670 X	2405	-0-	-265	-0-	2405	3			N	-0-		119
*07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-		119

URSCHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059524		COMPL. DATE 08/18/1974		TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6932 - 6990	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6813 -	6898
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	851 3		N	-0-			-0-
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	934 3		N	-0-			-0-
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	925 3		N	-0-			-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-			-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 3		N	-0-			-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899 3		N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6752 -	6858
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2684 3	3 9	N	3			166
03	3100 N	3574	-0-	474	474	3504 3	70 9	N	64	183 1		47
04	3000 N	3322	-0-	322	796	3320 3	2 9	N	2			49
05	3100 N	3450	-0-	350	1146	3443 3	7 9	N	6			55
06	4412 X	3266	-0-	-1146	-0-	3266 3		N	-0-			55
*07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3137 3	6 9	N	5			60

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID -> 060694		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6936 -	7014
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3		N	-0-			153
03	3069 X	3058	-0-	-11	-0-	3008 3	50 9	N	45	188 1		10
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3428 3	13 9	N	12			22
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3366 3	17 9	N	15			37
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3061 3	9 9	N	8			45
07	3069 X	3049	-0-	-20	-0-	3034 3	15 9	N	14			59

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6854 -	6894
02	2800 X	1927	-0-	-873	-0-	1927 3		N	-0-			121
03	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	2693 3	62 9	N	56	169 1		8
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3435 3	22 9	N	20			28
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3017 3	47 9	N	43			71
06	2670 X	2426	-0-	-244	-0-	2383 3	43 9	N	39			110
07	3100 X	2106	-0-	-994	-0-	2106 3		N	-0-			110

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH	7111	PERF. 6829 -	7046
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-			-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3		N	-0-			-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 3		N	-0-			-0-
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-			-0-
07	434 N	357	-0-	-77	-0-	357 3		N	-0-			-0-

URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 088950		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH	12944	PERF. 6766 -	6832
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID -> 093020		COMPL. DATE 03/28/1981		TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 -	6928
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
URSCHEL, LESTER B. //CONT.// 040798														
WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			129
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			129
04		690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3		N	-0-			129
05		1674 N	583	-0-	-1091	-0-	583	3		N	-0-			129
06		1380 N	543	-0-	-837	-0-	543	3		N	-0-			129
07		682 N	303	-0-	-379	-0-	303	3		N	-0-			129

CABOT OIL & GAS CORPORATION														
URSCHEL 121700														
WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955														
02		1512 N	1411	-0-	-101	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	941	-0-	-702	-0-	941	2		N	-0-			-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	778	-0-	-772	-0-	778	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
*07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.														
URSCHEL 189901														
WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956														
02		336 N	333	-0-	-3	-0-	333	2		N	-0-			45
03		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-			45
04		360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			45
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			45
06		360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2		N	-0-			45
*07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			45

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
URSCHEL 450175														
WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965														
02		1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-			25
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			25
04		1440 N	790	-0-	-650	-0-	790	2		N	-0-			25
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			25
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			25
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			25

URSCHEL A														
WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932														
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	28	1	3047	2	N	12		100
							13	9						
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	31	1	3181	2	N	48		148
							53	9						
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	30	1	3158	2	N	33		181
							36	9						
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	30	1	3176	2	N	22		203
							24	9						
06		2940 X	2639	-0-	-301	-0-	30	1	2584	2	N	23		226
							25	9						
07		3038 X	2764	-0-	-274	-0-	31	1	2705	2	N	25		251
							28	9						

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	668	-0-	-4	-0-	668	2			N	-0-			-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-			-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-			-0-
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-			-0-
07	744 N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687														
02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-			-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	403 N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-			-0-
*06	390 N	137	-0-	-253	-0-	137	3			N	-0-			-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			92
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698														
02	644 N	556	-0-	-88	-0-	24	1	530	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	27	1	578	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	24	1	552	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	620 N	399	-0-	-221	-0-	18	1	379	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*06	600 N	345	-0-	-255	-0-	10	1	334	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10	1	903	3	N	-0-			-0-
						1	4							

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514														
02	2576 X	2345	-0-	-231	-0-	2345	3			N	-0-			35
03	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	2570	3			N	-0-			35
04	2580 N	2500	-0-	-80	-0-	2500	3			N	-0-			35
05	2604 N	2516	-0-	-88	-0-	2510	3	6	9	N	5			40
*06	2490 N	2320	-0-	-170	-0-	2320	3			N	-0-			40
07	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	2481	3			N	-0-			40

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720														
02	560 N	540	-0-	-20	-0-	540	3			N	-0-			42
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			42
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-			42
05	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-			42
*06	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-			42
07	589 N	340	-0-	-249	-0-	340	3			N	-0-			42

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION				275740								
NIX				WELL #: 1082	RRCID -> 189069	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6720	- 6766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIX				WELL #: 2082	RRCID -> 191473	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6641	- 6705			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIX "A"				WELL #: 1091	RRCID -> 193225	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 6596	- 6607			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIX "A"				WELL #: 3091	RRCID -> 197654	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6597	- 6659			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC				846629								
NIX				WELL #: 1	RRCID -> 162374	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 7026	PERF. 6710	- 6785			
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOBWHITE				WELL #: 1	RRCID -> 174581	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6712	- 6745			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)												
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
NIX //CONT.// 846629												
WELL #: 2 RRCID -> 198480 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)												
ANANDA ENERGY INC. 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
WEBB, MARY 020573												
WELL #: 1125 RRCID -> 084675 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11636 - 11830												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
WEBB, ARTHUR 040798												
WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-												
WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947												
02		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	77	1	3874	3	N	54
							2	4				
03		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	94	1	4126	3	N	54
							2	4				
04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	86	1	4095	3	N	54
							2	4				
05		4371 X	3945	-0-	-426	-0-	87	1	3856	3	N	54
							2	4				
*06		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	104	1	4140	3	N	54
							1	4				
07		4371 X	3867	-0-	-504	-0-	104	1	3762	3	N	54
							1	4				

FRASS -107-												
WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984												
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	32
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	32
04		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	32
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1213	3	17	9	N	47
*06		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			N	47
07		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			N	47

WEBB												
WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960												
02		17600 X	5699	-0-	-11901	-0-	5699	3			N	-0-
03		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-
04		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-
05		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			N	-0-
*06		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-
*07		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-	111
03		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-	111
04		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-	111
05		503 X	503	-0-	-0-	-0-	491	2	12 9	N	11	122
06		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	122
*07		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	122

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302												
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730												
02		2772 N	1781	-0-	-991	-0-	1781	3		N	-0-	-0-
03		1674 N	222	-0-	-1452	-0-	222	3		N	-0-	-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-
05		1984 N	893	-0-	-1091	-0-	893	3		N	-0-	-0-
06		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-	-0-
*07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION 027200												
CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308												
02		1260 N	1120	-0-	-140	-0-	287	1	833 2	N	-0-	55
03		1271 N	963	-0-	-308	-0-	342	1	621 2	N	-0-	55
04		1200 N	771	-0-	-429	-0-	167	1	604 2	N	-0-	55
05		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	342	1	1223 2	N	-0-	55
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	320	1	894 2	N	-0-	55
*07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	121	1	893 2	N	-0-	55

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170												
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	541	3	2 9	N	2	45
03		651 N	624	-0-	-27	-0-	598	3	26 9	N	24	69
04		630 N	528	-0-	-102	-0-	522	3	6 9	N	5	74
05		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	3		N	-0-	74
06		600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3		N	-0-	74
*07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	74

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120												
02		1260 N	845	-0-	-415	-0-	845	3		N	-0-	134
03		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3		N	-0-	134
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-	134
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-	134
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-	134
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-	134

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151												
02		980 N	572	-0-	-408	-0-	562	3	10 9	N	9	148
03		775 N	447	-0-	-328	-0-	436	3	11 9	N	10	158
04		810 N	317	-0-	-493	-0-	316	3	1 9	N	1	12
05		620 N	293	-0-	-327	-0-	293	3		N	-0-	12
06		420 N	203	-0-	-217	-0-	203	3		N	-0-	12
07		341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3		N	-0-	12

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
MAGIC		WELL #: 1A		RRCID -> 262144		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7326 - 7519						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

AXIS ENERGY CORPORATION		039136		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116-		WELL #: 1		RRCID -> 090604		COMPL. DATE 10/06/1980			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380						
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	153	2	6	9	N	5				150
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	284	2	7	9	N	6				156
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	263	2	11	9	N	10				166
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	N	5				171
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	222	2	11	9	N	10				181
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	184	2	8	9	N	7				188

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972			TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436						
*10	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	1271	3			N	-0-				129
*11	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	59	1	1486	3	N	26				155
						2	4	29	9						
*12	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	53	1	1360	3	N	25				180
						2	4	28	9						
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	52	1	1356	3	N	21	184	1		17
						2	4	23	9						
02	1596 N	1313	-0-	-283	-0-	51	1	1257	3	N	3				20
						2	4	3	9						
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	53	1	1382	3	N	19				39
						2	4	21	9						
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	3	N	18				57
						2	4	20	9						
05	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	52	1	1317	3	N	14				71
						2	4	15	9						
*06	1410 N	1021	-0-	-389	-0-	38	1	973	3	N	8				79
						1	4	9	9						
07	1519 N	1312	-0-	-207	-0-	38	1	1273	3	N	-0-				79
						1	4								

BROWN, J. T., ET AL -B-		054815		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343								
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	83	1	2834	3	N	42				82
						2	4	46	9						
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	89	1	3080	3	N	44				126
						2	4	48	9						
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	88	1	2886	3	N	57				183
						2	4	63	9						
05	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	83	1	2841	3	N	23	181	1		25
						2	4	25	9						
*06	2970 X	2339	-0-	-631	-0-	58	1	2218	3	N	56				81
						1	4	62	9						
07	3069 X	2686	-0-	-383	-0-	58	1	2618	3	N	8				89
						1	4	9	9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	72	
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	72	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-	72	
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-	72	
*06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-	72	
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-	72	

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408											
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	54 1	1575 3	N	29	74
							2 4	32 9			
03		2232 N	806	-0-	-1426	-0-	28 1	763 3	N	12	86
							2 4	13 9			
04		1800 N	1028	-0-	-772	-0-	32 1	994 3	N	-0-	86
							2 4				
05		1829 N	1113	-0-	-716	-0-	31 1	1079 3	N	1	87
							2 4	1 9			
*06		780 N	734	-0-	-46	-0-	20 1	713 3	N	-0-	87
							1 4				
07		1054 N	885	-0-	-169	-0-	20 1	864 3	N	-0-	87
							1 4				

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 1155 RRCID -> 056872 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 17321 PERF. 7020 - 7237											
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	310 3	N	8	32
							2 4	9 9			
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	12 1	370 3	N	7	39
							2 4	8 9			
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	12 1	358 3	N	6	45
							2 4	7 9			
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	12 1	359 3	N	10	55
							2 4	11 9			
*06		390 N	302	-0-	-88	-0-	9 1	280 3	N	11	66
							1 4	12 9			
*07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	9 1	389 3	N	5	71
							1 4	6 9			

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HILDENBRAND				WELL #:	1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7020 - 7152	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	20	1	101	3	N	-0-			34
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	21	1	108	3	N	-0-			34
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	23	1	106	3	N	-0-			34
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	17	1	81	3	N	-0-			34
*06	120 N	54	-0-	-66	-0-	10	1	44	3	N	-0-			34
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	3	N	-0-			34

COLEMAN-GRAHAM				WELL #:	1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880 - 7006	
02	2380 N	2014	-0-	-366	-0-	2014	3			N	-0-			82
03	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	2338	3			N	-0-			82
04	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	2255	3			N	-0-			82
05	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-			82
*06	2250 N	1519	-0-	-731	-0-	1519	3			N	-0-			82
07	2325 N	1323	-0-	-1002	-0-	1323	3			N	-0-			82

HOOVER, LOUISE -C-				WELL #:	2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE				WELL #:	1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116	
02	1204 N	1064	-0-	-140	-0-	1053	3	11	9	N	10			52
03	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	3			N	-0-			52
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3			N	-0-			52
05	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	1099	3	2	9	N	2			54
*06	1110 N	878	-0-	-232	-0-	878	3			N	-0-			54
07	1147 N	984	-0-	-163	-0-	984	3			N	-0-			54

HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829	
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	17	1	1208	3	Y	10			37
						2	4	11	9					
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	18	1	1527	3	Y	10			47
						2	4	11	9					
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1786	3	Y	20			67
						2	4	22	9					
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	22	1	1777	3	Y	2			69
						2	4	2	9					
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1591	3	Y	28			97
						1	4	31	9					
07	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	18	1	1757	3	Y	12			109
						1	4	13	9					

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-				WELL #:	2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146	
02	1540 N	1422	-0-	-118	-0-	1411	3	11	9	N	10			111
03	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1473	3	2	9	N	2			113
04	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	1374	3	1	9	N	1			114
05	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1381	3	2	9	N	2			116
*06	1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290	3			N	-0-			116
07	1426 N	1305	-0-	-121	-0-	1305	3			N	-0-			116

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472												
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-		141
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-		141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116 1	25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 7496												
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2542 3	N	45		82
							2 4	50 9				
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	2842 3	N	9		91
							2 4	10 9				
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	2726 3	N	11		102
							2 4	12 9				
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	2556 3	N	16		118
							2 4	18 9				
*06	2220 X	1830	-0-	-390	-0-	-0-	77 1	1752 3	N	-0-		118
							1 4					
07	2294 X	1836	-0-	-458	-0-	-0-	77 1	1758 3	N	-0-		118
							1 4					
TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238												
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	90 1	2707 3	N	7		81
							2 4	8 9				
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	3041 3	N	-0-		81
							2 4					
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	-0-	104 1	2893 3	N	-0-		81
							2 4					
05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	106 1	2903 3	N	-0-		81
							2 4					
*06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	2435 3	N	10		91
							1 4	11 9				
*07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	2756 3	N	3		94
							1 4	3 9				
SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156												
02	1456 N	1167	-0-	-289	-0-	-0-	1143 3	24 9	N	22		141
03	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	-0-	1288 3	3 9	N	3		144
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1256 3	13 9	N	12		156
05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	-0-	1141 3	11 9	N	10		166
*06	1260 N	966	-0-	-294	-0-	-0-	966 3		N	-0-		166
07	1302 N	1025	-0-	-277	-0-	-0-	1008 3	17 9	N	15		181

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
SHALLER, FRANK -C-		WELL #: 2155		RRCID -> 073957		COMPL. DATE 11/17/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1568 N	883	-0-	-685	-0-	879	3	4	9	N	4				160
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-				160
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				160
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	N	1				161
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-				161
*07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-				161

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 3150		RRCID -> 075622		COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353						
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	25	1	1494	3	N	-0-				17
						2	4								
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	29	1	1649	3	N	60	60	5		17
						2	4	66	9						
04	1920 N	1478	-0-	-442	-0-	26	1	1450	3	N	-0-				17
						2	4								
05	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	28	1	1555	3	N	7				24
						2	4	8	9						
*06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	25	1	1418	3	N	6				30
						1	4	7	9						
07	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	25	1	1483	3	N	-0-				30
						1	4								

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #: 11UT		RRCID -> 076875		COMPL. DATE 05/22/1978			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385						
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1780	3	9	9	N	8				55
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-				55
04	1830 N	1828	-0-	-2	-0-	1828	3			N	-0-				55
05	1984 N	1707	-0-	-277	-0-	1707	3			N	-0-				55
*06	1890 N	417	-0-	-1473	-0-	417	3			N	-0-				55
*07	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-				55

SHALLER, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 077428		COMPL. DATE 10/07/2000			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450						
02	1820 N	1775	-0-	-45	-0-	1727	3	48	9	Y	44				99
03	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	1856	3	33	9	Y	30				129
04	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1800	3	33	9	Y	30				159
05	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1807	3	56	9	Y	51				210
*06	1830 N	1638	-0-	-192	-0-	1638	3			Y	-0-				210
07	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1757	3	12	9	Y	11	183	1		38

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

CANADIAN, SE (DOUGLAS)				//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798									
HUMPHREYS, L.P.				WELL #:	3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7307 - 7335		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2324 X	2	-0-	-2322	-0-	2 4			N	-0-			136
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 4			N	-0-			136
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	6 1	765	3	N	-0-			136
							2 4							
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	21 1	2089	3	N	14			150
							2 4	15	9					
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	8 1	1979	3	N	-0-			150
							1 4							
*07		3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	8 1	3061	3	N	-0-			150
							1 4							

SHALLER, FRANK -B-				WELL #:	2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7184		
02		1008 N	950	-0-	-58	-0-	922 3	28	9	N	25			49
03		992 N	982	-0-	-10	-0-	981 3	1	9	N	1			50
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1035 3	15	9	N	14			64
05		1054 N	886	-0-	-168	-0-	886 3			N	-0-			64
*06		960 N	368	-0-	-592	-0-	368 3			N	-0-			64
07		1085 N	771	-0-	-314	-0-	771 3			N	-0-			64

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-				WELL #:	3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7425 - 7578		
02		1120 N	992	-0-	-128	-0-	974 3	18	9	N	16			92
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1186 3	8	9	N	7			99
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1192 3	17	9	N	15			114
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1126 3	22	9	N	20			134
*06		1170 N	899	-0-	-271	-0-	884 3	15	9	N	14			148
07		1240 N	995	-0-	-245	-0-	987 3	8	9	N	7			155

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #:	12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7440 - 7518		
02		868 N	758	-0-	-110	-0-	33 1	723	3	N	-0-			87
							2 4							
03		868 N	833	-0-	-35	-0-	35 1	796	3	N	-0-			87
							2 4							
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	32 1	798	3	N	-0-			87
							2 4							
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	32 1	831	3	N	15			102
							2 4	17	9					
*06		810 N	777	-0-	-33	-0-	26 1	750	3	N	-0-			102
							1 4							
07		868 N	833	-0-	-35	-0-	26 1	806	3	N	-0-			102
							1 4							

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7214 - 7325		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.				WELL #:	3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7394 - 7546		
02		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3			N	-0-			-0-
03		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3			N	-0-			-0-
04		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			N	-0-			-0-
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3			N	-0-			-0-
*06		2550 N	2206	-0-	-344	-0-	2206 3			N	-0-			-0-
07		2635 N	2532	-0-	-103	-0-	2532 3			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34		

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288																		
02	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	1431	3	14	9	N	13			55		
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	3	8	9	N	7			62		
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3	8	9	N	7			69		
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1564	3	14	9	N	13			82		
*06	1590 N	1335	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	1333	3	2	9	N	2			84		
07	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	1542	3	14	9	N	13			97		

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110																		
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-		
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-			-0-		
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-		
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-		
*06	270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-		
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-		

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096																		
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3	21	9	N	19			64		
03	682 N	572	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	N	2			66		
04	690 N	508	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	507	3	1	9	N	1			67		
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	-0-	-0-	506	3	4	9	N	4			71		
*06	540 N	422	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			71		
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			71		

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382																		
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-			-0-		
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-		
*10	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-		
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3	130	9	N	118			118		
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	3	23	9	N	21			139		
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3	24	9	N	22			161		
02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			161		
03	1860 N	1432	-0-	-428	-0-	-0-	-0-	1352	3	80	9	N	73	187	1	30	5	17
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3	3	9	N	3			20		
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1852	3	17	9	N	15			35		
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	3	22	9	N	20			55		
07	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	1749	3	8	9	N	7			62		

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416																		
02	1288 N	1249	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	1228	3	21	9	N	19			121		
03	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	1359	3	8	9	N	7			128		
04	1500 N	1203	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	N	5			133		
05	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	-0-	-0-	1198	3	14	9	N	13			146		
*06	1320 N	984	-0-	-336	-0-	-0-	-0-	974	3	10	9	N	9			155		
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	3	9	9	N	8			163		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5049		RRCID -> 139781	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6950	- 7077		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	34	1	314	3	N	22	119
03	589 N	292	-0-	-297	-0-	2	4	24	9	N	4	123
04	510 N	276	-0-	-234	-0-	15	1	271	3	N	-0-	123
05	403 N	249	-0-	-154	-0-	2	4	4	9	N	-0-	123
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	-0-	123
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	4	13	1	N	-0-	123
						1	4	13	1	N	3	21
						1	4	279	3	N	3	105 1
								3	9			

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991				TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072		
02	588 N	369	-0-	-219	-0-	327	3	42	9	N	38	102
03	589 N	495	-0-	-94	-0-	488	3	7	9	N	6	108
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	558	3	6	9	N	5	113
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1	114
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-	114
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	557	3	8	9	N	7	121

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993				TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122		
02	448 N	350	-0-	-98	-0-	350	3			N	-0-	106
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-	106
04	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-	106
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-	106
*06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-	106
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-	106

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994				TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176		
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	3	N	4	155
03	1457 N	787	-0-	-670	-0-	2	4	4	9	N	3	158
04	1230 N	162	-0-	-1068	-0-	20	1	762	3	N	-0-	158
05	1395 N	1249	-0-	-146	-0-	2	4	3	9	N	-0-	158
06	750 N	148	-0-	-602	-0-	3	1	157	3	N	-0-	158
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	2	4	43	1	N	-0-	158
						2	4	2	1	N	-0-	158
						1	4	1	4	N	-0-	158
						2	1	135	3	N	-0-	158
						1	4					

JARVIS, BILLY & SONS		WELL #: 8UT		RRCID -> 158270		COMPL. DATE 11/13/2000				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7168 - 7264		
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-
*06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-	-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		5	RRCID ->	158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 7338 - 7376	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		208	RRCID ->	159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7275 - 7306	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		6	RRCID ->	159949	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7318 - 7350	
02	196 N	12	-0-	-184	-0-	12 3			N	-0-		72
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		72
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		72
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72

HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7964 - 7980	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7615 - 7819	
02	1876 N	1700	-0-	-176	-0-	1700 3			N	-0-		72
03	1829 N	1786	-0-	-43	-0-	1786 3			N	-0-		72
04	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1697 3			N	-0-		72
05	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1694 3			N	-0-		72
*06	1740 N	1450	-0-	-290	-0-	1450 3			N	-0-		72
07	1767 N	1393	-0-	-374	-0-	1393 3			N	-0-		72

HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7974 - 7984	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
HOOVER 52		WELL #:		4	RRCID ->	195572	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7698 -	7912		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		168 N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-			202
03		217 N	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-			202
04		180 N	117	-0-	-63	-0-	85	3	32	9	N	29	119	1	30 5
05		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-			82
*06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			82
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			82

BOBCAT OPERATING				077686					CANADIAN WILDCATS						
CANADIAN WILDCATS		WELL #:		077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 -	7032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999															

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851					CAMPBELL						
CAMPBELL		WELL #:		1058	RRCID ->	146310	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7312 -	7318		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1736 N	738	-0-	-998	-0-	738	3			N	-0-			191
03		806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-			191
04		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			191
05		806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3			N	-0-			191
06		750 N	382	-0-	-368	-0-	382	3			N	-0-			191
07		837 N	397	-0-	-440	-0-	397	3			N	-0-			191

CAMPBELL				3058					CAMPBELL						
CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 -	7555		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1596 N	1280	-0-	-316	-0-	1280	3			N	-0-			171
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			171
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			171
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-	149	1	22
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	3	3	9	N	3			25
07		1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1530	3	7	9	N	6			31

ISAACS				5					ISAACS						
ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 -	7052		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3052 X	1626	-0-	-1426	-0-	1580	3	46	9	N	42			398
03		3379 X	2827	-0-	-552	-0-	2732	3	95	9	N	86			484
04		3180 X	2527	-0-	-653	-0-	2472	3	55	9	N	50	200	1	334
05		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2741	3	76	9	N	69			403
06		2640 X	2531	-0-	-109	-0-	2461	3	70	9	N	64	193	1	274
07		2821 X	2436	-0-	-385	-0-	2406	3	30	9	N	27			301

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333					FLOWERS						
FLOWERS		WELL #:		1228	RRCID ->	063012	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	7627 -	7866		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
FLOWERS 225		WELL #:		1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	11225 PERF. 7604 - 7640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

FLOWERS		WELL #:		2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE	08/22/1976	TOTAL DEPTH	10995 PERF. 7522 - 7771					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					11

COOK		WELL #:		201	RRCID -> 159586	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7516 - 7580					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #:		2	RRCID -> 162918	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 7580 - 10648					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FLOWERS 225		WELL #:		2	RRCID -> 163856	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	7874 PERF. 7509 - 7550					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

COOK		WELL #:		301	RRCID -> 164892	COMPL. DATE	06/24/1997	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7526 - 7556					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528									
MCQUIDDY		WELL #:		1	RRCID ->	170137	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7335 -	7368
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CH-SEON INC.				142214									
GRACIA -117-		WELL #:		1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 -	7380
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
JONES TRUST -26-		WELL #:		26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 -	7162
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			34
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			34
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			34
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			34
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			34
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			34
HUMPHREYS -33-		WELL #:		33 A	RRCID ->	118888	COMPL. DATE	10/14/1985	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7110 -	7128
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			150
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			150
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			150
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-			150
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	335	2		N	-0-			150
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			150
JONES TRUST -24-		WELL #:		24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7140 -	7156
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			30
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			30
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
JONES TRUST -25-		WELL #:		25 A	RRCID ->	126497	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	7104 -	7122
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			92
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			92
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			92
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			92
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			92
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			92

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-		120
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		120
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	219	2	4 9 N	-0-	4	124
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		124
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2	N	-0-		124
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		124

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166			
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2	N	-0-		90
03	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2	N	-0-		90
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		90
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		90
06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2	N	-0-		90
07	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2	N	-0-		90

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		82
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	995	2	N	-0-		82
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	2	N	-0-		82
05	992 N	766	-0-	-226	-0-	766	2	N	-0-		82
06	960 N	695	-0-	-265	-0-	695	2	N	-0-		82
07	992 N	755	-0-	-237	-0-	755	2	N	-0-		82

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
02	1232 N	1226	-0-	-6	-0-	1226	2	N	-0-		18
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		18
04	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2	N	-0-		18
05	1364 N	864	-0-	-500	-0-	864	2	N	-0-		18
06	1290 N	566	-0-	-724	-0-	566	2	N	-0-		18
07	1271 N	772	-0-	-499	-0-	772	2	N	-0-		18

HUMPHREYS -32-		WELL #: 5		RRCID -> 190088		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172			
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		82
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		82
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-		82
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		82
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		82
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		82

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212			
02	1204 N	1092	-0-	-112	-0-	1092	2	N	-0-		66
03	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1181	2	34 9 N	-0-	31	97
04	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1143	2	23 9 N	-0-	21	118
05	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1131	2	11 9 N	-0-	10	128
06	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2	N	-0-		128
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2	N	-0-		128

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		33
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		33
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		33
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		33
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		33
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		33

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182			
02	308 N	302	-0-	-6	-0-	302	2	N	-0-		49
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-		49
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2	N	-0-		49
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-		49
06	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2	N	-0-		49
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-		49

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714			
02	1344 N	864	-0-	-480	-0-	864	2	N	-0-		16
03	1457 N	934	-0-	-523	-0-	934	2	N	-0-		16
04	1440 N	856	-0-	-584	-0-	843	2	N	13 9	12	28
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2	N	-0-		28
06	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2	N	-0-		28
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		28

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198			
02	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2	N	-0-		77
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		77
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805	2	N	-0-		77
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2	N	-0-		77
06	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2	N	-0-		77
07	837 N	662	-0-	-175	-0-	662	2	N	-0-		77

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217			
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		89
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		89
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		89
05	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2	N	-0-		89
06	270 N	111	-0-	-159	-0-	111	2	N	-0-		89
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		89

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250			
02	252 N	42	-0-	-210	-0-	42	2	N	-0-		23
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		23
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		23
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		23
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2	N	-0-		23
07	558 N	288	-0-	-270	-0-	288	2	N	-0-		23

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					77
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					77
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138								
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	435	2			N	-0-					54
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					54
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					54
05	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					54
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					54
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					54

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 058542		COMPL. DATE 05/23/1974		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338								
JARVIS, BILLIE		WELL #: 1220														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1214		RRCID -> 058785		COMPL. DATE 06/11/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196								
02	4508 X	4109	-0-	-399	-0-	4084	3	25	9	N	23					221
03	4991 X	2935	-0-	-2056	-0-	2935	3			N	-0-	146	1			75
04	4830 X	3843	-0-	-987	-0-	3829	3	14	9	N	13					88
05	5146 X	4275	-0-	-871	-0-	4264	3	11	9	N	10					98
06	4410 X	3053	-0-	-1357	-0-	3020	3	33	9	N	30	120	1			8
07	4557 X	2956	-0-	-1601	-0-	2946	3	10	9	N	9					17

ISAACS-SIMPSON		WELL #: 1208		RRCID -> 088188		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7094								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 1050		RRCID -> 089933		COMPL. DATE 04/17/1980		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209								
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					57
03	1023 N	702	-0-	-321	-0-	702	3			N	-0-					57
04	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	3			N	-0-					57
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1167	3	99	9	N	90					147
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1646	3	176	9	N	160					307
*07	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2078	3	366	9	N	333	385	1			255

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4200 X	1212	-0-	-2988	-0-	1212	3			N	-0-				251
03	4588 X	2833	-0-	-1755	-0-	2833	3			N	-0-	181	1		70
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-				70
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5569	3	18	9	N	16				86
06	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5646	3	171	9	N	155				241
*07	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6332	3	68	9	N	62	72	1		107

JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982			TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A						
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-				-0-
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-				-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-				-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-				-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-				-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983			TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039						
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-				-0-
03	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-				-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-				-0-

ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148						
02	1680 N	1523	-0-	-157	-0-	1522	3	1	9	N	1				1
03	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243	3			N	-0-				1
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-				1
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-				1
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-				1
*07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-				1

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130						
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	91	1	2459	3	N	-0-				90
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	126	1	2226	3	N	-0-				90
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2289	3	36	9	N	33				123
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2226	3	20	9	N	18	121	1		20
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	3	1	9	N	1				21
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-				21

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3	N	-0-		-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ISAACS 207		WELL #: 1		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966			
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-		-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-

ISAACS 207		WELL #: 4		RRCID -> 115115		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949			
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	141 1	-0-
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2	N	-0-		-0-
05	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2	N	-0-		-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MCQUIDDY F		WELL #: 2		RRCID -> 170829		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	3100 N	3103	-0-	3	-0-	3103	3	N	-0-		13
04	2020 N	2017	-0-	-3	-0-	2017	3	N	-0-		13
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3	N	-0-		13
06	2700 N	1656	-0-	-1044	-0-	1656	3	N	-0-		13
*07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-		13

CORY, KENNETH W. LTD.		180351		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 053006		COMPL. DATE 03/23/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397			
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		13
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		13
04	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2	N	-0-		13
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-		13
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	618	2	N	-0-		13
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
JONES				WELL #: 2	RRCID -> 219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 -	7216
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1092 N	868	-0-	-224	-0-	56	1	812	2	N	-0-	167
03	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	62	1	1034	2	N	-0-	167
04	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	60	1	1014	2	N	1	168
05	961 N	787	-0-	-174	-0-	62	1	725	2	N	-0-	168
06	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	60	1	940	2	N	-0-	168
07	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	62	1	1017	2	N	3	171
						3	9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MATHERS				9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE	12/17/1971	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7176 -	7258
02	1484 N	1369	-0-	-115	-0-	28	1	1333	2	N	7	69
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	31	1	1500	2	N	3	72
04	1320 N	1247	-0-	-73	-0-	30	1	1217	2	N	-0-	72
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1513	2	N	-0-	72
06	1470 N	1374	-0-	-96	-0-	30	1	1307	2	N	34	106
*07	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	31	1	1234	2	Y	16	122
						18	9					

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	7098 -	7130
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4292 -	4696
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 14	RRCID -> 052578	COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 -	7116
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
02	1344 N	815	-0-	-529	-0-	24 1	790 2		N	1		38
						1 9						
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	31 1	1457 2		N	-0-		38
04	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	30 1	1177 2		N	-0-		38
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	31 1	1296 2		N	-0-		38
06	1440 N	1179	-0-	-261	-0-	30 1	1148 2		N	1		39
						1 9						
*07	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	31 1	1177 2		Y	-0-		39

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131												
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28 1	913 2		N	-0-		19
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	31 1	805 2		N	-0-		19
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	30 1	576 2		N	-0-		19
05	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	31 1	1006 2		N	-0-		19
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	30 1	648 2		N	-0-		19
*07	620 N	453	-0-	-167	-0-	30 1	423 2		Y	-0-		19

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334												
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		32
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32

MATHERS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 064742 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6992 - 7067												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLE WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581												
02	1200 N	780	-0-	-420	2779	28 1	752 2		Y	-0-		41
03	3100 N	771	-0-	-2329	450	31 1	740 2		Y	-0-		41
04	1238 N	788	-0-	-450	-0-	30 1	758 2		Y	-0-		41
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31 1	922 2		Y	-0-		41
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30 1	760 2		Y	-0-		41
*07	806 N	774	-0-	-32	-0-	31 1	743 2		Y	-0-		41

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171												
02	616 N	549	-0-	-67	-0-	25 1	524 2		N	-0-		73
03	682 N	470	-0-	-212	-0-	13 1	457 2		N	-0-		73
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	545 2		N	-0-		73
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	31 1	591 2		N	1		74
						1 9						
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	30 1	671 2		N	-0-		74
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	30 1	580 2		Y	-0-		74

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MATHERS RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	072317	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7175 - 7279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

MATHERS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7082 - 7170		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6945 - 7052		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	2	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-		-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-		-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	9	1	20	2	N	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7058 - 7120		
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	28	1	905	2	N	-0-		19
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	2	N	-0-		19
04	930 N	586	-0-	-344	-0-	30	1	556	2	N	-0-		19
05	1023 N	280	-0-	-743	-0-	24	1	256	2	N	-0-		19
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	30	1	785	2	N	-0-		19
*07	620 N	222	-0-	-398	-0-	29	1	193	2	Y	-0-		19

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 7052 - 7129		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			55
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			55
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			55
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			55
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			55
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		Y	-0-			55

MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6918 - 7011		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHERS RANCH 167 WELL #: 41 RRCID -> 087831 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7048 - 7137												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	100	-0-	-12	-0-	28 1	72 2	N	-0-		-0-
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	31 1	80 2	N	-0-		-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	30 1	79 2	N	-0-		-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	31 1	95 2	N	-0-		-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	30 1	80 2	N	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	31 1	78 2	N	-0-		-0-

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075												
02		868 N	865	-0-	-3	-0-	28 1	837 2	N	-0-		23
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	31 1	940 2	N	-0-		23
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	30 1	880 2	N	-0-		23
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	31 1	1095 2	N	-0-		23
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	30 1	932 2	N	-0-		23
*07		942 N	942	-0-	-0-	-0-	31 1	911 2	Y	-0-		23

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154												
02		756 N	493	-0-	-263	-0-	16 1	477 2	N	-0-		19
03		682 N	460	-0-	-222	-0-	17 1	443 2	N	-0-		19
04		780 N	713	-0-	-67	-0-	30 1	683 2	N	-0-		19
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	31 1	762 2	N	-0-		19
06		785 N	785	-0-	-0-	-0-	30 1	755 2	N	-0-		19
*07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	31 1	720 2	Y	-0-		19

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228												
02		868 N	467	-0-	-401	-0-	23 1	437 2	N	6		166
							7 9					
03		868 N	859	-0-	-9	-0-	31 1	826 2	N	2		168
							2 9					
04		900 N	31	-0-	-869	-0-	30 1	1 2	N	-0-		168
05		527 N	48	-0-	-479	-0-	31 1	17 2	N	-0-		168
06		840 N	75	-0-	-765	-0-	24 1	51 2	N	-0-		168
*07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	11 1	329 2	Y	-0-		168

MATHERS RANCH 157 WELL #: 40 RRCID -> 091084 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056												
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	28 1	235 2	N	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	31 1	286 2	N	-0-		-0-
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	30 1	273 2	N	-0-		-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	31 1	309 2	N	-0-		-0-
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1	304 2	N	-0-		-0-
*07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	31 1	292 2	N	-0-		-0-

FLOWERS WELL #: 1039 RRCID -> 103099 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219																
02	1848	X	1615	-0-	-233	-0-	-0-	420	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1685	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	541	-0-	-1169	-0-	-0-	68	1	473	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT WELL #: 1151 RRCID -> 155087 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 17665 PERF. 7256 - 7288																
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	-0-	28	1	813	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	356	-0-	-667	-0-	-0-	29	1	327	2	N	-0-			-0-
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	-0-	29	1	690	2	N	-0-			-0-
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	-0-			-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140																
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100																
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	-0-	911	2			N	-0-			13
03	1023	N	993	-0-	-30	-0-	-0-	993	2			N	-0-			13
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	-0-	949	2			N	-0-			13
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	-0-	965	2			N	-0-			13
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	-0-	920	2			N	-0-			13
*07	992	N	937	-0-	-55	-0-	-0-	937	2			Y	-0-			13

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136																
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	-0-	420	2			N	-0-			18
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			18
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	-0-	409	2			N	-0-			18
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	-0-	417	2			N	-0-			18
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	-0-	392	2			N	-0-			18
*07	434	N	415	-0-	-19	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			18

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164																
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7020 - 7040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	28 1	684 2	N	-0-			95
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	31 1	730 2	N	-0-			95
04		720 N	715	-0-	-5	-0-	30 1	685 2	N	-0-			95
05		744 N	702	-0-	-42	-0-	31 1	671 2	N	-0-			95
06		720 N	627	-0-	-93	-0-	30 1	593 2	N	4			99
							4 9						
*07		744 N	606	-0-	-138	-0-	31 1	575 2	Y	-0-			99

MATHERS RANCH 167		WELL #:		45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	6936 - 7008	
02		336 N	251	-0-	-85	-0-	6 1	245 2	N	-0-			166
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	4 1	281 2	N	-0-			166
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			166
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			166
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1	264 2	N	1			167
							1 9						
*07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	34 1	266 2	N	7			174
							8 9						

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748	
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		N	-0-			55
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			55
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-			55
05		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			55
06		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			55
*07		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-			55

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
SHALLER		WELL #:		1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 - 7140	
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	966 2	10 9	N	9			89
03		1488 N	931	-0-	-557	-0-	931 2		N	-0-			89
04		1170 N	810	-0-	-360	-0-	810 2		N	-0-			89
05		1085 N	772	-0-	-313	-0-	760 2	12 9	N	11			100
06		900 N	343	-0-	-557	-0-	336 2	7 9	N	6			106
*07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	866 2	12 9	N	11			117

EMPIRE OPERATING, INC.		251483											
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406	
02		2520 X	2005	-0-	-515	-0-	2005 2		N	-0-			110
03		3069 X	2517	-0-	-552	-0-	2517 2		N	-0-			110
04		2970 X	1980	-0-	-990	-0-	1980 2		N	-0-			110
05		2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 2		N	-0-			110
*06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-			110
*07		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			110

CANADIAN, SE (DOUGLAS) FOREST OIL CORPORATION HOOVER, L. E. ESTATE		//CONT.//	15217 250 275740	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	-	6844					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304	-	7459					
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			30
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			30
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			30
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			30
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			30
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			30
WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7288	-	7336					
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			69
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			69
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			69
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			69
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			69
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			69
WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7344	-	7388					
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			87
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			87
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			87
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			87
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			87
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			87
WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7245	-	7300					
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			36
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			36
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			36
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			36
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			36
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			36
WELL #: 1025		RRCID -> 100047		COMPL. DATE 03/13/1982	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7868	-	7894					
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			86
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			86
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			86
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			86
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			86
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			86
WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7262	-	7386					
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			107
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			107
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			107
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			107
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			107
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			107

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3164 X	2777	-0-	-387	-0-	2777 3			N	-0-					115
03		3224 X	3132	-0-	-92	-0-	3130 3		2 9	N	2					117
04		3150 X	2958	-0-	-192	-0-	2951 3		7 9	N	6					123
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3			N	-0-					123
06		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-				N	NO RPT					123
07		3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-				N	NO RPT					123

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480								
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-					92
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-					92
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3			N	-0-					92
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					92
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					92
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					92

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-					52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
06		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT					52
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					28
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-					28
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-					28
06		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT					28
07		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT					28

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION		276105		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 091912		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 7198								
02		2800 X	587	-0-	-2213	-0-	583 2		4 9	N	4	189	1			35
03		3100 X	2612	-0-	-488	-0-	2584 2		28 9	N	25					60
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3185 2		39 9	N	35					95
05		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3317 2		37 9	N	34					129
*06		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4033 2		28 9	N	25					154
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT					154

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
URSCHHEL				WELL #:	2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7067	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		672 N	636	-0-	-36	-0-	10 1	626 2	N	-0-				61
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	10 1	692 2	N	-0-				61
04		690 N	674	-0-	-16	-0-	10 1	664 2	N	-0-				61
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	10 1	702 2	N	5				66
							6 9							
06		690 N	638	-0-	-52	-0-	10 1	622 2	N	5				71
							6 9							
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT				71

LEWIS				WELL #:	1047	RRCID ->	135898	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7074 - 7096	
02		448 N	324	-0-	-124	-0-	10 1	314 2	N	-0-				42
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	10 1	402 2	N	-0-				42
04		450 N	418	-0-	-32	-0-	10 1	408 2	N	-0-				42
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	10 1	471 2	N	-0-				42
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	10 1	445 2	N	-0-				42
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				42

URSCHHEL				WELL #:	3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7028 - 7066	
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	10 1	745 2	N	-0-				215
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	10 1	847 2	N	2				217
							2 9							
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	10 1	806 2	N	8				225
							9 9							
05		837 N	833	-0-	-4	-0-	10 1	819 2	N	4	193 1			36
							4 9							
06		840 N	753	-0-	-87	-0-	10 1	735 2	N	7				43
							8 9							
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT				43

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
FLOWERS, GILMAN				WELL #:	1	RRCID ->	055405	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7290 - 7348	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90

LINDLEY, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210	
02		1036 N	857	-0-	-179	-0-	28 1	819 3	N	9				84
							10 9							
03		1085 N	648	-0-	-437	-0-	29 1	619 3	N	-0-				84
04		780 N	740	-0-	-40	-0-	26 1	708 3	N	5				89
							6 9							
05		961 N	822	-0-	-139	-0-	27 1	788 3	N	6				95
							7 9							
06		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30 1	1201 3	N	-0-				95
*07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	28 1	882 3	N	-0-				95

FLOWERS, GILMAN				WELL #:	2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				44

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID -> 067578	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485	-	10784		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID -> 069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400	-	7490		
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	28	1	1110	2	N	-0-	43		
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	-0-	43		
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	N	-0-	43		
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	-0-	43		
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	N	-0-	43		
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	N	-0-	43		

FLOWERS, GILMAN		WELL #:		3	RRCID -> 069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190	-	7248		
02	812	N	234	-0-	-578	-0-	233	2	1	9	N	1	130		
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	130		
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	130		
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	130		
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	130		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130		

FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID -> 070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408	-	7510		
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	28	1	1029	2	N	5	77		
							6	9							
03	1023	N	489	-0-	-534	-0-	31	1	458	2	N	-0-	77		
04	1110	N	459	-0-	-651	-0-	30	1	429	2	N	-0-	77		
05	1178	N	662	-0-	-516	-0-	30	1	619	2	N	12	89		
							13	9							
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	30	1	1236	2	N	15	104		
							17	9							
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	12	116		
							13	9							

LINDLEY		WELL #:		2	RRCID -> 079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766	-	6797		
02	2632	X	2529	-0-	-103	-0-	28	1	2501	3	N	-0-	33		
03	2728	N	2517	-0-	-211	-0-	29	1	2488	3	N	-0-	33		
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	30	1	2680	3	N	-0-	33		
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	31	1	2842	3	N	-0-	33		
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	30	1	2407	3	N	-0-	33		
07	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	31	1	2455	3	N	-0-	33		

LINDLEY		WELL #:		4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806	-	6910		
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	28	1	871	3	N	-0-	111		
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	3	N	-0-	111		
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	30	1	897	3	N	-0-	111		
05	992	N	945	-0-	-47	-0-	31	1	914	3	N	-0-	111		
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	30	1	863	3	N	-0-	111		
07	961	N	891	-0-	-70	-0-	31	1	860	3	N	-0-	111		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
LINDLEY														
//CONT.// 15217 250 ASSOCIATED													CAPACITY	
//CONT.// 450175														
WELL #: 5													RRCID -> 108744	
COMPL. DATE 11/05/1983													TOTAL DEPTH 7150	
PERF. 6818													- 7037	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		1400 N	1319	-0-	-81	-0-	28	1	1291	3	N	-0-		196
03		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	31	1	1413	3	N	-0-		196
04		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	30	1	1348	3	N	-0-		196
05		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	31	1	2631	3	N	-0-		196
06		3000 N	3297	-0-	297	297	30	1	3267	3	N	-0-		196
*07		3056 N	2759	-0-	-297	-0-	31	1	2728	3	N	-0-		196

ROY													CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 1													RRCID -> 133590	
COMPL. DATE 03/27/1990													TOTAL DEPTH 7816	
PERF. 7309													- 7335	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-		55
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	-0-		55
04		390 N	388	-0-	-2	-0-	29	1	359	2	N	-0-		55
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	31	1	389	2	N	-0-		55
06		390 N	359	-0-	-31	-0-	30	1	329	2	N	-0-		55
07		403 N	359	-0-	-44	-0-	30	1	329	2	N	-0-		55

LINN OPERATING, INC.													CNTY: HEMPHILL	
WELLS, J. O.														
WELL #: 1095													RRCID -> 071197	
COMPL. DATE 03/29/1977													TOTAL DEPTH 7660	
PERF. 7554													- 7580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-		100
03		620 N	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-		100
04		390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-		100
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-		100
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-		100
*07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		100

ANDERSON RANCH 97													CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 1													RRCID -> 207088	
COMPL. DATE 09/18/2004													TOTAL DEPTH 8390	
PERF. 7469													- 7652	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	734	2	12	9	N	11		115
03		806 N	740	-0-	-66	-0-	738	2	2	9	N	2		117
04		930 N	684	-0-	-246	-0-	676	2	8	9	N	7		124
05		837 N	586	-0-	-251	-0-	585	2	1	9	N	1		125
06		720 N	592	-0-	-128	-0-	588	2	4	9	N	4		129
*07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3		132

WELLS, J. O.													CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 2096													RRCID -> 207527	
COMPL. DATE 06/21/2004													TOTAL DEPTH 8320	
PERF. 7434													- 7495	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		175
03		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-		175
04		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-		175
05		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-		175
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-		175
*07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		175

ANDERSON RANCH 97													CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 2													RRCID -> 208719	
COMPL. DATE 12/02/2004													TOTAL DEPTH 8431	
PERF. 7560													- 7748	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				178
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				178
04	600 N	481	-0-	-119	-0-	471	2	10	9	N	9				187
05	682 N	338	-0-	-344	-0-	334	2	4	9	N	4	165	1		26
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	438	2	2	9	N	2				28
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	N	4				32

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887						
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	228	2	8	9	N	7				72
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	267	2	9	9	N	8				80
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	263	2	9	9	N	8				88
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-				88
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5				93
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	N	4				97

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620						
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	98	171	1		262
03	1271 N	686	-0-	-585	-0-	108	9	2	1	N	-0-				262
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	146				408
05	899 N	735	-0-	-164	-0-	161	9	55	1	N	108	350	1		166
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	119	9	80	1	N	139	168	1		137
07	930 N	826	-0-	-104	-0-	153	9	115	1	N	113				250
						124	9								

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONE STAR OIL & GAS		507244		RRCID -> 105391		COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110						
URSCHEL -3-		WELL #: 4													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 191966		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210						
JONES TRUST "21"		WELL #: 1													
02	896 N	867	-0-	-29	-0-	108	1	759	2	N	-0-				167
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	118	1	840	2	N	-0-				167
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	118	1	790	2	N	-0-				167
05	961 N	941	-0-	-20	-0-	114	1	827	2	N	-0-				167
06	930 N	890	-0-	-40	-0-	110	1	780	2	N	-0-				167
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	115	1	807	2	N	-0-				167

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JONES TRUST "21"		WELL #: 2		RRCID -> 193610		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7226 - 7236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5432 X	4906	-0-	-526	-0-	496 1	4410 2	N	-0-			94
03	5952 X	5578	-0-	-374	-0-	551 1	5027 2	N	-0-			94
04	5670 X	4769	-0-	-901	-0-	525 1	4244 2	N	-0-			94
05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	558 1	5279 2	N	-0-			94
06	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	540 1	4996 2	N	-0-			94
07	5580 X	5561	-0-	-19	-0-	555 1	5006 2	N	-0-			94

JONES TRUST "21"		WELL #: 3		RRCID -> 193759		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7208 - 7228		
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	40 1	113 2	N	-0-			2
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	44 1	122 2	N	-0-			2
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	43 1	108 2	N	-0-			2
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	38 1	108 2	N	-0-			2
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	41 1	107 2	N	-0-			2
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	42 1	109 2	N	-0-			2

ISAACS "126"		WELL #: 1		RRCID -> 198055		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 7516 - 7614		
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	27 1	1456 2	N	18			215
						20 9						
03	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	31 1	1418 2	N	29	192 1		52
						32 9						
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30 1	1321 2	N	21			73
						23 9						
05	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	31 1	1375 2	N	29			102
						32 9						
06	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	30 1	1326 2	N	28			130
						31 9						
07	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	31 1	1350 2	N	27			157
						30 9						

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400		
02	2632 X	445	-0-	-2187	-0-	28 1	369 2	N	44			317
						48 9						
03	2914 X	2025	-0-	-889	-0-	30 1	1773 2	N	202	192 1		327
						222 9						
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	30 1	3500 2	N	224	379 1		172
						246 9						
05	2914 X	1179	-0-	-1735	-0-	21 1	1061 2	N	88			260
						97 9						
06	1620 X	822	-0-	-798	-0-	15 1	766 2	N	37			297
						41 9						
07	2914 X	2130	-0-	-784	-0-	25 1	1875 2	N	209	188 1		318
						230 9						

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582		
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	28 1	727 2	N	2			35
						2 9						
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	31 1	786 2	N	5			40
						6 9						
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	30 1	722 2	N	5			45
						6 9						
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	31 1	714 2	N	2			47
						2 9						
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30 1	691 2	N	3			50
						3 9						
07	775 N	746	-0-	-29	-0-	31 1	712 2	N	3			53
						3 9						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	27	1	1458	2	N	20		128
03	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	22	9	1411	2	N	32		160
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1366	2	N	18		178
05	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	35	9	1389	2	N	9		187
06	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	30	1	1335	2	N	10		197
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	10	9	1367	2	N	1		198
						31	1						
						1	9						

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378			
02	1120 N	776	-0-	-344	-0-	27	1	706	2	N	39		92
03	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	43	9	992	2	N	51		143
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	52		195
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	56	9	901	2	N	37	190 1	42
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	71		113
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	57	9	959	2	N	47		160
						31	1						
						52	9						

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7262 - 7296			
02	1988 N	1791	-0-	-197	-0-	364	1	1427	2	N	-0-		33
03	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	403	1	1683	2	N	50		83
04	2160 N	1569	-0-	-591	-0-	55	9	1192	2	N	-0-		83
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	377	1	1800	2	N	22		105
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	403	1	1793	2	N	5		110
*07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	24	9	1665	2	N	-0-		110
						390	1						
						6	9						
						403	1						

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
QEP ENERGY COMPANY				684474								
HUMPHREYS "K"				WELL #: 1048	RRCID -> 172452		COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	7002 - 7096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1596 N	1206	-0-	-390	-0-	21 1	1185 2	N	-0-		192
03		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	21 1	1545 2	N	-0-		192
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	21 1	1475 2	N	-0-		192
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	21 1	1492 2	N	-0-		192
06		1530 N	1448	-0-	-82	-0-	21 1	1427 2	N	-0-		192
07		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	21 1	1466 2	N	37	202 1	27
							41	9				

HUMPHREYS "K"				WELL #: 2	RRCID -> 174601		COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	7304	PERF.	7016 - 7100
02		1428 N	1316	-0-	-112	-0-	21 1	1295 2	N	-0-		207
03		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	21 1	1432 2	N	-0-		207
04		1410 N	1396	-0-	-14	-0-	21 1	1375 2	N	-0-		207
05		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	21 1	1409 2	N	-0-		207
06		1410 N	1355	-0-	-55	-0-	21 1	1334 2	N	-0-		207
07		1457 N	1418	-0-	-39	-0-	21 1	1397 2	N	-0-		207

HUMPHREYS "K"				WELL #: 3	RRCID -> 174928		COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6965 - 7041
02		1428 N	1081	-0-	-347	-0-	21 1	1025 2	N	32		92
							35	9				
03		1767 N	1128	-0-	-639	-0-	21 1	1107 2	N	-0-		92
04		1320 N	1077	-0-	-243	-0-	21 1	1056 2	N	-0-		92
05		1209 N	1073	-0-	-136	-0-	21 1	1052 2	N	-0-		92
06		1080 N	973	-0-	-107	-0-	21 1	952 2	N	-0-		92
07		1116 N	961	-0-	-155	-0-	21 1	940 2	N	-0-		92

HUMPHREYS "K"				WELL #: 4	RRCID -> 175583		COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7032 - 7130
02		2324 N	676	-0-	-1648	-0-	21 1	645 2	N	9		59
							10	9				
03		2108 N	687	-0-	-1421	-0-	21 1	666 2	N	-0-		59
04		750 N	598	-0-	-152	-0-	21 1	577 2	N	-0-		59
05		744 N	571	-0-	-173	-0-	21 1	550 2	N	-0-		59
06		660 N	555	-0-	-105	-0-	21 1	534 2	N	-0-		59
*07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	21 1	1003 2	N	-0-		59

HUMPHREYS "K"				WELL #: 5048	RRCID -> 189905		COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6975 - 7068
02		1428 N	1352	-0-	-76	-0-	21 1	1331 2	N	-0-		27
03		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	21 1	1455 2	N	-0-		27
04		1500 N	1422	-0-	-78	-0-	21 1	1401 2	N	-0-		27
05		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	21 1	1351 2	N	-0-		27
06		1440 N	1233	-0-	-207	-0-	21 1	1212 2	N	-0-		27
07		1457 N	1414	-0-	-43	-0-	21 1	1371 2	N	20		47
							22	9				

JONES ESTATE				WELL #: 2022	RRCID -> 194091		COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7130 - 7194
02		1176 N	1085	-0-	-91	-0-	1085 2		N	-0-		100
03		1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 2		N	-0-		100
04		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169 2		N	-0-		100
05		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		100
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		100
07		1209 N	869	-0-	-340	-0-	869 2		N	-0-		100

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
OWENS, L. B.				WELL #:	1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 N	788	-0-	-136	-0-		782 3		6 9	N		5			51
03	992 N	820	-0-	-172	-0-		820 3			N		-0-			51
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1009 3		8 9	N		7			58
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-		953 3		1 9	N		1			59
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 3			N		-0-			59
07	1054 N	662	-0-	-392	-0-		659 3		3 9	N		3			62

SUNDOWN ENERGY LP				829482											
GAME				WELL #:	1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950 - 7038		
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			N		-0-			20
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3			N		-0-			20
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3			N		-0-			20
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3			N		-0-			20
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3			N		-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			20

GAME				WELL #:	3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081		
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		1347 3			N		-0-			166
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-		1601 3			N		-0-			166
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1714 3			N		-0-			166
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		1676 3			N		-0-			166
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300 3			N		-0-			166
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			166

RESERVE				WELL #:	5	RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7028 - 7092		
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-		498 2			N		-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 2			N		-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-		372 2			N		-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355 2			N		-0-			-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2			N		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

TURNER ENERGY SWD, LLC				873488											
HOOVER SWD				WELL #:	1	RRCID ->	255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	4340 - 6060		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
FLOWERS -C-				WELL #:	1048 C	RRCID ->	059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 - 11089		
02	1568 N	1529	-0-	-39	-0-		1496 2		33 9	N		30			112
03	1891 N	1568	-0-	-323	-0-		1550 2		18 9	N		16			128
04	1620 N	1504	-0-	-116	-0-		1493 2		11 9	N		10			138
05	1705 N	1655	-0-	-50	-0-		1645 2		10 9	N		9			147
06	1530 N	989	-0-	-541	-0-		986 2		3 9	N		3			150
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		1577 2		3 9	N		3			153

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
FLOWERS -B-		WELL #: 2047 U		RRCID -> 061510		COMPL. DATE 02/11/1975			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSER -A-		WELL #: 1046 U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682				
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2544 2	20 9		N	18			135
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2			N	-0-			135
04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2411 2	31 9		N	28			163
05	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2843 2	6 9		N	5			168
06	2310 N	1687	-0-	-623	-0-	1685 2	2 9		N	2			170
*07	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2840 2	2 9		N	2			172

FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

YEAGER -A-		WELL #: 1046 U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829				
02	784 N	711	-0-	-73	-0-	705 2	6 9		N	5			97
03	806 N	732	-0-	-74	-0-	725 2	7 9		N	6			103
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	776 2	6 9		N	5			108
05	775 N	680	-0-	-95	-0-	674 2	6 9		N	5			113
06	720 N	494	-0-	-226	-0-	494 2			N	-0-			113
07	806 N	547	-0-	-259	-0-	547 2			N	-0-			113

CAMPBELL		WELL #: 1042 C		RRCID -> 105406		COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 12256 PERF. 7486 - 7508				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EHTEREDGE -A-		WELL #: 1046 U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986			TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796				
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3556 2	12 9		N	11			198
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3824 2	13 9		N	12	195 1		15
04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3362 2	8 9		N	7			22
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3721 2	9 9		N	8			30
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3194 2	8 9		N	7			37
*07	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3848 2	9 9		N	8			45

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757				
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	618 2			N	-0-			65
03	682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2			N	-0-			65
04	660 N	409	-0-	-251	-0-	409 2			N	-0-			65
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 2	2 9		N	2			67
06	600 N	527	-0-	-73	-0-	527 2			N	-0-			67
*07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 7616 - 7804		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	710	2	17	9	N	15	160
03	775 N	447	-0-	-328	-0-	447	2			N	-0-	160
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	653	2	6	9	N	5	165
05	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-	165
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8	173
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4	177

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7606 - 7826		
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	568	2			N	-0-	33
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-	33
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	569	2	2	9	N	2	35
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-	35
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-	35
*07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636		PERF. 7603 - 7852		
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	N	7	150
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-	150
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2	152
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	42	2	1	9	N	1	153
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	37	2	15	9	N	14	167
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-	167

YEAGER "A"		WELL #: 2046U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7695 - 7828		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7546 - 7708		
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	2	N	57	171
						63	9					
03	1581 N	1398	-0-	-183	-0-	6	1	1326	2	N	60	231
						66	9					
04	1170 N	990	-0-	-180	-0-	3	1	958	2	N	26	76
						29	9				181	1
05	1581 N	817	-0-	-764	-0-	2	1	803	2	N	11	87
						12	9					
06	1350 N	899	-0-	-451	-0-	3	1	841	2	N	50	137
						55	9					
07	1023 N	908	-0-	-115	-0-	6	1	865	2	N	34	171
						37	9					

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7552 - 7699		
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	361	2	31	9	N	28	190
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	554	2	35	9	N	32	222
04	840 N	632	-0-	-208	-0-	613	2	19	9	N	17	55
											184	1
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	55
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	N	8	63
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	574	2	10	9	N	9	72

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL												
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1633 3	11 9	N	10		187
03		1767 #	1273	-0-	-494	-0-	1255 3	18 9	N	16		203
04		1710 #	985	-0-	-725	-0-	955 3	30 9	N	27		230
05		1829 #	778	-0-	-1051	-0-	769 3	9 9	N	8	173 1	65
06		1770 #	788	-0-	-982	-0-	776 3	12 9	N	11		76
07		1829 #	824	-0-	-1005	-0-	809 3	15 9	N	14		90

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		46788	41660	-0-	-5128	-0-	324 1	41277 2	N	54		252
03		51801	47713	-0-	-4088	-0-	324 1	47325 2	N	58	200 1	110
04		49560 #	44860	-0-	-4700	-0-	348 1	44448 2	N	58		168
05		50065 #	46383	-0-	-3682	-0-	372 1	45941 2	N	64		232
06		45270	43623	-0-	-1647	-0-	360 1	43204 2	N	54		286
07		46779	44471	-0-	-2308	-0-	360 1	44049 2	N	56		342

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3556 X	3214	-0-	-342	-0-	91 1	3121 3	N	-0-		60
03		3937 X	3560	-0-	-377	-0-	104 1	3454 3	N	-0-		60
04		3810 X	3448	-0-	-362	-0-	102 1	3344 3	N	-0-		60
05		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	122 1	3765 3	N	-0-		60
*06		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	115 1	3803 3	N	-0-		60
*07		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	115 1	4426 3	N	-0-		60

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	13 1	309 3	N	-0-		-0-
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	13 1	322 3	N	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	13 1	322 3	N	-0-		-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	344 3	N	-0-		-0-
*06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	13 1	320 3	N	-0-		-0-
*07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	321 3	N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11788 - 11822															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	199	1	2361	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	220	1	2608	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04		2730 X	2604	-0-	-126	-0-	213	1	2389	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	220	1	2608	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	213	1	2959	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*07		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	213	1	2614	3	N	-0-			-0-
							1	4							

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025															
02		2016 X	1868	-0-	-148	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
03		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-			-0-
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
05		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5247	3	14	9	N	13			13
06		2160 N	489	-0-	-1671	-0-	489	3			N	-0-			13
07		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			13

SAMSON LONE STAR, LLC 744737															
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11687															
02		616 N	588	-0-	-28	-0-	336	1	252	2	N	-0-			103
03		837 N	837	-0-	-0-	-0-	372	1	465	2	N	-0-			103
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			103
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			103
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			103
07		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-			103

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
URSHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616															
*08		7223 X	6946	-0-	-277	-0-	6946	3			N	-0-			79
*09		6900 X	6717	-0-	-183	-0-	6717	3			N	-0-			79
*10		7130 X	6964	-0-	-166	-0-	6957	3	7	9	N	6			85
11		6750 X	6706	-0-	-44	-0-	6689	3	17	9	N	15			100
12		6944 X	6877	-0-	-67	-0-	6874	3	3	9	N	3			103
01		6975 X	6829	-0-	-146	-0-	6805	3	24	9	N	22			125
02		6300 X	6135	-0-	-165	-0-	6120	3	15	9	N	14			139
03		6975 X	6726	-0-	-249	-0-	6704	3	22	9	N	20			159
04		6720 X	6430	-0-	-290	-0-	6415	3	15	9	N	14			173
05		6882 X	6569	-0-	-313	-0-	6548	3	21	9	N	19	179	1	13
06		6600 X	6321	-0-	-279	-0-	6321	3			N	-0-			13
07		6789 X	6628	-0-	-161	-0-	6620	3	8	9	N	7			20

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		22		RRCID -> 160537		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	2232	-0-	-8	-0-	2229	3	3	9	N	142
03	2480 X	2416	-0-	-64	-0-	2401	3	15	9	N	49
04	2400 X	1926	-0-	-474	-0-	1922	3	4	9	N	53
05	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			N	53
06	2400 X	2048	-0-	-352	-0-	2048	3			N	53
07	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	2327	3			N	53

URSHEL RANCH		WELL #:		24		RRCID -> 227453		COMPL. DATE		01/09/2007	
02	6132 X	1297	-0-	-4835	-0-	1297	3			N	238
03	6603 X	3270	-0-	-3333	-0-	3270	3			N	238
04	6060 X	3130	-0-	-2930	-0-	3130	3			N	238
05	5642 X	5445	-0-	-197	-0-	5428	3	17	9	N	253
*06	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	3			N	48
*07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7173	3	2	9	N	50

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		147715		RRCID -> 190862		COMPL. DATE		08/15/2002	
HUMPHREYS -30-				2A						TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		216378		RRCID -> 208355		COMPL. DATE		11/02/2004	
MATHERS RANCH 157				7						TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SUNDOWN ENERGY LP		WELL #:		829482		RRCID -> 149565		COMPL. DATE		04/20/1989	
GAME				4						TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7707 - 7714	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	47
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - P&A 03-11-2013											

GAME		WELL #:		5		RRCID -> 159043		COMPL. DATE		04/01/1996	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	42
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	42
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	42
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	42
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	42

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	155		
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-	155		
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	155		
05	1054 X	856	-0-	-198	-0-	856	2	N	-0-	155		
06	1020 X	899	-0-	-121	-0-	899	2	N	-0-	155		
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT	155		

STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782
02	2100 X	1700	-0-	-400	-0-	1700	2	N	-0-	205		
03	2356 X	1856	-0-	-500	-0-	1856	2	N	-0-	205		
04	2280 X	1561	-0-	-719	-0-	1555	2	6 9 N	5	210		
05	1984 X	1833	-0-	-151	-0-	1833	2	N	-0-	210		
06	1830 X	1186	-0-	-644	-0-	1186	2	N	-0-	210		
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT	210		

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		15218 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		3199	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	9980 - 10022
02	1120 N	1026	-0-	-94 B	-0-	31	1	993 3 N	-0-	138		
						2	4					
03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	35	1	1092 3 N	-0-	138		
						2	4					
04	1110 N	1066	-0-	-44 B	-0-	37	1	1027 3 N	-0-	138		
						2	4					
05	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	33	1	1147 3 N	40	178		
						2	4	44 9				
*06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	36	1	1063 3 N	-0-	178		
						1	4					
*07	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	36	1	1100 3 N	-0-	178		
						1	4					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MITCHELL		WELL #:		1122	RRCID ->	268590	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10166 - 10202
02	0 W	375	-0-	375 B	5222	375	3	N	-0-	-0-		
03	0 W	562	-0-	562 B	5784	411	3	151 9 N	137	137		
04	0 W	368	-0-	368 B	6152	368	3	N	-0-	137		
05	0 W	406	-0-	406 B	6558	369	3	37 9 N	34	171		
06	0 W	359	-0-	359 B	6917	339	3	20 9 N	18	189		
07	0 W	361	-0-	361 B	7278	344	3	17 9 N	15	204		

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ISAACS -210-		WELL #:		1210 U	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.	9950 - 10242
02	1960 N	1848	-0-	-112 B	-0-	1848	3	N	-0-	124		
03	2170 N	1902	-0-	-268 B	-0-	1829	3	73 9 N	66	190		
04	2100 N	1721	-0-	-379 B	-0-	1704	3	17 9 N	15	177 1	28	
05	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2284	3	59 9 N	54	82		
06	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2037	3	12 9 N	11	75 1	18	
*07	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2330	3	15 9 N	14	32		

CAMPBELL, JENKIE		WELL #:		101	RRCID ->	069592	COMPL. DATE	11/29/1976	TOTAL DEPTH	11655	PERF.	10081 - 10148
02	364 X	102	-0-	-262 B	-0-	102	3	N	-0-	-0-		
03	403 X	301	-0-	-102 B	-0-	301	3	N	-0-	-0-		
04	270 X	211	-0-	-59 B	-0-	211	3	N	-0-	-0-		
05	371 X	371	-0-	-0- B	-0-	337	3	34 9 N	31	31		
06	300 X	296	-0-	-4 B	-0-	296	3	N	-0-	31		
07	310 X	302	-0-	-8 B	-0-	302	3	N	-0-	31		

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10167 - 10355
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5180 X	3318	-0-	-1862 B	-0-	3318	3		-0-			319
03	5642 X	3636	-0-	-2006 B	-0-	4	1	3632	3			319
04	4650 X	3866	-0-	-784 B	-0-	3864	3	2	9		197	124
05	5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	5078	3	139	9		193	57
06	3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	3915	3	83	9			132
*07	4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	3995	3	80	9			205

CAMPBELL		WELL #:		202	RRCID ->	098732	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10182 - 10372
02	2268 X	1871	-0-	-397 B	-0-	1871	3		N	-0-		242
03	2511 X	1251	-0-	-1260 B	-0-	1251	3		N	-0-		242
04	2400 X	1763	-0-	-637 B	-0-	1753	3	10	9		9	54
05	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2606	3	66	9		60	114
06	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2172	3	76	9		69	65
*07	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2440	3	33	9		30	95

ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	10114 - 10190
02	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	3692	3	17	9		15	169
03	3992 X	3992	-0-	-0- B	-0-	3977	3	15	9		14	183
04	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	4256	3	34	9		31	214
05	3844 X	3732	-0-	-112 B	-0-	3633	3	99	9		90	108
06	3960 X	3911	-0-	-49 B	-0-	3865	3	46	9		42	150
07	4402 X	4173	-0-	-229 B	-0-	4156	3	17	9		15	66

ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	10005 - 10046
02	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-		-0-
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1099	-0-	-71 B	-0-	1093	3	6	9		5	5
05	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3		N	-0-		5
06	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3		N	-0-		5
07	1147 N	1092	-0-	-55 B	-0-	1092	3		N	-0-		5

ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10106 - 10170
02	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	3602	3	69	9		63	368
03	3503 X	3259	-0-	-244 B	-0-	3242	3	17	9		15	185
04	3300 X	3200	-0-	-100 B	-0-	3200	3		N	-0-	122	63
05	4061 X	3301	-0-	-760 B	-0-	3301	3		N	-0-		63
06	3870 X	3008	-0-	-862 B	-0-	3008	3		N	-0-		63
07	3999 X	3451	-0-	-548 B	-0-	3408	3	43	9		39	102

ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10176 - 10206
02	2324 X	1873	-0-	-451 B	-0-	1873	3		N	-0-		280
03	2573 X	2083	-0-	-490 B	-0-	2	1	2081	3		184	96
04	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	2419	3	8	9		7	103
05	2393 X	2393	-0-	-0- B	-0-	2389	3	4	9		4	107
06	2267 X	2267	-0-	-0- B	-0-	2221	3	46	9		42	149
07	2511 N	2489	-0-	-22 B	-0-	2458	3	31	9		28	177

ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170
02	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3598	3	17	9		15	234
03	3999 X	3239	-0-	-760 B	-0-	3238	3	1	9		1	235
04	3900 X	3200	-0-	-700 B	-0-	3192	3	8	9		7	242
05	4030 X	3648	-0-	-382 B	-0-	3628	3	20	9		18	260
06	3900 X	3249	-0-	-651 B	-0-	3195	3	54	9		49	114
07	3999 X	3234	-0-	-765 B	-0-	3200	3	34	9		31	145

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10118 - 10136	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		3304 X	-0-	-0-	-3304 B	-0-				N	-0-		227
03		3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-				N	-0-		227
04		2130 X	-0-	-0-	-2130 B	-0-				N	-0-		227
05		1240 X	-0-	-0-	-1240 B	-0-				N	-0-		227
06		T. A.	60	-0-	60 B	60	60	3		N	-0-	161 1	66
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	60				N	-0-		56

CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10188 - 10210	
02		1008 N	-0-	-0-	-1008 B	-0-				N	-0-		215
03		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2116	3	127	9	115	198 1	132
04		1590 N	1247	-0-	-343 B	-0-	1173	3	74	9	67		199
05		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1161	3	39	9	35	170 1	64
06		2100 N	1041	-0-	-1059 B	-0-	1011	3	30	9	27		91
07		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-		91

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10092 - 10162	
02		5258 X	5258	-0-	-0- B	-0-	5248	3	10	9	9		222
03		5704 X	5333	-0-	-371 B	-0-	37	1	5262	3	31		253
							34	9					
04		5520 X	5040	-0-	-480 B	-0-	4975	3	65	9	59	269 1	43
05		5704 X	5438	-0-	-266 B	-0-	5403	3	35	9	32		75
06		5640 X	4707	-0-	-933 B	-0-	4690	3	17	9	15		90
*07		6241 X	6241	-0-	-0- B	-0-	6013	3	228	9	207		297

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10140 - 10736	
02		6888 X	6397	-0-	-491 B	-0-	6397	3			N	-0-	332
03		7254 X	6294	-0-	-960 B	-0-	27	1	6186	3	74	197 1	209
							81	9					
04		6662 X	6662	-0-	-0- B	-0-	6555	3	107	9	97	200 1	106
05		7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	7082	3	167	9	152		258
06		6840 X	6588	-0-	-252 B	-0-	6520	3	68	9	62	186 1	134
07		7068 X	6827	-0-	-241 B	-0-	6780	3	47	9	43		177

ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10072 - 10944	
02		3976 X	3585	-0-	-391 B	-0-	3585	3			N	-0-	403
03		4309 X	3952	-0-	-357 B	-0-	27	1	3925	3	N	-0-	230
04		3990 X	3775	-0-	-215 B	-0-	3732	3	43	9	N	39	80
05		4123 X	3535	-0-	-588 B	-0-	3485	3	50	9	N	45	125
06		4267 X	4267	-0-	-0- B	-0-	4138	3	129	9	N	117	117
*07		4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	4340	3	28	9	N	25	142

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.	10248 - 10300	
02		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2235	3	6	9	N	5	237
03		2728 N	2552	-0-	-176 B	-0-	2527	3	25	9	N	23	260
04		2883 X	2883	-0-	-0- B	-0-	2883	3			N	-0-	40
05		2728 X	2307	-0-	-421 B	-0-	2307	3			N	-0-	40
06		2640 X	1466	-0-	-1174 B	-0-	1463	3	3	9	N	3	43
07		2728 X	2352	-0-	-376 B	-0-	2352	3			N	-0-	43

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078	- 10108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-			262
03		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3	N	-0-	195 1		67
04		1170 N	1157	-0-	-13 B	-0-	1157 3	N	-0-			67
05		1302 N	1203	-0-	-99 B	-0-	1203 3	N	-0-			67
06		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			67
07		1209 N	1197	-0-	-12 B	-0-	1197 3	N	-0-			67

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182	- 10228	
02		756 N	575	-0-	-181 B	-0-	551 3	24 9 N	22			193
03		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	8 1	788 3 N	33			226
							36 9					
04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	751 3	32 9 N	29	200 1		55
05		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	669 3	32 9 N	29			84
06		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	795 3	48 9 N	44	120 1		8
07		806 N	773	-0-	-33 B	-0-	736 3	37 9 N	34			42

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429								
CAMPBELL 56				WELL #: 3	RRCID -> 123160	COMPL. DATE	12/22/1986	TOTAL DEPTH	11631	PERF.10102	- 10155	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ISAACS 207				WELL #: 5	RRCID -> 158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095	- 10171	
02		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1282 2	14 9 N	13			172
03		1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	1386 2	18 9 N	16	171 1		17
04		1350 N	1225	-0-	-125 B	-0-	1205 2	20 9 N	18			35
05		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1460 2	28 9 N	25			60
06		1350 N	1318	-0-	-32 B	-0-	1299 2	19 9 N	17			77
*07		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1334 2	20 9 N	18			95

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 177667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11440	PERF. 9974	- 10058	
02		420 N	140	-0-	-280 B	-0-	120 2	20 9 N	18	228 1		15
03		372 N	54	-0-	-318 B	-0-	54 2	N	-0-			15
04		300 N	43	-0-	-257 B	-0-	43 2	N	-0-			15
05		155 N	26	-0-	-129 B	-0-	26 2	N	-0-			15
06		60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15 2	N	-0-			15
*07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	337 2	176 9 N	160			175

CAMPBELL 56				WELL #: 5	RRCID -> 214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10868	
02		3808 X	3656	-0-	-152 B	-0-	3622 2	34 9 N	31			265
03		4185 X	3990	-0-	-195 B	-0-	3971 2	19 9 N	17	185 1		97
04		4020 X	3813	-0-	-207 B	-0-	3789 2	24 9 N	22			119
05		4092 X	3934	-0-	-158 B	-0-	3881 2	53 9 N	48			167
06		3930 X	3755	-0-	-175 B	-0-	3716 2	39 9 N	35			202
07		4061 X	3875	-0-	-186 B	-0-	3835 2	40 9 N	36	175 1		63

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 X	2248	-0-	-76 B	-0-	2206	2	42	9	N	38	126	1	99
03	2542 X	2222	-0-	-320 B	-0-	2186	2	36	9	N	33			132
04	2460 X	2197	-0-	-263 B	-0-	2158	2	39	9	N	35			167
05	2542 X	2381	-0-	-161 B	-0-	2340	2	41	9	N	37			204
06	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2203	2	41	9	N	37	179	1	62
*07	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2301	2	42	9	N	38			100

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826														
02	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2062	2	40	9	N	36	188	1	114
03	2449 N	2231	-0-	-218 B	-0-	2217	2	14	9	N	13			127
04	2220 N	2172	-0-	-48 B	-0-	2147	2	25	9	N	23			150
05	2325 N	2296	-0-	-29 B	-0-	2261	2	35	9	N	32			182
06	2160 N	1807	-0-	-353 B	-0-	1790	2	17	9	N	15			197
07	2232 N	2045	-0-	-187 B	-0-	2026	2	19	9	N	17			214

EMPIRE OPERATING, INC. 251483														
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896														
02	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-			235
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-			235
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-			235
05	1209 N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141	2			N	-0-			235
*06	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-			235
07	1178 N	1177	-0-	-1 B	-0-	1177	2			N	-0-			235

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941														
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	28	1	580	2	N	-0-			187
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	31	1	712	2	N	-0-			187
04	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	30	1	747	2	N	-0-			187
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	31	1	724	2	N	-0-			187
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	30	1	801	2	N	-0-			187
*07	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	31	1	929	2	N	-0-			187

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872														
02	280 N	221	-0-	-59 B	-0-	28	1	193	2	N	-0-			137
03	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	31	1	222	2	N	8			145
						9	9							
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	30	1	252	2	N	22			167
						24	9							
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	31	1	220	2	N	13			180
						14	9							
06	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	30	1	229	2	N	25			205
						28	9							
*07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	31	1	284	2	N	24	184	1	45
						26	9							

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		2	RRCID ->	235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 - 10078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1763	-0-	-169 B	-0-	28	1	1691	2	N	40		289
03	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	44	9	1995	2	N	47	186 1	150
04	2160 N	1864	-0-	-296 B	-0-	52	9	1788	2	N	42		192
05	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	30	1	1869	2	N	50		242
06	2010 N	1826	-0-	-184 B	-0-	46	9	1754	2	N	38		280
07	1922 N	1901	-0-	-21 B	-0-	31	1	1838	2	N	29	186 1	123
						32	9						

JOHN ISAACS, JR. ET AL				WELL #:	1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680
02	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	20	1	484	2	N	56	172 1	242
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	62	9	555	2	N	30		272
04	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	29	1	364	2	N	11		283
05	620 N	452	-0-	-168 B	-0-	33	9	424	2	N	-0-		283
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	21	1	694	2	N	25		308
07	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	12	9	276	2	N	5		313
						28	1						
						29	1						
						28	9						
						25	1						
						6	9						

JOHN ISAACS, JR. ET AL				WELL #:	1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464
02	9324 X	8948	-0-	-376 B	-0-	26	1	8772	2	N	136	195 1	373
03	10106 X	8991	-0-	-1115 B	-0-	150	9	8801	2	N	148	189 1	332
04	9780 X	8180	-0-	-1600 B	-0-	27	1	8014	2	N	125	190 1	267
05	9920 X	8868	-0-	-1052 B	-0-	163	9	8723	2	N	106		373
06	9300 X	8834	-0-	-466 B	-0-	28	1	8643	2	N	147		520
07	9610 X	8903	-0-	-707 B	-0-	138	9	8744	2	N	116	181 1	455
						28	1						
						117	9						
						29	1						
						162	9						
						31	1						
						128	9						

JOHN ISAACS, JR. ET AL				WELL #:	1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672
02	13664 X	13558	-0-	-106 B	-0-	28	1	13106	2	N	385	179 1	690
03	18115 X	18115	-0-	-0- B	-0-	424	9	17570	2	N	467	548 1	609
04	20496 X	20496	-0-	-0- B	-0-	31	1	19894	2	N	520	546 1	583
05	19040 X	19040	-0-	-0- B	-0-	514	9	18525	2	N	444	555 1	472
06	12210 X	8515	-0-	-3695 B	-0-	30	1	8277	2	N	191	346 1	317
07	12617 X	9061	-0-	-3556 B	-0-	572	9	8778	2	N	229	176 1	370
						27	1						
						488	9						
						28	1						
						210	9						
						31	1						
						252	9						

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
RTC RESOURCES, LLP				732297										
CAMPBELL				WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10236	- 10998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-				N	42			144
03		747 N	747	-0-	B	-0-	692 2	55 9	9	N	50	181 1		13
04		950 N	950	-0-	B	-0-	917 2	33 9	9	N	30			43
*05		853 N	853	-0-	B	-0-	831 2	22 9	9	N	20			63
*06		1100 N	1100	-0-	B	-0-	1083 2	17 9	9	N	15			78
07		0 N	NO RPT	-0-	B	-0-				N	NO RPT			78

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #:	3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918	- 11942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #:	16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870	- 11918
02		10808 X	9998	-0-	-810	-0-	394 1	9602 3	3	N	-0-		29
							2 4						
03		11656 X	10846	-0-	-810	-0-	431 1	10413 3	3	N	-0-		29
							2 4						
04		11280 X	10363	-0-	-917	-0-	418 1	9943 3	3	N	-0-		29
							2 4						
05		11625 X	10105	-0-	-1520	-0-	423 1	9680 3	3	N	-0-		29
							2 4						
*06		9150 X	8088	-0-	-1062	-0-	358 1	7729 3	3	N	-0-		29
							1 4						
*07		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	358 1	9810 3	3	N	-0-		29
							1 4						

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		RRCID ->	097903	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11760	- 11784
CAMPBELL				WELL #:	7								
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-		18
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2			N	-0-		18
04		660 N	482	-0-	-178	-0-	482 2			N	-0-		18
05		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2			N	-0-		18
06		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2			N	-0-		18
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	480 2			N	-0-		18

CAMPBELL				WELL #:	6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754	- 11778
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-		88
03		713 N	662	-0-	-51	-0-	662 2			N	-0-		88
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2			N	-0-		88
05		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2			N	-0-		88
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-		88
07		2263 N	657	-0-	-1606	-0-	657 2			N	-0-		88

CAMPBELL				WELL #:	9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11869	- 11906
02		11928 X	11296	-0-	-632	-0-	11296 2			N	-0-		-0-
03		13206 X	13059	-0-	-147	-0-	13059 2			N	-0-		-0-
04		12270 X	9185	-0-	-3085	-0-	9185 2			N	-0-		-0-
05		12493 X	11365	-0-	-1128	-0-	11365 2			N	-0-		-0-
06		12630 X	11576	-0-	-1054	-0-	11576 2			N	-0-		-0-
07		13051 X	12407	-0-	-644	-0-	12407 2			N	-0-		-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
04	660 N	255	-0-	-405	-0-	255 2		N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
06	480 N	310	-0-	-170	-0-	310 2		N	-0-			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6447 3	3 9	N	3			3
03	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	7743 3		N	-0-			3
04	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7514 3		N	-0-			3
05	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7715 3		N	-0-			3
*06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693 3		N	-0-			3
*07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 3		N	-0-			3

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			17
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			17
04	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 3		N	-0-			17
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			17
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			17
07	2449 N	1309	-0-	-1140	-0-	1309 3		N	-0-			17

JARVIS & SONS, B. WELL #: 4215 RRCID -> 109110 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 11851 PERF.11719 - 11745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	23	1	3043	2	N	-0-		-0-
03		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	28	1	3958	2	N	-0-		-0-
04		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	28	1	4443	2	N	-0-		-0-
05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	22	1	4279	2	N	-0-		-0-
06		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	30	1	4518	2	N	-0-		-0-
*07		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	30	1	5116	2	N	2	1 8	1
							2	9						

EMPIRE OPERATING, INC. 251483
 DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

02		6608 X	4595	-0-	-2013	-0-	4595	2			N	-0-		195
03		7316 X	6254	-0-	-1062	-0-	6254	2			N	-0-		195
04		6690 X	5608	-0-	-1082	-0-	5608	2			N	-0-		195
05		6603 X	5638	-0-	-965	-0-	5638	2			N	-0-		195
06		6060 X	5783	-0-	-277	-0-	5783	2			N	-0-		195
07		6262 X	6169	-0-	-93	-0-	6169	2			N	-0-		195

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 92/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-		129
03		2852 X	2476	-0-	-376	-0-	2476	2			N	-0-		129
04		2760 X	1764	-0-	-996	-0-	1764	2			N	-0-		129
05		2852 X	2629	-0-	-223	-0-	2629	2			N	-0-		129
06		2760 X	1747	-0-	-1013	-0-	1747	2			N	-0-		129
*07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-		129

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CAMPBELL WELL #: 1042 T RRCID -> 102935 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12121 - 12149

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		45
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		45
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		45

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)			15219 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-			WELL #:	1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12376 - 12380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		3844 X	3717	-0-	-127	-0-	3717	3	N	-0-			15
*11		3960 X	3899	-0-	-61	-0-	212	1	N	-0-			15
							2	4					
		12	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	219	1	N	-0-		15
							2	4					
*01		4092 X	3678	-0-	-414	-0-	215	1	N	-0-			15
							2	4					
		02	3640 X	3241	-0-	-399	-0-	198	1	N	-0-		15
							2	4					
		03	4030 X	3680	-0-	-350	-0-	219	1	N	-0-		15
							2	4					
		04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-		15
							2	4					
		05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	219	1	N	-0-		15
							2	4					
*06		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-			15
							1	4					
		07	3844 X	3816	-0-	-28	-0-	211	1	N	-0-		15
							1	4					

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ABRAHAM, JAMES TRUST			WELL #:		1		RRCID ->			175896			
							COMPL. DATE			06/12/2003			
							TOTAL DEPTH			12700			
							PERF.			12335 - 12343			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD "111"			WELL #:		1		RRCID ->			181447			
							COMPL. DATE			01/24/2001			
							TOTAL DEPTH			12400			
							PERF.			12008 - 12034			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD			WELL #:		1		RRCID ->			182390			
							COMPL. DATE			04/10/2001			
							TOTAL DEPTH			12611			
							PERF.			12526 - 12531			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)			15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798									
WEBB, ARTHUR -B-			WELL #: 2		RRCID -> 127988		COMPL. DATE 06/27/1988			TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	65 1	3346 3	N	5		176
							2 4	6 9				
03		3844 X	3754	-0-	-90	-0-	76 1	3670 3	N	5		181
							2 4	6 9				
04		3720 X	3581	-0-	-139	-0-	67 1	3512 3	N	-0-		181
							2 4					
05		3813 X	3725	-0-	-88	-0-	71 1	3619 3	N	30	184 1	27
							2 4	33 9				
*06		3690 X	3583	-0-	-107	-0-	69 1	3504 3	N	8		35
							1 4	9 9				
07		3782 X	3715	-0-	-67	-0-	69 1	3645 3	N	-0-		35
							1 4					
FROST, MARY E.			WELL #: 2		RRCID -> 163609		COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846		
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		35
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		35
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	1 1	78 3	N	-0-		35
							2 4					
05		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	31 1	2943 3	N	-0-		35
							2 4					
*06		3000 N	3529	-0-	529	529	42 1	3486 3	N	-0-		35
							1 4					
*07		3100 N	4441	-0-	1341	1870	42 1	4398 3	N	-0-		35
							1 4					
WEBB, ARTHUR "A"			WELL #: 4		RRCID -> 164432		COMPL. DATE 05/17/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10868 - 10873		
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-		39
03		2 N		-0-	-2	-0-			N	-0-		39
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05		1 N		-0-	-1	-0-			N	-0-		39
*06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
WEBB, ARTHUR "A"			WELL #: 2124		RRCID -> 186484		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		18
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50			N	-0-		18
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701		RRCID -> 116219		COMPL. DATE 03/18/1985			TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622		
WEBB -A-			WELL #: 1188									
02		1372 N	1201	-0-	-171	-0-	1198 2	3 9	N	3		107
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1535 2	3 9	N	3		110
04		1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1370 2		N	-0-		110
05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-		110
06		1500 N	1440	-0-	-60	-0-	1438 2	2 9	N	2		112
*07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1476 2	3 9	N	3		115

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
FOREST OIL CORPORATION				275740								
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 11090	PERF.10990	- 11002			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 X	292	-0-	-352	-0-	292	3	N	-0-			179
03	713 X	291	-0-	-422	-0-	291	3	N	-0-			179
04	900 X	277	-0-	-623	-0-	277	3	N	-0-			179
05	930 X	241	-0-	-689	-0-	241	3	N	-0-			179
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			179
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			179

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10984	- 12343			
02	2268 X	1867	-0-	-401	-0-	28	1	1839	2	N	-0-	225
03	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	31	1	2147	2	N	17	242
						19	9					
04	2550 X	2160	-0-	-390	-0-	30	1	2113	2	N	15	257
						17	9					
05	2077 N	1912	-0-	-165	-0-	31	1	1848	2	N	30	195 1 92
						33	9					
06	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	30	1	2076	2	N	3	95
						3	9					
*07	3100 N	3215	-0-	115	115	31	1	3178	2	N	5	100
						6	9					

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10538	- 10746			
02	5796 X	5153	-0-	-643	-0-	482	1	4671	2	N	-0-	40
03	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	528	1	5644	2	N	-0-	40
04	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	513	1	6543	2	N	-0-	40
05	5704 X	4895	-0-	-809	-0-	575	1	4320	2	N	-0-	40
06	5970 X	5263	-0-	-707	-0-	518	1	4745	2	N	-0-	40
07	6417 X	5601	-0-	-816	-0-	536	1	5065	2	N	-0-	40

QEP ENERGY COMPANY				684474								
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247			
02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	21	1	1842	2	N	-0-	493
03	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	21	1	1823	2	N	23	195 1 321
						25	9					
04	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	21	1	1769	2	N	13	334
						14	9					
05	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	21	1	1793	2	N	12	346
						13	9					
06	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	21	1	1774	2	N	-0-	346
*07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	21	1	2071	2	N	57	403
						63	9					

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
YOKLEY				WELL #: 1108	RRCID -> 085108	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10656	- 10664			
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	142
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-	142
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-	142
05	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-	142
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-	142
*07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-	142

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175									
BRAINARD -B-				WELL #:	1 U	RRCID ->	031899	COMPL. DATE	05/01/1962	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10818 - 10828	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	83	

BRAINARD -C-				WELL #:	1	RRCID ->	034064	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10695 - 10701
02	896 N	852	-0-	-44	-0-	793	2	59	9	N	54	104
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	104
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	104
05	930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-	104
06	960 N	722	-0-	-238	-0-	722	2			N	-0-	104
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	104

SUNDOWN ENERGY LP				829482									
LISBETH				WELL #:	2136	RRCID ->	180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200 - 10230	
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	158	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	158	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	158	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	158	
*06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	158	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	158	

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
MAHLER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	262168	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10472 - 10490
02	3733	3733	-0-	-0-	-0-	80	1	3630	2	N	21	267
						23	9					
03	4688	4688	-0-	-0-	-0-	96	1	4527	2	N	59	186 1
						65	9					140
04	4422	4422	-0-	-0-	-0-	88	1	4264	2	N	64	204
						70	9					
05	4803	4737	-0-	-66	-0-	96	1	4633	2	N	7	211
						8	9					
06	3941	3941	-0-	-0-	-0-	80	1	3810	2	N	46	257
						51	9					
*07	3272	3272	-0-	-0-	-0-	96	1	3140	2	N	33	185 1
						36	9					105

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920)				15219 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
SAND SPRINGS OIL & GAS CO.				747175								
BRAINARD -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	021812	COMPL. DATE	05/01/1962	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10920 - 10930
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-	-0-
05	T. A.	103	-0-	103	268	103	2			Y	-0-	-0-
06	374	106	-0-	-268	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT	-0-

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
TOLER		WELL #:		1095	RRCID ->	115580	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12295 - 12346
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2010											

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000						CNTY: WHEELER			
CIRCLE DOT		WELL #:		103	RRCID ->	128650	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12178 - 12188
02	224 X	-0-	-0-	-224	B	-0-			N	-0-	19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	19
04	390 X	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	19
05	403 X	-0-	-0-	-403	B	-0-			N	-0-	19
06	390 X	-0-	-0-	-390	B	-0-			N	-0-	19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	19

GEORGIA		WELL #:		1011	RRCID ->	156523	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12038 - 12142		
02	2731 X	2731	-0-	-0-	B	-0-	84	1	2647	2	N	-0-	123
03	3255 X	2399	-0-	-856	B	-0-	93	1	2306	2	N	-0-	123
04	3150 X	2182	-0-	-968	B	-0-	90	1	2092	2	N	-0-	123
05	3255 X	1964	-0-	-1291	B	-0-	93	1	1871	2	N	-0-	123
06	3120 X	1643	-0-	-1477	B	-0-	90	1	1553	2	N	-0-	123
07	3038 X	1620	-0-	-1418	B	-0-	93	1	1527	2	N	-0-	123

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
TRUMBELL		WELL #:		3	RRCID ->	186095	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5114 - 5142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
TRUMBELL		WELL #:		2	RRCID ->	136540	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1799 - 1882
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709			
KILLEBREW C.		WELL #: 2										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1820 N	725	-0-	-1095	-0-	106 1	619 2	N	-0-			139
03	1705 N	1322	-0-	-383	-0-	176 1	1144 2	N	2			141
						2 9						
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	154 1	1310 2	N	-0-			141
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	207 1	1626 2	N	-0-			141
06	3000 N	3270	-0-	270	270	261 1	3009 2	N	-0-			141
*07	2428 N	2158	-0-	-270	-0-	228 1	1927 2	N	3			144
						3 9						

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640			
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	10 1	1245 2	N	-0-			30
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	10 1	1366 2	N	-0-			30
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	10 1	1230 2	N	-0-			30
05	1395 N	806	-0-	-589	-0-	10 1	796 2	N	-0-			30
06	1320 N	960	-0-	-360	-0-	10 1	950 2	N	-0-			30
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			30

NOBLE ENERGY INC		611665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MORRISON		WELL #: 2		RRCID -> 070848		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8592 - 8646			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12												

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554			
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			20
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			20
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			20
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-			20
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			20
*07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			20

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181			
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2										
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	8 1	280 3	N	-0-			155
						2 4						
03	341 N	149	-0-	-192	-0-	4 1	143 3	N	-0-			155
						2 4						
04	270 N	80	-0-	-190	-0-	3 1	75 3	N	-0-			155
						2 4						
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	6 1	177 3	N	-0-			155
						2 4						
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	4 1	120 3	N	-0-			155
						1 4						
*07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	4 1	450 3	N	-0-			155
						1 4						

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		336 N	302	-0-	-34	-0-	8	1	292	3	N	-0-			69
							2	4							
03		957 N	957	-0-	-0-	-0-	16	1	939	3	N	-0-			69
							2	4							
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	14	1	860	3	N	-0-			69
							2	4							
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	14	1	787	3	N	-0-			69
							2	4							
*06		930 N	639	-0-	-291	-0-	10	1	622	3	N	5			74
							1	4		6	9				
07		899 N	636	-0-	-263	-0-	10	1	625	3	N	-0-			74
							1	4							

EMPIRE OPERATING, INC. 251483															
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238															
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
03		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
05		1736 N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
06		1740 N	994	-0-	-746	-0-	994	2			N	-0-			-0-
07		1767 N	809	-0-	-958	-0-	809	2			N	-0-			-0-

NAUMANN OIL & GAS, INC. 601025															
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999															
02		868 N	716	-0-	-152	-0-	716	2			N	-0-			150
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			150
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			150
05		806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-			150
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			150
*07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			150

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
LINN OPERATING, INC. 501545															
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312															
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03		868 N	13	-0-	-855	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*04		630 N	142	-0-	-488	-0-	136	3	6	9	N	5	5	1	-0-
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	3	4	9	N	4	4	1	-0-
*06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-			-0-

CCSL (LOWER MORROW) 16490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
FOREST OIL CORPORATION 275740															
HALE WELL #: 3 RRCID -> 232358 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10550 - 10555															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98			98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

CECILIA (MARMATON)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
RIFFE

16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
172232
WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3		N	-0-			-0-
03	4970 R	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3		N	-0-			-0-
04	6063 R	6063	-0-	-0-	-0-	6063 3		N	-0-			-0-
05	5460 R	5460	-0-	-0-	-0-	5460 3		N	-0-			-0-
06	5190 R	5190	-0-	-0-	-0-	5190 3		N	-0-			-0-
*07	4790 R	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3		N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
HELTON

16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
172232
WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			88
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			88
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			88
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			88

CHUNN (ATOKA)
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.
BROWN, W.E.

18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
102675
WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC
COOK, A. F.

339787
WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	997	-0-	-375	-0-	72 1	925 2	N	-0-			29
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	72 1	1048 2	N	-0-			29
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	72 1	1033 2	N	-0-			29
05	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	72 1	1032 2	N	-0-			29
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	72 1	969 2	N	-0-			29
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			29

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
SEIBER, HATTIE

450175
WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	772	-0-	-68	-0-	28 1	744 2	N	-0-			146
03	899 N	845	-0-	-54	-0-	31 1	814 2	N	-0-			146
04	990 N	742	-0-	-248	-0-	30 1	712 2	N	-0-			146
05	868 N	838	-0-	-30	-0-	30 1	798 2	N	9			155
06	810 N	751	-0-	-59	-0-	30 1	721 2	N	-0-	152 1		3
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31 1	937 2	N	2			5

MEWBOURNE OIL COMPANY
PULLEN

562560
WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	28 1	850 2	N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31 1	1055 2	N	-0-			-0-
04	960 N	884	-0-	-76	-0-	30 1	854 2	N	-0-			-0-
05	961 N	884	-0-	-77	-0-	31 1	853 2	N	-0-			-0-
06	1050 N	857	-0-	-193	-0-	30 1	827 2	N	-0-			-0-
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	31 1	896 2	N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CONLEY "73"		WELL #:		1	RRCID ->	231051	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 7920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2524	-0-	-220	-0-	28	1	2496	2	N	-0-		223
03	3007 X	2865	-0-	-142	-0-	31	1	2828	2	N	5		228
						6	9						
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	30	1	2687	2	N	-0-	190 1	38
05	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	31	1	2723	2	N	-0-		38
06	2760 N	2709	-0-	-51	-0-	30	1	2642	2	N	34		72
						37	9						
*07	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	30	1	2795	2	N	-0-		72

CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908	
02	1848 N	1838	-0-	-10	-0-	28	1	1810	2	N	-0-		192
03	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	31	1	1944	2	N	-0-		192
04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	30	1	1855	2	N	40		232
						44	9						
05	2046 N	1955	-0-	-91	-0-	31	1	1905	2	N	17	187 1	62
						19	9						
06	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	30	1	1845	2	N	-0-		62
07	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	30	1	1910	2	N	-0-		62

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	676	2	N	-0-		187
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	792	2	N	10		197
						11	9						
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	N	-0-		197
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	-0-		197
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	-0-		197
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	60	189 1	68
						66	9						

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700											
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7328 - 7454	
02	1596 N	1124	-0-	-472 B	-0-	1124	2			N	-0-		-0-
03	1364 N	1086	-0-	-278 B	-0-	1086	2			N	-0-		-0-
04	870 N	646	-0-	-224 B	-0-	646	2			N	-0-		-0-
05	1240 N	730	-0-	-510 B	-0-	730	2			N	-0-		-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-		-0-
*07	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-		-0-

HY-TECH, INC.		421135		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 HY-TECH, INC. //CONT.// 4211135
 SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	196 N	187	-0-	-9 B	-0-	187	3	N	-0-	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

02	2044 X	1750	-0-	-294	-0-	1740	2	10 9	N	9	167
03	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11 9	N	10	177
04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-	177
05	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2235	2	3 9	N	3	180
06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2137	2	6 9	N	5	185
07	2263 X	2203	-0-	-60	-0-	2189	2	14 9	N	13	198

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

02	392 N	297	-0-	-95	-0-	297	2		N	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	-0-
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2		N	-0-	-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	10	10
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	10

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

02	3696 X	2945	-0-	-751	-0-	2945	2		N	-0-	65
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		N	-0-	65
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		N	-0-	65
05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-	65
06	6030 X	5857	-0-	-173	-0-	5857	2		N	-0-	65
07	6231 X	5648	-0-	-583	-0-	5648	2		N	-0-	65

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 CROWN PETROLEUM CORP. 191541
 MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) //CONT.// 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST

WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF. 13022 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1491					N	-0-					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
KIM

WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

02	2240 N	332	-0-	-1908	-0-	332	2			N	-0-					149
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					149
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					149
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					149
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					149
07	2294 N	1889	-0-	-405	-0-	1889	2			N	-0-					149

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					140
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					140
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					140
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					140
06	1260 N	758	-0-	-502	-0-	758	2			N	-0-					140
07	1147 N	987	-0-	-160	-0-	987	2			N	-0-					140

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

02	672 N	280	-0-	-392	-0-	280	2			N	-0-					114
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					114
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-					114
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					114
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					114
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					114

FOREST OIL CORPORATION 275740
MARTIN TRUST A1081 WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 9098

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					211
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1218	3	123	9	N	112	191	1			132
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					132
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1342	3	4	9	N	4					136
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					136
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					136

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
MARTIN TRUST -A-		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8691 - 9020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		134
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		134
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		134
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-		134
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		134
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		134

MARTIN-CLARK		WELL #: 1093		RRCID -> 126118		COMPL. DATE 09/05/1987		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8872 - 9232		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		78

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8899 - 9266		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN TRUST B2081		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558		PERF. 8977 - 9338		
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	361	3	90	9	N	82	149
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	352	3	197	9	N	179	149
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	492	3	17	9	N	15	164
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-	164
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	164
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	164

KIM FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 130832		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 9954		PERF. 7741 - 7756		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1026	3	169	9	N	154	128
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	758	3	145	9	N	132	260
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	742	3	101	9	N	92	177
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	177
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	177

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8022 - 9531		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

MARTIN TRUST C3081		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9348 - 9732		
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	90
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	90
04	300 N	130	-0-	-170	-0-	3	1	127	3	N	-0-	90
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	93	1	53	3	N	-0-	90
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	90
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-		38
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		38
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		38
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		38
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		38

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943		
02	1540 X	1235	-0-	-305	-0-	1177 3	58 9 N	53		288
03	1705 X	400	-0-	-1305	-0-	397 3	3 9 N	3	191 1	100
04	1530 X	1253	-0-	-277	-0-	1220 3	33 9 N	30		130
05	1488 X	1193	-0-	-295	-0-	1162 3	31 9 N	28		158
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		158
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-		N	NO RPT		158

MARTIN TRUST		WELL #: 4081		RRCID -> 215354		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8669 - 8988		
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		13
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		13
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	64	2 8	75
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	394 3	1333 9 N	1212	1057 1	230
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		230
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		230

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023		
02	2716 X	2270	-0-	-446	-0-	2262 3	8 9 N	7	176 1	171
03	2883 X	2309	-0-	-574	-0-	2156 3	153 9 N	139	189 1	121
04	2820 X	2288	-0-	-532	-0-	2258 3	30 9 N	27		148
05	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2605 3	20 9 N	18		166
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-		N	NO RPT		166
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-		N	NO RPT		166

FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019		
02	2968 X	2166	-0-	-802	-0-	2166 3	N	-0-		120
03	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3	N	-0-		120
04	3330 X	2733	-0-	-597	-0-	2733 3	N	-0-		120
05	3441 X	2695	-0-	-746	-0-	2695 3	N	-0-		120
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		N	NO RPT		120
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-		N	NO RPT		120

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114		
02	2800 N	3068	-0-	268	733	3068 3	N	-0-		94
03	3100 N	3377	-0-	277	1010	3367 3	10 9 N	9		103
04	3730 X	2720	-0-	-1010	-0-	2716 3	4 9 N	4		107
05	2976 X	2465	-0-	-511	-0-	2451 3	14 9 N	13		120
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-		N	NO RPT		120
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-		N	NO RPT		120

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9570		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	174	174 1	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
CLARK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007				TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	03	04	05	06	07										
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	462	3	19	9	N	17				125
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	N	20				145
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	623	3	3	9	N	3				148
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	628	3	44	9	N	40	133	1		55
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				55
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				55

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007				TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887					
02	03	04	05	06	07										
02	10892 X	6625	-0-	-4267	-0-	6610	3	15	9	N	14	173	1		191
03	11873 X	10401	-0-	-1472	-0-	10388	3	13	9	N	12				203
04	10710 X	8696	-0-	-2014	-0-	81	1	8572	3	N	39				242
						43	9								
05	10106 X	8475	-0-	-1631	-0-	42	1	8426	3	N	6				248
						7	9								
06	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT				248
07	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT				248

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007				TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751					
02	03	04	05	06	07										
02	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	4385	3	18	9	N	16				140
03	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5894	3	42	9	N	38				178
04	5460 X	5380	-0-	-80	-0-	5365	3	15	9	N	14				192
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5409	3	12	9	N	11				203
06	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT				203
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				203

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722					
02	03	04	05	06	07										
02	3360 X	2240	-0-	-1120	-0-	2000	3	240	9	N	218	199	1		326
03	3596 X	3183	-0-	-413	-0-	2816	3	367	9	N	334	519	1		141
04	3480 X	2979	-0-	-501	-0-	2693	3	286	9	N	260	183	1		218
05	3348 X	2962	-0-	-386	-0-	2644	3	318	9	N	289	386	1		121
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT				121
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				121

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 11607 PERF. 9178 - 11020					
02	03	04	05	06	07										
02	1792 X	1642	-0-	-150	-0-	84	1	1552	3	N	5				212
						6	9								
03	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	93	1	2391	3	N	83				295
						91	9								
04	2490 X	2247	-0-	-243	-0-	69	1	2165	3	N	12	189	1		118
						13	9								
05	2573 X	2077	-0-	-496	-0-	2077	3			N	-0-				118
06	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT				118
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT				118

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		RRCID -> 267670		COMPL. DATE 09/17/2012				TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079					
KIM		WELL #: 7079H													
02	03	04	05	06	07										
02	0 Z	58330	-0-	58330	289295	56820	2	1510	9	N	1373	1181	1		427
03	0 Z	64157	-0-	64157	353452	62306	2	1851	9	N	1683	1568	1		542
04	0 Z	59231	-0-	59231	412683	57982	2	1249	9	N	1135	1371	1		306
05	0 Z	56415	-0-	56415	469098	55111	2	1304	9	N	1185	1161	1		330
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	469098					N	NO RPT				330
07	0 Z	52261	-0-	52261	521359	51055	2	1206	9	N	1096	966	1		411

CLAY (UPPER MORROW)														
SM ENERGY COMPANY														
CLAY FAMILY TRUST 34														
WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 16033 - 16038														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2324 #	-0-	-0-	-2324	-0-				N	-0-			366
03		3500 R	3500	-0-	-0-	-0-	682	1	2812	2	N	5		371
							6	9						
04		4620 R	4620	-0-	-0-	-0-	822	1	3798	2	N	-0-		371
05		5218	5218	-0-	-0-	-0-	874	1	4344	2	N	-0-		371
06		3390 #	3068	-0-	-322	-0-	406	1	2662	2	N	-0-		371
07		4774 #	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT		371

CLEMENTINE (DES MOINES)														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
ALEXANDER, C. D. -C-														
WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828														
02		840 N	65	-0-	-775	-0-	65	3			N	-0-		-0-
03		806 N	2	-0-	-804	-0-	2	3			N	-0-		-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		-0-
*07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-		-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)														
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP														
ARCHER-STEELE														
WELL #: 1 RRCID -> 047465 COMPL. DATE 12/31/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6015														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2013 - P&A 03-13-2013														

HILLER, GLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 050777 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5983 - 5993														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

STEWART-RENNER														
WELL #: 109 RRCID -> 050778 COMPL. DATE 03/10/1971 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5936 - 5970														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

BUCKNER, HILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 062012 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5924 - 5940														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) //CONT.// 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2128	1984	-0-	-144 B	4299	1969 2	15 9	N	14		186
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 4299										
03		2356	2286	-0-	-70 B	4229	2271 2	15 9	N	14	171 1	29
04		2280	2163	-0-	-117 B	4112	2163 2		N	-0-		29
05		2356	2234	-0-	-122 B	3990	2216 2	18 9	N	16		45
06	INC	G-10	2111	-0-	2111 B	6101	2093 2	18 9	N	16		61
07	INC	G-10	2175	-0-	2175 B	8276	2160 2	15 9	N	14		75

MGE RESOURCES, INC. 563288												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058												
02		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1631 2	6 9	N	5		197
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764 2		N	-0-		197
04		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2		N	-0-		197
*05		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2		N	-0-		197
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		197
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		197

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702												
02		728 #	553	-0-	-175	-0-	553 2		N	-0-		142
03		434 #	328	-0-	-106	-0-	328 2		N	-0-		142
04		420 #	229	-0-	-191	-0-	229 2		N	-0-		142
05		620 #	431	-0-	-189	-0-	431 2		N	-0-		142
06		600 #	427	-0-	-173	-0-	427 2		N	-0-		142
07		620 #	460	-0-	-160	-0-	460 2		N	-0-		142

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728												
02		672 #	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-		114
03		744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		114
04		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		114
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1	19
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730												
*02		252 #	245	-0-	-7	-0-	12 1	233 2	N	-0-		22
*03		280 R	280	-0-	-0-	-0-	12 1	268 2	N	-0-		22
*04		270 #	265	-0-	-5	-0-	13 1	252 2	N	-0-		22
*05		279 #	220	-0-	-59	-0-	11 1	209 2	N	-0-		22
*06		270 #	240	-0-	-30	-0-	14 1	226 2	N	-0-		22
*07		279 #	252	-0-	-27	-0-	13 1	239 2	N	-0-		22

ELLIS, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 044575 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6774 - 6784												
02		905 R	905	-0-	-0-	-0-	44 1	861 2	N	-0-		-0-
03		1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	50 1	1079 2	N	-0-		-0-
04		965 R	965	-0-	-0-	-0-	47 1	918 2	N	-0-		-0-
05		824 R	824	-0-	-0-	-0-	41 1	783 2	N	-0-		-0-
06		812 R	812	-0-	-0-	-0-	46 1	766 2	N	-0-		-0-
*07		930 R	930	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	N	-0-		-0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		18901 600	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD			
LINN OPERATING, INC.				501545									
FLOWERS -D-				WELL #: 1041	RRCID -> 128913	COMPL. DATE 10/22/1988	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6872	-		6884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1876 #	1361	-0-	-515	-0-	271 1	1090 2	N	-0-			-0-
03		1860 #	1461	-0-	-399	-0-	304 1	1157 2	N	-0-			-0-
04		1620 #	1362	-0-	-258	-0-	297 1	1065 2	N	-0-			-0-
05		1612 #	1379	-0-	-233	-0-	312 1	1067 2	N	-0-			-0-
06		1530 #	1268	-0-	-262	-0-	284 1	984 2	N	-0-			-0-
07	INC	G-10	1304	-0-	1304	-0-	1304	312 1	N	-0-			-0-

CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
ALEXANDER 8				WELL #: 1	RRCID -> 203961	COMPL. DATE 08/10/2004	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6516	-		6540		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
BLACKSTONE 31				WELL #: 1	RRCID -> 211063	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466	-		6486		
02		691 N	691	-0-	-0-	-0-	657 2	34 9	N	31			309
03		806 N	796	-0-	-10	-0-	772 2	24 9	N	22	189 1		142
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	758 2	45 9	N	41			183
05		820 N	820	-0-	-0-	-0-	778 2	42 9	N	38			221
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	750 2	40 9	N	36			257
07		837 N	776	-0-	-61	-0-	767 2	9 9	N	8	188 1		77

ELLIS 17				WELL #: 2H	RRCID -> 241687	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 6950	-		8883		
02		4004 X	3443	-0-	-561	-0-	3423 2	20 9	N	18			281
03		4278 X	3986	-0-	-292	-0-	3986 2		N	-0-	180 1		101
04		4140 X	3711	-0-	-429	-0-	3711 2		N	-0-			101
05		4278 X	3562	-0-	-716	-0-	3544 2	18 9	N	16			117
06		3870 X	3335	-0-	-535	-0-	3317 2	18 9	N	16			133
07		3999 X	3462	-0-	-537	-0-	3462 2		N	-0-			133

VENNEMAN 42				WELL #: 1H	RRCID -> 247197	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6961	-		9164		
02		140 X	32	-0-	-108	-0-	32 2		N	-0-			168
03		161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			168
04		150 X	149	-0-	-1	-0-	149 2		N	-0-			168
05		155 X	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-			168
06		150 X	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-			168
07		155 X	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			168

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200									
ALEXANDER, C. D.				WELL #: 1	RRCID -> 145485	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6540	-		6552		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6583
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-		42
03		2728 X	2664	-0-	-64	-0-	2664 2	N	-0-		42
04		2640 X	2566	-0-	-74	-0-	2566 2	N	-0-		42
05		2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2648 2	N	-0-		42
06		2610 X	2528	-0-	-82	-0-	2528 2	N	-0-		42
07		2697 X	2617	-0-	-80	-0-	2617 2	N	-0-		42

SHIDLER, MARK L., INC.				776590							
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559 - 6569
02		2940 X	2135	-0-	-805	-0-	2135 2	N	-0-		29
03		3038 X	2345	-0-	-693	-0-	2345 2	N	-0-		29
04		2940 X	2864	-0-	-76	-0-	2864 2	N	-0-		29
05		2945 X	2232	-0-	-713	-0-	2232 2	N	-0-		29
06		2850 X	2420	-0-	-430	-0-	2420 2	N	-0-		29
07		2945 X	2100	-0-	-845	-0-	2100 2	N	-0-		29

ZENENERGY, INC.				950615							
FLOWERS		WELL #:		1037	RRCID ->	222906	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6589 - 6599
02		560 N	258	-0-	-302	-0-	258 2	N	-0-		90
03		527 N	348	-0-	-179	-0-	348 2	N	-0-		90
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		90
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		90
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		90
07		527 N	416	-0-	-111	-0-	416 2	N	-0-		90

COBURN (ATOKA)				19240 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
JONES TRUST 169		WELL #:		2H	RRCID ->	226511	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10552 - 11472
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	124 1	663 2	N	-0-	-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	137 1	586 2	N	-0-	-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	132 1	572 2	N	-0-	-0-
05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	137 1	762 2	N	-0-	-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	132 1	588 2	N	-0-	-0-
*07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	137 1	621 2	N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	178164	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10060 - 10072
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2011											

BURRUS FAMILY 255		WELL #:		3	RRCID ->	227064	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10018 - 10030
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COBURN (MORROW, LO.)												
APACHE CORPORATION												
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-												
19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
027200												
WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COBURN (MORROW UPPER)												
APACHE CORPORATION												
JONES												
19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
027200												
WELL #: 406 RRCID -> 097334 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10163 - 10172												
02		224 N	161	-0-	-63		-0-	161	2	N	-0-	77
03		248 N	159	-0-	-89		-0-	159	2	N	-0-	77
04		210 N	122	-0-	-88		-0-	122	2	N	-0-	77
05		186 N	38	-0-	-148		-0-	38	2	N	-0-	77
06		150 N	-0-	-0-	-150		-0-			N	-0-	77
*07		124 N	-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-	77

JONES -25-												
WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264												
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION												
EMPORIA -29-												
121700												
WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306												
02		312 N	312	-0-	-0-		-0-	312	2	Y	-0-	12
03		403 N	350	-0-	-53		-0-	350	2	Y	-0-	12
04		347 N	347	-0-	-0-		-0-	347	2	Y	-0-	12
05		365 N	365	-0-	-0-		-0-	365	2	Y	-0-	12
06		INC G-10	26	-0-	26		26	26	2	Y	-0-	12
07		INC G-10	121	-0-	121		147	121	2	Y	-0-	12

EMPORIA -29-												
WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305												
02		212 N	212	-0-	-0-		-0-	212	2	Y	-0-	60
03		248 N	213	-0-	-35		-0-	213	2	Y	-0-	60
04		248 N	248	-0-	-0-		-0-	248	2	Y	-0-	60
05		248 N	116	-0-	-132		-0-	116	2	Y	-0-	60
06		INC G-10	55	-0-	55		55	55	2	Y	-0-	60
07		INC G-10	142	-0-	142		197	142	2	Y	-0-	60

DORSEY 185												
WELL #: 5 RRCID -> 172945 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10372 - 11260												
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	106
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	106
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	106

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
APACHE CORPORATION 027200												
WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 170820 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940												
02		532 N	485	-0-	-47	-0-	485 3		N	-0-		95
*03		558 N	504	-0-	-54	-0-	504 3		N	-0-		95
*04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-		95
05		527 N	464	-0-	-63	-0-	464 3		N	-0-		95
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	450 3	8 9	N	7		102
*07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456 3	6 9	N	5		107

WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244												
02		392 X	389	-0-	-3	-0-	389 2		N	-0-		-0-
03		434 X	428	-0-	-6	-0-	428 2		N	-0-		-0-
04		420 X	401	-0-	-19	-0-	401 2		N	-0-		-0-
05		434 X	359	-0-	-75	-0-	359 2		N	-0-		-0-
06		420 X	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-		-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700												
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229												
02		1204 X	29	-0-	-1175	-0-	29 2		N	-0-		80
03		1240 X	1066	-0-	-174	-0-	1066 2		N	-0-		80
04		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		80
05		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		80
06		1020 X	224	-0-	-796	-0-	224 2		N	-0-		80
07		1333 X	8	-0-	-1325	-0-	8 2		N	-0-		80

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234												
02		252 X	120	-0-	-132	-0-	120 2		N	-0-		-0-
03		279 X	118	-0-	-161	-0-	118 2		N	-0-		-0-
04		150 X	54	-0-	-96	-0-	54 2		N	-0-		-0-
05		155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2		N	-0-		-0-
06		120 X	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-		-0-
07		124 X	25	-0-	-99	-0-	25 2		N	-0-		-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A												
02		2184 X	1688	-0-	-496	-0-	1688 2		N	-0-		-0-
03		2077 X	1282	-0-	-795	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
04		1590 X	932	-0-	-658	-0-	932 2		N	-0-		-0-
05		1860 X	477	-0-	-1383	-0-	477 2		N	-0-		-0-
06		1800 X	894	-0-	-906	-0-	894 2		N	-0-		-0-
07		1860 X	1471	-0-	-389	-0-	1471 2		N	-0-		-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700								
DORSEY 185		WELL #:		3	RRCID -> 171600	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11268	- 11296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID -> 171802	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11258	- 11288			
02	2296 X	1660	-0-	-636	-0-	471 1	1189 2	N		-0-		33
03	2108 X	2007	-0-	-101	-0-	550 1	1457 2	N		-0-		33
04	2010 X	1840	-0-	-170	-0-	547 1	1293 2	N		-0-		33
05	2015 X	1951	-0-	-64	-0-	565 1	1386 2	N		-0-		33
06	1950 X	1879	-0-	-71	-0-	547 1	1332 2	N		-0-		33
07	2015 X	1897	-0-	-118	-0-	565 1	1332 2	N		-0-		33

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420			RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824			
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	45 1	2359 2	N		-0-		132
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	45 1	2688 2	N		-0-		132
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	45 1	2481 2	N		-0-		132
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	45 1	2717 2	N		-0-		132
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	45 1	2723 2	N		-0-		132
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	45 1	2901 2	N		-0-		132

LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID -> 172271	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11152	- 11272			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT		WELL #:		1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854			
02	3220 X	2888	-0-	-332	-0-	36 1	2852 2	N		-0-		49
03	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	68 1	3422 2	N		-0-		49
04	3420 X	3336	-0-	-84	-0-	68 1	3268 2	N		-0-		49
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	68 1	3354 2	N		-0-		49
06	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	68 1	3205 2	N		-0-		49
07	3503 X	3405	-0-	-98	-0-	68 1	3337 2	N		-0-		49

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	45	1	1706	2	N	-0-
03		2697 X	1684	-0-	-1013	-0-	45	1	1639	2	N	-0-
04		3000 X	1471	-0-	-1529	-0-	45	1	1426	2	N	-0-
05		3100 X	1459	-0-	-1641	-0-	45	1	1414	2	N	-0-
06		3000 X	1302	-0-	-1698	-0-	45	1	1257	2	N	-0-
07		1953 X	1277	-0-	-676	-0-	45	1	1232	2	N	-0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11264 - 11282												
02		3024 X	2212	-0-	-812	-0-	34	1	2178	2	N	102
03		3875 X	2704	-0-	-1171	-0-	38	1	2666	2	N	102
04		3870 X	2441	-0-	-1429	-0-	36	1	2405	2	N	102
05		3999 X	2656	-0-	-1343	-0-	41	1	2615	2	N	102
06		3870 X	1480	-0-	-2390	-0-	26	1	1454	2	N	102
07		2697 X	2682	-0-	-15	-0-	45	1	2637	2	N	102

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758												
02		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	21	1	2837	2	N	60
03		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	26	1	4494	2	N	60
04		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	29	1	5527	2	N	60
05		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	25	1	4278	2	N	60
06		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	26	1	3453	2	N	60
*07		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	20	1	4456	2	N	60

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COBURN, SW (TONKAW) 19247 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A WELL #: 1 RRCID -> 171821 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438												
02		1708 #	1813	-0-	105 B	-2608	1813	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1111	CANCELLED UNDERAGE ->		-1497				
03		1891 #	2016	-0-	125 B	-986	2016	3			N	-0-
04		1980 #	1915	-0-	-65 B	-1051	1915	3			N	-0-
05		2046 #	1952	-0-	-94 B	-1145	1952	3			N	-0-
06		1980 #	1961	-0-	-19 B	-1164	1961	3			N	-0-
07		2015 #	1987	-0-	-28 B	-1192	1987	3			N	-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLUCK -D-		19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN						
		172232			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4322 -	4430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3	N	-0-			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY WHORTON, W.A.		865980			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4313 -	4330
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK E. (MORROW UPPER) JCB II ENTERPRISES, LLC HARRIS		19455 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		430581			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6877 -	6894
02	1988 X	1877	-0-	-111	-0-	1877 2	N	-0-			97
03	2201 X	1877	-0-	-324	-0-	1877 2	N	-0-			97
04	1950 X	1852	-0-	-98	-0-	1852 2	N	-0-			97
05	2077 X	1879	-0-	-198	-0-	1879 2	N	-0-			97
06	2010 X	1621	-0-	-389	-0-	1621 2	N	-0-			97
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-		N	NO RPT			97

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY JAMES -B-		19455 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
		825420			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5331 -	5341
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

ODOM					WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5294 -	5306
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	308 2	N	-0-			-0-
03	620 N	229	-0-	-391	-0-	229 2	N	-0-			-0-
04	450 N	62	-0-	-388	-0-	62 2	N	-0-			-0-
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2	N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY COLDWATER B		19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN						
		172232			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4144 -	4638
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5 7		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
COLDWATER B		WELL #:		9	RRCID ->	173551	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4560 - 4608		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	8	-0-	8	8		8	3	N	-0-			-0-
06	14B DENY	2598	-0-	2598	2606		2598	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2550	-0-	2550	5156		2550	3	N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)				19458 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
COLDWATER -C-		WELL #:		11	RRCID ->	126790	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 6235 - 6254		
02	420 #	375	-0-	-45	-0-		375	3	N	-0-			18
03	465 #	385	-0-	-80	-0-		385	3	N	-0-			18
04	450 #	300	-0-	-150	-0-		300	3	N	-0-			18
05	434 #	211	-0-	-223	-0-		211	3	N	-0-			18
06	390 #	170	-0-	-220	-0-		170	3	N	-0-			18
07	403 #	63	-0-	-340	-0-		63	3	N	-0-			18

COLDWATER RANCH (TONKAWA)				19458 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
COLDWATER -C-		WELL #:			RRCID ->	123077	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4844 - 5010		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/1998													

COLDWATER -E-		WELL #:		5	RRCID ->	123891	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4915 - 5122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

COLLARD (COUNCIL GROVE)				19623 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3692 - 3698		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)			19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
JONES ENERGY, LLC			441132									
PATTEN 178			WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3464 - 3468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.			486610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COLLARD -A-			WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	3408 - 3426
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD "A"			WELL #:	2	RRCID ->	166303	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3256 - 3424
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDWARDS 11			WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3420 - 3428
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

GELNAR 180			WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3445 - 3455
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLTON (ADMIRE)			19830 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC			341528									
BERGNER			WELL #:	1	RRCID ->	202570	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3268 - 3298
02	644 #	611	-0-	-33	-0-	73 1	538 3	N	-0-			-0-
03	713 #	673	-0-	-40	-0-	81 1	592 3	N	-0-			-0-
04	660 #	641	-0-	-19	-0-	77 1	564 3	N	-0-			-0-
05	689 R	689	-0-	-0-	-0-	83 1	606 3	N	-0-			-0-
06	660 #	643	-0-	-17	-0-	77 1	566 3	N	-0-			-0-
07	682 #	652	-0-	-30	-0-	78 1	574 3	N	-0-			-0-

CONCANNON (GRANITE WASH)		19965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
LINN OPERATING, INC.		501545														
SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 223168		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 12142 PERF. 11408 - 11514								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703														
COURSON RANCH TEW		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244								
02	2912 X	1126	-0-	-1786	-0-	1126	2			N	-0-					356
03	3224 X	2862	-0-	-362	-0-	2862	2			N	-0-					356
04	3120 X	1980	-0-	-1140	-0-	1980	2			N	-0-					356
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-				N	43	359	1			40
06	1950 X	1723	-0-	-227	-0-	1717	2	6	9	N	5					45
07	2852 X	2045	-0-	-807	-0-	2045	2			N	-0-					45

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263								
02	1428 X	1397	-0-	-31	-0-	1391	3	6	9	N	5					146
03	1581 X	1505	-0-	-76	-0-	1465	3	40	9	N	36					182
04	1530 X	1188	-0-	-342	-0-	1152	3	36	9	N	33	195	1			20
05	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1596	3	41	9	N	37					57
06	1500 X	1497	-0-	-3	-0-	1455	3	42	9	N	38					95
07	1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1422	3	17	9	N	15					110

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122								
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					139
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					139
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					139
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					139
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					139

COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235								
02	3528 X	2661	-0-	-867	-0-	2661	2			N	-0-					426
03	3720 X	1367	-0-	-2353	-0-	1367	2			N	-0-					426
04	3120 X	2744	-0-	-376	-0-	2744	2			N	-0-					426
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-				N	-0-					426
06	2970 X	1462	-0-	-1508	-0-	1434	2	28	9	N	25	183	1			268
07	2945 X	2431	-0-	-514	-0-	2431	2			N	-0-					268

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703														
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 10178 - 10186								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (HUNTON)		//CONT.//		21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703							
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 10106 - 10135
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						427
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						427
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						427
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						427
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						427
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						427

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
STATE OF TEXAS		WELL #:		3A	RRCID ->	238694	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	9434	PERF. 8734 - 9092
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						116
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						116
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						116

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MCGARRAUGH, A.C.											
		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH O.T. BROWN											
		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703							
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 3582 - 3594
02	1204 #	918	-0-	-286	-0-	918	2				170
03	1333 #	957	-0-	-376	-0-	957	2				170
04	1290 #	875	-0-	-415	-0-	875	2				170
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-						170
06	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2				170
*07	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2				170

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715							
CRAIG		WELL #:		8001	RRCID ->	128311	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6689 - 6710
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6670 - 6686	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1008 N	1002	-0-	-6	-0-	1002	3		N	-0-	-0-	
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-	-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-	-0-	
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-	-0-	
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-	-0-	
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-	-0-	

CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 - 6690	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 - 6767	
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3		Y	-0-	51	
03	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3944	3	1 9	Y	1	20	
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3750	3	4 9	Y	4	24	
05	4092 X	4080	-0-	-12	-0-	4066	3	14 9	Y	13	37	
06	3840 X	3466	-0-	-374	-0-	3458	3	8 9	Y	7	44	
*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4153	3	7 9	Y	6	50	

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6687 - 6715	
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		Y	-0-	-0-	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-	-0-	
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-	-0-	
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-	-0-	
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		Y	-0-	-0-	
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		Y	-0-	-0-	

CRAIG E		WELL #:		3	RRCID ->	177731	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6698 - 6704	
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-	-0-	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-	-0-	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-	-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	

CRAIG E		WELL #:		4	RRCID ->	181079	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 - 6715	
02	1988 N	1783	-0-	-205	-0-	1783	3		N	-0-	211	
03	2201 N	890	-0-	-1311	-0-	884	3	6 9	N	5	23	
04	1980 N	1263	-0-	-717	-0-	1234	3	29 9	N	26	49	
05	2046 N	1470	-0-	-576	-0-	1404	3	66 9	N	60	109	
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1947	3	17 9	N	15	124	
*07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2107	3	39 9	N	35	159	

CORENE A		WELL #:		5	RRCID ->	183561	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	7025	PERF. 6707 - 6738	
02	616 N	452	-0-	-164	-0-	452	3		N	-0-	20	
03	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	3		N	-0-	20	
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-	20	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-	20	
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-	20	
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-	20	

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212 3			Y	-0-					104
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1288 3	20	9	Y	18	85	1			37
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188 3	17	9	Y	15					52
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1330 3	12	9	Y	11					63
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1476 3	9	9	Y	8					71
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1622 3	7	9	Y	6					77

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 137320		COMPL. DATE 02/16/1991			TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6691 - 6699							
HAMILTON		WELL #: 1103														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMAS		WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740							
02	448	X	429	-0-	-19	-0-	54 1	375	2	N	-0-					72
03	496	X	486	-0-	-10	-0-	60 1	426	2	N	-0-					72
04	480	X	468	-0-	-12	-0-	58 1	410	2	N	-0-					72
05	496	X	432	-0-	-64	-0-	60 1	372	2	N	-0-					72
06	480	X	365	-0-	-115	-0-	58 1	307	2	N	-0-					72
07	496	X	392	-0-	-104	-0-	60 1	332	2	N	-0-					72

THOMAS		WELL #: 1104T		RRCID -> 156636		COMPL. DATE 11/19/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727							
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 143140		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708							
CRAIG		WELL #: 2080														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					255
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					255
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					255
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					255
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					255
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					255

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
CRAIG		WELL #:		3	RRCID ->	163409	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6660 - 6672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						194
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						194
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						194
05	14B DENY	32539	-0-	32539	32539		32539	2			194
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32539						194
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32539						194

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
WITTER B		WELL #:		7	RRCID ->	177663	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6680 - 6690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 X	335	-0-	-29	-0-		335	3			28
03	403 X	399	-0-	-4	-0-		399	3			28
04	390 X	375	-0-	-15	-0-		375	3			28
05	372 X	249	-0-	-123	-0-		249	3			28
06	390 X	28	-0-	-362	-0-		28	3			28
07	403 X	225	-0-	-178	-0-		225	3			28

WITTER B		WELL #:		8	RRCID ->	177689	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6633 - 6642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 X	893	-0-	-31	-0-		893	3			-0-
03	992 X	985	-0-	-7	-0-		985	3			-0-
04	936 X	936	-0-	-0-	-0-		936	3			-0-
05	992 X	904	-0-	-88	-0-		904	3			-0-
06	960 X	918	-0-	-42	-0-		918	3			-0-
07	992 X	958	-0-	-34	-0-		958	3			-0-

DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	178350	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6612 - 6629
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	924 X	795	-0-	-129	-0-		793	3	2	9	37
03	1023 X	964	-0-	-59	-0-		964	3			37
04	990 X	908	-0-	-82	-0-		908	3			37
05	930 X	862	-0-	-68	-0-		862	3			37
06	930 X	851	-0-	-79	-0-		851	3			37
*07	965 X	965	-0-	-0-	-0-		965	3			37

ETOILE		WELL #:		2	RRCID ->	181960	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6634 - 6642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	182	-0-	-14	-0-		182	3			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-		204	3			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-		188	3			-0-
05	217 N	173	-0-	-44	-0-		173	3			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-		206	3			-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			-0-

SHER A		WELL #:		1	RRCID ->	182765	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6655 - 6666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	412	-0-	-120	-0-		412	3			52
03	496 N	380	-0-	-116	-0-		380	3			52
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	3			52
05	465 N	457	-0-	-8	-0-		454	3	3	9	55
06	360 N	338	-0-	-22	-0-		338	3			55
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	3			55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9074		RRCID -> 176683		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		FLOWERS, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 021831		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3744 - 3772		
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3821 - 3861						
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, K.		WELL #: 2KU		RRCID -> 141493		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3832 - 3866						
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	480 N	299	-0-	-181	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3654 - 3936						
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	291	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1609	-0-	-491	-0-	216	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	2170 X	1080	-0-	-1090	-0-	73	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
*07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	289	1	4535	2	N	-0-					-0-

WINNIFRED, A.		WELL #: 1		RRCID -> 150042		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3706 - 3778						
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
*07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 FOREST OIL CORPORATION 275740
 WELLS, J.O. WELL #: D 1 RRCID -> 157165 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4824 - 4858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

02	3164 X	2265	-0-	-899	-0-	104	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	3503 X	2634	-0-	-869	-0-	123	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	5640 X	3106	-0-	-2534	-0-	220	1	2886	2	N	-0-					-0-
05	5828 X	2879	-0-	-2949	-0-	188	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	5250 X	2262	-0-	-2988	-0-	171	1	2091	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	2555	-0-	-669	-0-	126	1	2429	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, KIM WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6300 - 6310

02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27	2			N	-0-					120
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					120
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					120
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					120
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					120
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					120

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					8
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					100
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					100
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					100
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					100
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					100
*07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					100

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
FLOWERS BROTHERS														
21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
040798														
WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	137	1	3644	3	N	32			123
						2	4	35	9					
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	130	1	3651	3	N	108	179	1	52
						2	4	119	9					
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	125	1	3570	3	N	3			55
						2	4	3	9					
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	128	1	3605	3	N	83			138
						2	4	91	9					
*06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	128	1	3553	3	N	87	183	1	42
						1	4	96	9					
*07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	128	1	3856	3	N	39			81
						1	4	43	9					
FLOWERS BROTHERS														
WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686														
02	700 N	522	-0-	-178	-0-	16	1	504	3	N	-0-			97
						2	4							
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	17	1	627	3	N	-0-			97
						2	4							
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	18	1	629	3	N	-0-			97
						2	4							
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	20	1	760	3	N	-0-			97
						2	4							
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	885	3	N	-0-			97
						1	4							
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	17	1	927	3	N	-0-			97
						1	4							
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
FLOWER BROS.														
21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
040798														
WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165														
02	392 X	294	-0-	-98	-0-	294	3			N	-0-			-0-
03	434 X	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-			-0-
04	420 X	290	-0-	-130	-0-	290	3			N	-0-			-0-
05	403 X	294	-0-	-109	-0-	294	3			N	-0-			-0-
06	360 X	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-			-0-
07	341 X	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-			-0-
FLOWERS BROS.														
WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
FLOWERS, KIM														
153429														
WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155														
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-			-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-			-0-
06	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)										21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										//CONT.// 153429							
FLOWERS, K.										WELL #: 2KL		RRCID -> 137303		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FOREST OIL CORPORATION										275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
MARTIN TRUST										WELL #: 2072		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MGE RESOURCES, INC.										563288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
FLOWERS										WELL #: 1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)										21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798							
FLOWERS BROTHERS										WELL #: 1		RRCID -> 021823		COMPL. DATE 06/04/1956		TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3840 - 3882	
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-	
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-	
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-	
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-	
07	124 N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-	

FLOWERS BROTHERS										WELL #: 3		RRCID -> 021825		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FLOWERS, J. L.										WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908	
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	689	3			N	-0-					-0-	
03	837 N	497	-0-	-340	-0-	497	3			N	-0-					-0-	
04	840 N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-	
05	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-	
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-	
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-	

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLOWERS, J. L. WELL #: 280 RRCID -> 021830 COMPL. DATE 11/16/1956										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3838	-	3914
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995										TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3810	-	3880
02		2604 X	1243	-0-	-1361	-0-	1243	3		N	-0-			-0-	
03		2883 X	1106	-0-	-1777	-0-	1106	3		N	-0-			-0-	
04		2790 X	1458	-0-	-1332	-0-	1458	3		N	-0-			-0-	
05		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-	
06		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3		N	-0-			-0-	
*07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			-0-	

FLOWERS, J. L. WELL #: 380 RRCID -> 155648 COMPL. DATE 07/25/1995										TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3856	-	3910
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FLOWERS BROTHERS WELL #: 9074 RRCID -> 170479 COMPL. DATE 02/28/1998										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	4112	-	4192
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854	-	3927
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
FLOWERS, WINNIFRED WELL #: 4 RRCID -> 185583 COMPL. DATE 09/28/2001										TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3912	-	5685
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-	
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	93	1	634	2	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	88	1	688	2	N	-0-		-0-	
07		744 N	613	-0-	-131	-0-	65	1	548	2	N	-0-		-0-	

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		1232 N	1061	-0-	-171	-0-	1061	2		N	-0-	-0-
03		1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1046	2		N	-0-	-0-
04		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-	-0-
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-	-0-
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	1510	-0-	-505	-0-	1510	2		N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228												
02		5208 X	1773	-0-	-3435	-0-	111	1	1662	2	N	-0-
03		1922 X	779	-0-	-1143	-0-	130	1	649	2	N	-0-
04		2040 X	1464	-0-	-576	-0-	130	1	1334	2	N	-0-
05		2108 X	902	-0-	-1206	-0-	67	1	835	2	N	-0-
06		3000 N	5129	-0-	2129	-0-	130	1	4999	2	N	-0-
*07		3100 N	5537	-0-	2437	-0-	130	1	5407	2	N	-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3840 - 3888												
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	111	1	1391	2	N	-0-
03		1643 N	263	-0-	-1380	-0-	17	1	246	2	N	-0-
04		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	117	1	1852	2	N	-0-
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	130	1	2023	2	N	-0-
06		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	130	1	2179	2	N	-0-
*07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	130	1	2111	2	N	-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
02		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1651	2	N	-0-
03		403 X	62	-0-	-341	-0-	8	1	54	2	N	-0-
04		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	130	1	4223	2	N	-0-
05		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	130	1	5751	2	N	-0-
06		3000 N	3429	-0-	429	-0-	108	1	3321	2	N	-0-
*07		2278 X	1849	-0-	-429	-0-	71	1	1778	2	N	-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	3775	-0-	3775	3775	3775	3			N	-0-
05		14B DENY	2463	-0-	2463	6238	2463	3			N	-0-
06		14B DENY	2373	-0-	2373	8611	2373	3			N	-0-
*07		7750	2376	-0-	-5374	3237	2376	3			N	-0-

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
02		2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-
03		2752 R	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-
04		2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-
05		2990 R	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-
06		2933 R	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-
07		2945 #	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			N	-0-

CUMBERLAND (MORROW) //CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		N	-0-			62
03	682 N	409	-0-	-273	-0-	409 3		N	-0-			62
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			62
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3		N	-0-			62
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			62
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-			62

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 X	1025	-0-	-487	-0-	56 1	969 2	N	-0-			35
03	1674 X	1664	-0-	-10	-0-	62 1	1591 2	N	10			45
04	1620 X	1578	-0-	-42	-0-	60 1	1515 2	N	3			48
05	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	62 1	1528 2	N	-0-			48
06	1620 X	1277	-0-	-343	-0-	50 1	1223 2	N	4			52
*07	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	50 1	1618 2	N	8			60

PERRY B WELL #: 2 RRCID -> 230453 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8433 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DBP EXPLORATION, INC. 196096
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			98
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			98
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			98
05	837 N	705	-0-	-132	-0-	705 2		N	-0-			98
06	810 N	356	-0-	-454	-0-	356 2		N	-0-			98
07	651 N	330	-0-	-321	-0-	330 2		N	-0-			98

GLOBE ENERGY SERVICES, L.L.C. 310454
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3000 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			61
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			61
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-			61
05	2077 N	356	-0-	-1721	-0-	356 2		N	-0-			61
06	1860 N	863	-0-	-997	-0-	863 2		N	-0-			61
07	1488 N	954	-0-	-534	-0-	954 2		N	-0-			61

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
ADDISON -1012-		WELL #:		1D	RRCID ->	162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10266	PERF. 8205 - 8287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

NEAS OPERATING, LLC				601747					CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174 - 8181	
02	28 X	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-		-0-
03	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
04	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: OCHILTREE			
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	170718	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8238 - 8250	
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		-0-
05	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-
06	390 X	193	-0-	-197	-0-	193	2		N	-0-		-0-
07	589 X	426	-0-	-163	-0-	426	2		N	-0-		-0-

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783								
METHODIST HOME		WELL #:		2	RRCID ->	107623	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9186 - 9224	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		115
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	3		118
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		118
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		118
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		118

SINER				1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782	
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-	99
03	310 X	234	-0-	-76	-0-	10	1	224	2	N	-0-	99
04	360 X	299	-0-	-61	-0-	10	1	289	2	N	-0-	99
05	465 X	207	-0-	-258	-0-	10	1	197	2	N	-0-	99
06	450 X	126	-0-	-324	-0-	10	1	116	2	N	-0-	99
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	99

OIL AND GAS DIVISION

DANDEN (DOUGLAS)		//CONT.//		22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436						
SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 062642	COMPL. DATE 07/18/1999	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 3350	- 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPIVEY				WELL #: 1 R	RRCID -> 170144	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4770	- 4778	
02	4536 X	4047	-0-	-489	-0-	4047 2	N	-0-		-0-
03	5022 X	2286	-0-	-2736	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
04	4770 X	4703	-0-	-67	-0-	4703 2	N	-0-		-0-
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 2	N	-0-		-0-
06	4410 X	4354	-0-	-56	-0-	4354 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	4407	-0-	-460	-0-	4407 2	N	-0-		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200						
KNOX-PIPKIN				WELL #: 228 L	RRCID -> 021844	COMPL. DATE 01/02/1960	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 7730	- 7734	
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	Y	-0-		-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 3	Y	-0-		-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	Y	-0-		-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	Y	-0-		-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3	Y	-0-		-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	Y	-0-		-0-

DANIELS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 107145	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6458	- 7414	
02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		220
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-		220
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	28		248
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	60		308
06	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	20		328
*07	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	27	179 1	176

PEARSON "M"				WELL #: 3	RRCID -> 165726	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7683	- 8002	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KNOX-PIPKIN				WELL #: 128	RRCID -> 223693	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7808	- 7818	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	422 3	N	31		151
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	443 3	N	33		184
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	337 3	N	50	159 1	75
05	403 N	170	-0-	-233	-0-	139 3	N	28		103
*06	390 N	107	-0-	-283	-0-	76 3	N	28		131
07	403 N	100	-0-	-303	-0-	86 3	N	13		144

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
NITSCHKE				WELL #:	2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7692 - 8000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	280 1	10509 2	N	-0-		23
03		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	259 1	7373 2	N	-0-		23
04		5640 X	5412	-0-	-228	-0-	198 1	5214 2	N	-0-		23
05		8339 X	4166	-0-	-4173	-0-	242 1	3924 2	N	-0-		23
06		6750 X	4269	-0-	-2481	-0-	237 1	4032 2	N	-0-		23
07		6975 X	2597	-0-	-4378	-0-	145 1	2452 2	N	-0-		23

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
NITSCHKE				WELL #:	1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 - 7678
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 7634
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903								
DANIEL, S. P. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF. 6440 - 7351
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		76
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		76
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-		76
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		76
06		780 N	696	-0-	-84	-0-	696 2		N	-0-		76
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		76

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
G. & S. INC.				292316								
SCHOENHALS				WELL #:	1	RRCID ->	138406	COMPL. DATE	05/07/1991	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 8538 - 8560
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		248
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		248
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-		248
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		248
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		248
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		248

MCGEE, TOM CORPORATION				549380								
OLYMPUS				WELL #:	1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8564 - 8590
02		868 N	830	-0-	-38	-0-	827 2	3 9	N	3		88
03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	916 2	6 9	N	5		93
04		900 N	880	-0-	-20	-0-	870 2	10 9	N	9		102
05		930 N	888	-0-	-42	-0-	886 2	2 9	N	2		104
06		900 N	811	-0-	-89	-0-	808 2	3 9	N	3		107
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	878 2	21 9	N	19		126

DARDEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		23105 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420																		
FRAZIER				WELL #:	3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02		2128 N	2018	-0-	-110	-0-	2001 2	17 9		N	15			205								
03		2170 N	910	-0-	-1260	-0-	910 2			N	-0-			205								
04		2220 N	2087	-0-	-133	-0-	2063 2	24 9		N	22			227								
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2206 2	58 9		N	53	188 1		92								
06		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2165 2	28 9		N	25			117								
07		2170 N	2165	-0-	-5	-0-	2137 2	28 9		N	25			142								
UNIT PETROLEUM COMPANY													877099									
SCHOENHALS													WELL #:	2	RRCID ->	168221	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	8680	PERF.	N/A
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
DARREN (MORROW, MIDDLE)													23160 600									
APACHE CORPORATION													027200									
PINCKARD "B"													WELL #:	2	RRCID ->	257219	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8608 - 8730
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-164				N	-0-			-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-162	CANCELLED UNDERAGE ->		-2														
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-193				N	-0-			-0-								
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-223				N	-0-			-0-								
05		31 #	-0-	-0-	-31 B	-254				N	-0-			-0-								
06		0 #	-0-	-0-	-0 B	-254				N	-0-			-0-								
07		0 #	-0-	-0-	-0 B	-254				N	-0-			-0-								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.													144535									
SCHNEIDER													WELL #:	2	RRCID ->	089651	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8577 - 8748
02		728 #	615	-0-	-113 B	-574	615 2			N	-0-			146								
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-315														
03		806 #	566	-0-	-240 B	-499	541 2	25 9		N	23			169								
04		780 #	215	-0-	-565 B	-1064	196 2	19 9		N	17			186								
05		744 #	532	-0-	-212 B	-1276	520 2	12 9		N	11			197								
06		720 #	768	-0-	48 B	-1228	746 2	22 9		N	20	161 1		56								
07		682 #	703	-0-	21 B	-1207	690 2	13 9		N	12			68								
DARROUZETT (MORROW LOWER)													23173 200									
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC													566302									
MEIER UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	209921	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 8918
02		11872 X	8463	-0-	-3409	-0-	8463 2			N	-0-			20								
03		14199 X	14199	-0-	-0-	-0-	14199 2			N	-0-			20								
04		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	13101 2			N	-0-			20								
05		13144 X	11949	-0-	-1195	-0-	11949 2			N	-0-			20								
06		12090 X	10981	-0-	-1109	-0-	10981 2			N	-0-			20								
07		12493 X	11680	-0-	-813	-0-	11680 2			N	-0-			20								
TERREL													WELL #:	1	RRCID ->	218916	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	8933 - 8959
02		29722 X	29722	-0-	-0-	-0-	14036 2	15686 5		N	-0-			44								
03		31658 X	31658	-0-	-0-	-0-	15053 2	16605 5		N	-0-			44								
04		36382 X	36382	-0-	-0-	-0-	17858 2	18524 5		N	-0-			44								
05		35469 X	35469	-0-	-0-	-0-	16232 2	19237 5		N	-0-			44								
06		30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	13655 2	16971 5		N	-0-			44								
*07		31772 X	31772	-0-	-0-	-0-	16856 2	14916 5		N	-0-			44								

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302									
MEIER, ALAN		WELL #:		1127	RRCID ->	223967	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8918 - 8940	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3752 X	480	-0-	-3272	-0-		480 2		N	-0-			190
03	3937 X	2771	-0-	-1166	-0-		2771 2		N	-0-			190
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		2848 2		N	-0-			190
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		3475 2		N	-0-			190
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3126 2		N	-0-			190
07	2945 X	1648	-0-	-1297	-0-		1648 2		N	-0-			190

ZEPP0		WELL #:		1571	RRCID ->	225360	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	9357	PERF.	8986 - 8998	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8973 - 9000	
02	1428 X	697	-0-	-731	-0-		697 2		N	-0-			123
03	1581 X	846	-0-	-735	-0-		846 2		N	-0-			123
04	930 X	655	-0-	-275	-0-		655 2		N	-0-			123
05	899 X	718	-0-	-181	-0-		718 2		N	-0-			123
06	810 X	767	-0-	-43	-0-		767 2		N	-0-			123
07	837 X	831	-0-	-6	-0-		831 2		N	-0-			123

CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8907 - 8913	
02	3528 X	3093	-0-	-435	-0-		3093 2		N	-0-			162
03	3658 X	3279	-0-	-379	-0-		3279 2		N	-0-			162
04	3210 X	2674	-0-	-536	-0-		2674 2		N	-0-			162
05	3410 X	3305	-0-	-105	-0-		3305 2		N	-0-			162
06	3300 X	2914	-0-	-386	-0-		2914 2		N	-0-			162
07	3410 X	3100	-0-	-310	-0-		3100 2		N	-0-			162

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920	
02	1960 X	1548	-0-	-412	-0-		1548 2		N	-0-			162
03	2139 X	1529	-0-	-610	-0-		1529 2		N	-0-			162
04	2040 X	1976	-0-	-64	-0-		1976 2		N	-0-			162
05	1984 X	1599	-0-	-385	-0-		1599 2		N	-0-			162
06	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-		1809 2		N	-0-			162
07	2046 X	1207	-0-	-839	-0-		1207 2		N	-0-			162

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	127090	COMPL. DATE	03/02/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8912 - 8922	
MEIER UNIT		1											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DARROUZETT (MORROW LOWER) OVERFLOW ENERGY, LLC MILLER		//CONT.// //CONT.//	23173 200 628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB											
		WELL #:	1159	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8796 - 8812						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC BIG DOG 1163			23178 500 566302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB											
		WELL #:	2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) APACHE CORPORATION HALE 209			23411 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE											
		WELL #:	2	RRCID ->	193611	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10860 - 10870						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2013 - P&A 03-08-2013																	

HALE 209			WELL #:	3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10872 - 10886					
02	1484 N	568	-0-	-916	-0-	138	1	430	2	N	-0-	27					
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	305	1	473	2	N	-0-	27					
04	1020 N	599	-0-	-421	-0-	225	1	374	2	N	-0-	27					
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	137	1	413	2	N	-0-	27					
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	331	1	583	2	N	-0-	27					
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	357	1	911	2	N	10	37					
11 9																	

HALE 232			WELL #:	1	RRCID ->	211379	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10913	PERF.	10784 - 10796					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2013 - P&A 03-14-2013																	

CHESAPEAKE OPERATING, INC. EDWARD			147715 WELL #:	2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10986 - 12201					
02	2800 N	5744	-0-	2944	2944	524	1	2566	2	N	2413	1893	1	612			
2654 9																	
03	3100 N	22914	-0-	19814	22758	710	1	15149	2	N	6414	6572	1	454			
7055 9																	
04	3000 N	25099	-0-	22099	44857	821	1	19295	2	N	4530	4467	1	517			
4983 9																	
05	66480 X	21623	-0-	-44857	-0-	863	1	16937	2	N	3475	3594	1	398			
3823 9																	
06	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	835	1	14410	2	N	2763	2899	1	262			
3039 9																	
*07	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	863	1	12881	2	N	2634	2556	1	340			
2897 9																	

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 118887	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9854	-		9860				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		35	1	1081	2	N	-0-			48
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		45	1	1713	2	N	-0-			48
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		39	1	1331	2	N	-0-			48
05	341 N	166	-0-	-175	-0-		10	1	156	2	N	-0-			48
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		33	1	878	2	N	-0-			48
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-		23	1	684	2	N	-0-			48

PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 119369	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10851	-		10918				
02	308 N	300	-0-	-8	-0-		27	1	273	2	N	-0-			140
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		38	1	218	2	N	-0-			140
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-		39	1	219	2	N	-0-			140
05	341 N	158	-0-	-183	-0-		17	1	141	2	N	-0-			140
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-		32	1	233	2	N	-0-			140
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-		36	1	339	2	N	-0-			140

HURNS				WELL #: 3145	RRCID -> 199127	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10744	-		10994				
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		26	1	1501	2	N	-0-			140
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		41	1	2815	2	N	-0-			140
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		32	1	1397	2	N	-0-			140
05	1705 N	628	-0-	-1077	-0-		45	1	583	2	N	-0-			140
06	2250 N	1429	-0-	-821	-0-		39	1	1390	2	N	-0-			140
07	1488 N	1269	-0-	-219	-0-		36	1	1233	2	N	-0-			140

LAMASTER				WELL #: 2207	RRCID -> 207530	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10962	-		11016				
02	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-		39	1	3773	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3106	-0-	-645	-0-		45	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2994	-0-	-636	-0-		44	1	2950	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3124	-0-	-627	-0-		20	1	3104	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3302	-0-	-778	-0-		30	1	3272	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	3254	-0-	-962	-0-		38	1	3216	2	N	-0-			-0-

RIES				WELL #: 1233	RRCID -> 220004	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10816	-		10852				
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-		17	1	1020	2	N	-0-			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		64	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-		20	1	404	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	745	-0-	-402	-0-		26	1	719	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	443	-0-	-817	-0-		18	1	425	2	N	-0-			-0-
07	434 N	13	-0-	-421	-0-		2	1	11	2	N	-0-			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)				24792 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
ARCHER				WELL #: 1	RRCID -> 127388	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6712	-		6724				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	56 1	898 2	N	7					107
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	8 9	863 2	N	31					138
04	1260 N	768	-0-	-492	-0-	34 9	712 2	N	9					147
05	1054 N	471	-0-	-583	-0-	46 1	442 2	N	3					150
06	930 N	789	-0-	-141	-0-	10 9	721 2	N	27					177
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	26 1	1014 2	N	20					197
						3 9								
						38 1								
						30 9								
						62 1								
						22 9								

KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006				TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004				
02	224 X	222	-0-	-2	-0-	56 1	166 2	N	-0-					95
03	248 X	242	-0-	-6	-0-	62 1	180 2	N	-0-					95
04	240 X	223	-0-	-17	-0-	58 1	165 2	N	-0-					95
05	248 X	203	-0-	-45	-0-	52 1	151 2	N	-0-					95
06	240 X	193	-0-	-47	-0-	48 1	145 2	N	-0-					95
07	248 X	226	-0-	-22	-0-	62 1	164 2	N	-0-					95

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005				TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542				
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H												
02	1288 X	1135	-0-	-153	-0-	87 1	1048 2	N	-0-					5
03	1426 X	973	-0-	-453	-0-	80 1	884 2	N	8					13
04	1380 X	1347	-0-	-33	-0-	9 9	1252 2	N	7					20
05	1302 X	945	-0-	-357	-0-	87 1	891 2	N	-0-					20
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	8 9	1186 2	N	2					22
07	1395 X	1344	-0-	-51	-0-	54 1	1241 2	N	5					27
						94 1								
						2 9								
						97 1								
						6 9								

KILE PRODUCTION		459740		RRCID -> 177728		COMPL. DATE 03/18/2000				TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6764 - 6776				
KIRMSE, J.		WELL #: 1839												
02	4900 X	3786	-0-	-1114	-0-	3786 2		N	-0-					61
03	5425 X	4353	-0-	-1072	-0-	4353 2		N	-0-					61
04	5250 X	4048	-0-	-1202	-0-	4048 2		N	-0-					61
05	4185 X	3762	-0-	-423	-0-	3762 2		N	-0-					61
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 2		N	-0-					61
07	4340 X	4251	-0-	-89	-0-	4251 2		N	-0-					61

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B				CNTY: OCHILTREE				
XTO ENERGY INC.		945936												
JONES, M. C.		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 12/16/1960				TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MISSISSIPPI)		26306 355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
WOOTEN -B-		WELL #:		1 T	RRCID ->	021866	COMPL. DATE	05/17/1960	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8270 - 8318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
LEATHERMAN 748		WELL #:		4	RRCID ->	208507	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	42	1	171	2	N	-0-	157
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	-0-	157
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	36	1	204	2	N	2	159
							2	9					
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	6	1	124	2	N	-0-	159
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	34	1	398	2	N	-0-	159
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	26	1	95	2	N	-0-	159

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HERNDON, W. C.		WELL #:		1 T	RRCID ->	021875	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8622 - 8630
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WILSON, D. C.		WELL #:		1746 T	RRCID ->	021871	COMPL. DATE	03/14/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8455 - 8482
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, D. C., -A-		2750 L		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		2750 L	RRCID ->	021872	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8570 - 8580		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, D. C.		7463 T		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		7463 T	RRCID ->	158563	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8652 - 8668		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545	-0-			N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
DUDDLEY				WELL #: 1661	RRCID -> 080957	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 9145	PERF. 8884	- 8908		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1568 N	1562	-0-	-6	-0-	102 1	1460 2	N	-0-	35
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	110 1	1511 2	N	-0-	35
04		1710 N	1537	-0-	-173	-0-	91 1	1446 2	N	-0-	35
05		1736 N	1560	-0-	-176	-0-	89 1	1471 2	N	-0-	35
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	90 1	1600 2	N	-0-	35
*07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	102 1	1832 2	N	-0-	35

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.				501545							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	5
03		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-	5
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	5
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	5
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-	5
*07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	5

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: OCHILTREE			
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	- 8839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-	40
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-	40
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-	40
05		2015 N	1803	-0-	-212	-0-	1803 2		N	-0-	40
06		1950 N	1854	-0-	-96	-0-	1854 2		N	-0-	40
*07		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	78 1	1854 2	N	-0-	40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080157	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
ELDON		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8467 - 8475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545			CNTY: OCHILTREE					
WILSON, D. C.		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8338 - 8349
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737			CNTY: OCHILTREE					
DODSON		WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7914
02	616 #	583	-0-	-33	B	-9167	583 2	N	-0-			23
03	682 #	651	-0-	-31	B	-9198	651 2	N	-0-			23
04	630 #	551	-0-	-79	B	-9277	551 2	N	-0-			23
05	651 #	655	-0-	4	B	-9273	655 2	N	-0-			23
06	630 #	536	-0-	-94	B	-9367	536 2	N	-0-			23
07	651 #	676	-0-	25	B	-9342	676 2	N	-0-			23

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE					
JONES, M. C.		WELL #:		3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7904 - 7914
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7912 - 7920
02	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	305 2	2 9 Y	2			22
03	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	511 2	2 9 Y	2			24
04	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	892 2	1 9 Y	1			25
05	1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1732 2	2 9 Y	2			27
06	2040 N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2039 2	1 9 Y	1			28
*07	2040 N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2039 2	1 9 Y	1			29

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200								
WOOTEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021857	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7852 - 8318
02	187 R	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-			137
03	217 #	201	-0-	-16	B	-0-	201 2	N	-0-			137
04	210 #	207	-0-	-3	B	-0-	207 2	N	-0-			137
05	217 #	154	-0-	-63	B	-0-	154 2	N	-0-			137
06	210 #	167	-0-	-43	B	-0-	152 2	15 9 N	14			151
07	217 #	155	-0-	-62	B	-0-	155 2	N	-0-			151

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	384

H & L OPERATING CO., LLC 339787												
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726												
02	4516 R	4516	-0-	-0-	-0-	10 1	4474 2			N	29	230
						32 9						
03	5487 R	5487	-0-	-0-	-0-	10 1	5448 2			N	26	256
						29 9						
04	5357 R	5357	-0-	-0-	-0-	10 1	5314 2			N	30 170 1	116
						33 9						
05	5744 R	5744	-0-	-0-	-0-	10 1	5710 2			N	22	138
						24 9						
06	5355 R	5355	-0-	-0-	-0-	10 1	5325 2			N	18	156
						20 9						
*07	5467 R	5467	-0-	-0-	-0-	10 1	5443 2			N	13	169
						14 9						

XTO ENERGY INC. 945936												
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680												
02	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2				Y	-0-	57
03	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 2				Y	-0-	57
04	690 R	690	-0-	-0-	-0-	681 2	9 9			Y	8	65
05	713 #	584	-0-	-129	-0-	583 2	1 9			Y	1	66
06	690 #	548	-0-	-142	-0-	540 2	8 9			Y	7	73
07	713 #	542	-0-	-171	-0-	540 2	2 9			Y	2	75

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868												
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.// 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2				69
03		744 N	385	-0-	-359	-0-	379	2	6	9	N	5				74
04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	615	2	12	9	N	11				85
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				85
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				85
07		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-				85

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	Y	9				71
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1175	2	31	9	Y	28				99
04		1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1101	2	15	9	Y	14	103	1		10
05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-				10
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	Y	2				12
*07		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	2	19	9	Y	17				29

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
TREW		WELL #: 1065		RRCID -> 184161		COMPL. DATE 07/05/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8244 - 8251		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1036 #	949	-0-	-87	-0-	56	1 893 2	N	-0-		147
03	1116 #	1098	-0-	-18	-0-	62	1 1036 2	N	-0-		147
04	1080 #	1000	-0-	-80	-0-	60	1 940 2	N	-0-		147
05	1116 #	1001	-0-	-115	-0-	62	1 911 2	N	25		172
						28	9				
06	1080 #	947	-0-	-133	-0-	60	1 887 2	N	-0-		172
07	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	62	1 1000 2	N	-0-		172

BILL 663		WELL #: 2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991		
02	1484 #	1423	-0-	-61	-0-	56	1 1352 2	N	14		166
						15	9				
03	1643 #	975	-0-	-668	-0-	44	1 925 2	N	5		171
						6	9				
04	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	58	1 1713 2	N	5		176
						6	9				
05	1674 #	1087	-0-	-587	-0-	30	1 1057 2	N	-0-		176
06	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	54	1 1610 2	N	3		179
						3	9				
07	1829 #	1632	-0-	-197	-0-	62	1 1566 2	N	4		183
						4	9				

JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396		
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	56	1 211 2	N	2		105
						2	9				
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	58	1 218 2	N	5		110
						6	9				
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	56	1 217 2	N	5		115
						6	9				
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	38	1 182 2	N	-0-		115
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	46	1 209 2	N	-0-		115
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1 220 2	N	-0-		115

H & L OPERATING CO., LLC		WELL #: 339787		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008			TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900		
PSHIGODA											
02	2436 #	1114	-0-	-1322	-0-	10	1 1104 2	N	-0-		217
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	10	1 1765 2	N	6	192 1	31
						7	9				
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	10	1 1918 2	N	-0-		31
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	10	1 1792 2	N	7		38
						8	9				
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	10	1 1830 2	N	12		50
						13	9				
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		50

LINN OPERATING, INC.		WELL #: 501545		RRCID -> 021849		COMPL. DATE 10/31/1958			TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844		
WILSON, D. C., -A-											
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-			10
03	217 N	145	-0-	-72	-0-		144	2	1	9	N	1			11
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	1			12
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			12
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			N	-0-			12
*07	270 N	270	-0-	-0-	-0-		269	2	1	9	N	1			13

SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: OCHILTREE							
DODSON, JIM		WELL #:		2834	RRCID ->	110117	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7632 - 7638			
02	2492 #	2358	-0-	-134	-0-		2358	2			N	-0-			1
03	2604 #	2496	-0-	-108	-0-		2496	2			N	-0-			1
04	2520 #	2390	-0-	-130	-0-		2390	2			N	-0-			1
05	2604 #	2071	-0-	-533	-0-		2052	2	19	9	N	17			18
06	2520 #	2398	-0-	-122	-0-		2398	2			N	-0-			18
07	2604 #	2426	-0-	-178	-0-		2426	2			N	-0-			18

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: OCHILTREE							
JONES, M. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7901 - 7906			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROGERS, HELEN		WELL #:		3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7693 - 7701			
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	2			Y	-0-			88
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2			Y	-0-			88
04	1380 N	1334	-0-	-46	-0-		1312	2	22	9	Y	20			108
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1415	2	2	9	Y	2			110
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-		1209	2	2	9	Y	2			112
07	1364 N	1209	-0-	-155	-0-		1209	2			Y	-0-			112

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	6883 - 7914			
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	2			N	-0-			97
03	1395 N	1361	-0-	-34	-0-		1361	2			N	-0-			97
04	1380 N	1207	-0-	-173	-0-		1204	2	3	9	N	3			100
05	1488 N	1203	-0-	-285	-0-		1203	2			N	-0-			100
06	1320 N	1291	-0-	-29	-0-		1290	2	1	9	N	1			101
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1290	2			N	-0-			101

DUTCHER (ATOKA)				26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200											
DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	157009	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8478 - 8492			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2013

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.// 26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 2474		RRCID -> 212990		COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3			N	-0-				75
03		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3			N	-0-				75
04		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3			N	-0-				75
05		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2796 3	105	9	N	95				170
06		2730 X	2638	-0-	-92	-0-	2636 3		2	9	N	2			172
07		2821 X	2693	-0-	-128	-0-	2684 3		9	9	N	8			180

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669													
MT BAR RANCH 581		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566						
02		2128 X	2101	-0-	-27	-0-	2097 2	4	9	N	4				149
03		2232 X	2212	-0-	-20	-0-	2211 2	1	9	N	1				150
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2473 2	6	9	N	5				155
05		2387 X	2269	-0-	-118	-0-	2267 2	2	9	N	2				157
06		2310 X	2116	-0-	-194	-0-	2084 2	32	9	N	29	159	1		27
07		2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2391 2	3	9	N	3				30

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
HODGES 39		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				41

COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 171508		COMPL. DATE 04/02/1985			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8463 - 8498						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588						
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	22 1	48	9	N	44				164
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				164
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198	2	N	-0-				164
05		186 N	56	-0-	-130	-0-	2 1	54	2	N	-0-				164
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				164
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				164

PARNELL BROS. B		WELL #: 2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 8594						
02		7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	56 1	7796	2	N	70				240
							77 9								
03		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	62 1	6202	2	N	25				265
							28 9								
04		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	38 1	3475	2	N	-0-				265
05		3379 X	1599	-0-	-1780	-0-	22 1	1520	2	N	52				317
							57 9								
06		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	50 1	7441	2	N	18				335
							20 9								
*07		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	62 1	10518	2	N	-0-				335

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2296 X	1748	-0-	-548	-0-	84 1	1650 2	N		13			88
						14 9							
03	2511 X	1958	-0-	-553	-0-	85 1	1862 2	N		10	70 1		28
						11 9							
04	2400 X	2353	-0-	-47	-0-	90 1	2257 2	N		5			33
						6 9							
05	2480 X	2448	-0-	-32	-0-	94 1	2324 2	N		27			60
						30 9							
06	2400 X	2352	-0-	-48	-0-	94 1	2241 2	N		15	58 1		17
						17 9							
07	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	94 1	2025 2	N		5			22
						6 9							
LINN OPERATING, INC.				501545									
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
02	2604 X	2340	-0-	-264	-0-	2331 2	9 9	N		8			206
						2308 2	13 9	N		12			218
03	2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2303 2	15 9	N		14			232
						2569 2	14 9	N		13			245
04	2550 X	2318	-0-	-232	-0-	2360 2	41 9	N		37	181 1		101
						2281 2	4 9	N		4			105
05	2635 X	2583	-0-	-52	-0-	2569 2	14 9	N		13			245
						2360 2	41 9	N		37	181 1		101
06	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	2360 2	41 9	N		37	181 1		101
						2281 2	4 9	N		4			105
07	2604 X	2285	-0-	-319	-0-	2281 2	4 9	N		4			105
PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1402 2	17 9	N		15			254
						1507 2	11 9	N		10			264
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1438 2	17 9	N		15			279
						1531 2	17 9	N		15			294
04	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1492 2	12 9	N		11			305
						1507 2	20 9	N		18			323
05	1581 N	1548	-0-	-33	-0-	1531 2	17 9	N		15			294
						1492 2	12 9	N		11			305
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1507 2	20 9	N		18			323
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1507 2	20 9	N		18			323
PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597	
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	448 2	13 9	N		12			266
						530 2	9 9	N		8			274
03	539 X	539	-0-	-0-	-0-	498 2	17 9	N		15			289
						468 2	11 9	N		10			299
04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	484 2	10 9	N		9			308
						455 2	9 9	N		8			316
05	496 X	479	-0-	-17	-0-	468 2	11 9	N		10			299
						484 2	10 9	N		9			308
06	510 X	494	-0-	-16	-0-	484 2	10 9	N		9			308
						455 2	9 9	N		8			316
07	527 X	464	-0-	-63	-0-	455 2	9 9	N		8			316
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
02	616 X	202	-0-	-414	-0-	56 1	133 2	N		12			399
						13 9							
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	58 1	620 2	N		16	181 1		234
						18 9							
04	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	60 1	1073 2	N		35			269
						39 9							
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	60 1	930 2	N		-0-	168 1		101
						60 1	799 2	N		28			129
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	31 9							
						54 1	621 2	N		33			162
07	1209 X	711	-0-	-498	-0-	54 1	621 2	N		33			162
						36 9							

DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1490		RRCID -> 180292		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7132 - 7175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREST OIL CORPORATION		275740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON		1		WELL #: 1		RRCID -> 147353		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77

COURSON		2		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON		2		WELL #: 2		RRCID -> 199250		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			79
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			79

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A	
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	35 1	1147 3	N	-0-	2
							2 4				
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	45 1	1457 3	N	-0-	2
							2 4				
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	46 1	1202 3	N	-0-	2
							2 4				
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	50 1	1175 3	N	-0-	2
							2 4				
*06	1470	N	1286	-0-	-184	-0-	54 1	1231 3	N	-0-	2
							1 4				
07	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	54 1	1130 3	N	-0-	2
							1 4				

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON PARSELL		6474		WELL #: 6474		RRCID -> 267036		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789	
02	0	W	396	-0-	396	1508	52 1	338 2	N	5	14
							6 9				
03	0	W	233	-0-	233	1741	58 1	175 2	N	-0-	14
04	0	W	128	-0-	128	1869	34 1	94 2	N	-0-	14
05	0	W	117	-0-	117	1986	42 1	75 2	N	-0-	14
*06	0	W	36	-0-	36	2022	2 1	34 2	N	-0-	14
07	0	W	32	-0-	32	2054	2 1	30 2	N	-0-	14

DUTCHER (ST. LOUIS)
COURSON OIL & GAS, INC.
JINES -482-

26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH)
CIMAREX ENERGY CO.
HUFF

26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
153438
WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					27
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					27
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					27
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					27
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					27
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					27

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ZYBACH

216378 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440
3026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1323	3	26	9	N	24					136
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1408	3	21	9	N	19					155
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1440	3	26	9	N	24					179
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1521	3	40	9	N	36	194	1			21
06	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1511	3	31	9	N	28	1	8			48
*07	1519 X	1448	-0-	-71	-0-	1431	3	17	9	Y	15	2	8			61

LINN OPERATING, INC.
LOHBERGER

501545 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709
6

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			36
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER

WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	260	-0-	260	3826	258	2	2	9	N	2					85
03	4305 X	479	-0-	-3826	-0-	459	2	20	9	N	18					103
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	391	2	26	9	N	24					127
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	356	2	20	9	N	18					145
06	450 N	340	-0-	-110	-0-	327	2	13	9	N	12					157
07	434 N	152	-0-	-282	-0-	145	2	7	9	N	6					163

DYCO (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ROBERTS 14		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444																
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	310 1	371 2		N		23				262
							25 9									
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	317 1	420 2		N		20				282
							22 9									
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	271 1	440 2		N		17				299
							19 9									
05		775 N	463	-0-	-312	-0-	430 2	33 9		N		30				329
06		720 N	438	-0-	-282	-0-	424 2	14 9		N		13				342
07		744 N	453	-0-	-291	-0-	442 2	11 9		N		10	339 1			13

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490																
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	712 1	34 2		N		5				161
							6 9									
03		713 N	517	-0-	-196	-0-	453 1	61 2		N		3				164
							3 9									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		6	6 8			164
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N		-0-				164
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N		-0-				164
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		4	4 8			164

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252																
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880																
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192																
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

DYCO (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ZYBACH 14		//CONT.// 26816 300 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 3		RRCID -> 225450		COMPL. DATE 02/01/2007				TOTAL DEPTH 13805 PERF.11178 - 13332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	310	1	496	2	N	28			235
03	1054 N	397	-0-	-657	-0-	343	1	28	2	N	24			259
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	251	1	1163	2	N	55			314
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	2	N	77			391
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	648	2	N	33	179	1	245
07	1054 N	822	-0-	-232	-0-	31	1	767	2	N	22	174	1	93

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008				TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000				
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	1012	1	2528	2	N	53	4	8	206
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	1178	1	2730	2	N	69			275
04	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	1099	1	2902	2	N	70	185	1	159
05	4185 X	3677	-0-	-508	-0-	738	1	2869	2	N	64			223
06	3960 X	3268	-0-	-692	-0-	724	1	2496	2	N	44	173	1	94
07	4092 X	3238	-0-	-854	-0-	751	1	2419	2	N	62			156

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008				TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024				
02	3444 X	3440	-0-	-4	-0-	1032	1	2344	2	N	58	2	8	173
03	4309 X	3048	-0-	-1261	-0-	769	1	2222	2	N	52			225
04	4170 X	3167	-0-	-1003	-0-	656	1	2415	2	N	87			312
05	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	615	1	3341	2	N	196	176	1	332
06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	664	1	2751	2	N	88	175	1	245
07	3317 X	3316	-0-	-1	-0-	686	1	2556	2	N	67	178	1	134

SAMSON LONE STAR, LLC MAXWELL UNIT		744737 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982				TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A				
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4784	2	61	9	N	55			195
03	1085 X	360	-0-	-725	-0-	351	2	9	9	N	8	186	1	17
04	3600 X	48	-0-	-3552	-0-	48	2			N	-0-			17
05	3720 X	2	-0-	-3718	-0-	2	2			N	-0-			17
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			17
07	3720 X	493	-0-	-3227	-0-	493	2			N	-0-			17

PURYEAR		WELL #: 3		RRCID -> 112754		COMPL. DATE 08/16/1984				TOTAL DEPTH 12100 PERF.11744 - 11998				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8005 - 8014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2688 N	1994	-0-	-694	-0-	51	1	1941	3	N	-0-			76
							2	4							
03		2604 N	2179	-0-	-425	-0-	46	1	1889	3	N	220	202	5	94
							2	4							
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	64	1	2028	3	N	-0-			94
							2	4							
05		2201 N	1974	-0-	-227	-0-	52	1	1920	3	N	-0-			94
							2	4							
*06		2100 N	1919	-0-	-181	-0-	68	1	1850	3	N	-0-			94
							1	4							
07		2170 N	1955	-0-	-215	-0-	68	1	1886	3	N	-0-			94
							1	4							

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 159563		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8140 - 8196			
02		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			68
03		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			68
04		1680 X	1509	-0-	-171	-0-	1505	3	4	9	N	4			72
05		1736 X	1580	-0-	-156	-0-	1573	3	7	9	N	6			78
06		1680 X	1484	-0-	-196	-0-	1478	3	6	9	N	5			83
07		1643 X	1535	-0-	-108	-0-	1527	3	8	9	N	7			90

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 157016		COMPL. DATE 11/07/1995		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 6956 - 8096			
SHRADER, W. PAUL															
02		1008 N	977	-0-	-31	-0-	30	1	943	3	N	2			20
							2	4							
03		1116 N	780	-0-	-336	-0-	17	1	761	3	N	-0-			20
							2	4							
04		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	32	1	1093	3	N	-0-			20
							2	4							
05		1085 N	1031	-0-	-54	-0-	31	1	998	3	N	-0-			20
							2	4							
*06		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	32	1	1018	3	N	7			27
							1	4							
07		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	32	1	1033	3	N	-0-			27
							1	4							

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 183350		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 8352 - 8366	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 -	8336			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	3198	3	N	-0-				209
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3521	3	N	-0-				209
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2946	3	N	-0-	177	1		32
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2849	3	N	52				84
							57	9								
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	3117	3	N	-0-				84
*07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	3387	3	N	33				117
							36	9								

ROOTS E		WELL #:		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 -	8176
02	448 N	350	-0-	-98	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-	-0-
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
04	450 N	127	-0-	-323	-0-	-0-	127	3			N	-0-	-0-
05	403 N	80	-0-	-323	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	-0-	174	3			N	-0-	-0-
*07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (CHESTER)		28506 138		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 -	9520
02	728 #	690	-0-	-38	-0-	-0-	4	1	686	2	N	-0-	47
03	744 #	702	-0-	-42	-0-	-0-	5	1	695	2	N	2	49
							2	9					
04	720 #	627	-0-	-93	-0-	-0-	5	1	622	2	N	-0-	49
05	775 #	604	-0-	-171	-0-	-0-	6	1	598	2	N	-0-	49
06	750 #	544	-0-	-206	-0-	-0-	7	1	537	2	N	-0-	49
*07	919 R	919	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	912	2	N	-0-	49

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
HARBAUGH		WELL #:		1314H	RRCID ->	264344	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7586 -	11278		
02	15727 X	15727	-0-	-0-	-0-	-0-	14348	2	1379	9	N	1254	1334	1	437
03	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	-0-	13493	2	1474	9	N	1340	1335	1	442
04	13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	-0-	12449	2	1547	9	N	1406	1332	1	516
05	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	-0-	12830	2	1399	9	N	1272	1509	1	279
06	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	-0-	12772	2	1400	9	N	1273	1123	1	429
07	13020 X	12842	-0-	-178	-0-	-0-	11782	2	1060	9	N	964	1123	1	270

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783							CNTY: OCHILTREE				
RICHARDSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	115267	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6868 -	6889
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARDNER -B-		WELL #:		3	RRCID ->	116993	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6821 -	6873
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

ELLIS RANCH (CLEVELAND) //CONT.// 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
 RICHARDSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120295 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6786 - 6850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
 GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ELLIS CARL -E-				WELL #: 2742	RRCID -> 053227	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 6922	- 8947				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	4188	-0-	-180	-0-	116	1	4070	3	N	-0-		114
						2	4						
03	4743 X	4272	-0-	-471	-0-	108	1	4130	3	N	29		143
						2	4	32	9				
04	4590 X	3321	-0-	-1269	-0-	60	1	3200	3	N	54		197
						2	4	59	9				
05	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	127	1	4038	3	N	-0-		197
						2	4						
*06	4410 X	3551	-0-	-859	-0-	115	1	3426	3	N	8	180 1	25
						1	4	9	9				
*07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	115	1	4514	3	N	4		29
						1	4	4	9				

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7011	- 7037				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152

PSHIGODA -O-				WELL #: 1	RRCID -> 142712	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7024	- 7065				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	56	1	2052	2	N	30		135
						33	9						
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	62	1	2063	2	N	17		152
						19	9						
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	54	1	1998	2	N	35		187
						39	9						
05	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	60	1	2155	2	N	26		213
						29	9						
06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	60	1	2077	2	N	25		238
						28	9						
07	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	62	1	2090	2	N	-0-	152 1	86

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
OIL DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 2737	RRCID -> 115468	COMPL. DATE 04/24/1984	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7220	- 7256				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		12
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-		12
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-		12
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	437	2		9 9	N	8		20
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-		20
07	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-		20

ELLIS RANCH (DES MOINES)			28506 304		ASSOCIATED		49B			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
DODSON "A"			WELL #:	2	RRCID ->	169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*10	3565 #	1862	-0-	-1703	-0-	48 1 9 9	1805 3	N	8				146
11	4120 R	4120	-0-	-0-	-0-	157 1 2 4	3955 3	N	5				151
12	3596 #	3075	-0-	-521	-0-	90 1 2 4	2944 3	N	35				186
*01	3596 #	3504	-0-	-92	-0-	89 1 2 4	3394 3	N	17				203
*02	3836 #	1837	-0-	-1999	-0-	69 1 2 4	1765 3	N	1	190 1			14
*03	4247 #	4160	-0-	-87	-0-	96 1 2 4	4058 3	N	4				18
*04	4110 #	3796	-0-	-314	-0-	74 1 2 4	3720 3	N	-0-				18
*05	3872 R	3872	-0-	-0-	-0-	86 1 2 4	3784 3	N	-0-				18
*06	4020 #	3456	-0-	-564	-0-	71 1 1 4	3349 3	N	32				50
07	4154 #	3367	-0-	-787	-0-	71 1 1 4	3295 3	N	-0-				50

ELLIS RANCH (DOUGLAS)			28506 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
ELLIS, DREW "C"			WELL #:	4	RRCID ->	167778	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5628 - 5663	
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	171 1 2 4	5537 3	N	-0-				-0-
03	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	188 1 2 4	5978 3	N	-0-				-0-
04	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	188 1 2 4	5609 3	N	-0-				-0-
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	193 1 2 4	5684 3	N	-0-				-0-
*06	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	166 1 1 4	5214 3	N	-0-				-0-
*07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	166 1 1 4	4692 3	N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WALL			WELL #:	1842	RRCID ->	211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	5640 - 5662	
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	32 1	6172 2	N	-0-				-0-
03	6665 X	6148	-0-	-517	-0-	41 1	6107 2	N	-0-				-0-
04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	45 1	7265 2	N	-0-				-0-
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	45 1	6856 2	N	-0-				-0-
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	45 1	6707 2	N	-0-				-0-
07	6665 X	6211	-0-	-454	-0-	42 1	6169 2	N	-0-				-0-

LYNN			825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WALL			WELL #:	1832	RRCID ->	212059	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 5638	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
ELLIS		WELL #:		1831	RRCID ->	214546	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5638 - 5648
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		50 X	50	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03		31 X	31	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		62 X	35	-0-	-27	35	2		N	-0-		-0-
06		80 X	80	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
*07		159 X	159	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
AXIS ENERGY CORPORATION				039136								
HERNDON		WELL #:		1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055 - 9070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1380 N	1380	-0-	-0-	1380	2		N	-0-		133
03		1434 N	1434	-0-	-0-	1434	2		N	-0-		133
04		1590 N	1499	-0-	-91	1499	2		N	-0-		133
05		1519 N	305	-0-	-1214	305	2		N	-0-		133
06		1380 N	1160	-0-	-220	1160	2		N	-0-		133
*07		2156 N	2156	-0-	-0-	2145	2	11 9	N	10		143

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HERNDON, EDNA J. ET AL -B-												
HERNDON		WELL #:		1	RRCID ->	022004	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8472 - 9232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1456 N	981	-0-	-475	40	1	935 3	N	4		66
						2 4		4 9				
03		1488 N	586	-0-	-902	18	1	566 3	N	-0-		66
						2 4						
04		1410 N	359	-0-	-1051	13	1	344 3	N	-0-		66
						2 4						
05		1205 N	1205	-0-	-0-	30	1	1159 3	N	13		79
						2 4		14 9				
*06		1874 N	1874	-0-	-0-	60	1	1813 3	N	-0-		79
						1 4						
*07		2102 N	2102	-0-	-0-	60	1	2001 3	N	36		115
						1 4		40 9				

COURSON /E/				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HERNDON		WELL #:		1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6906 - 8922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2362 N	2362	-0-	-0-	2362	3		N	-0-		12
03		2573 N	2537	-0-	-36	2537	3		N	-0-		12
04		2481 N	2481	-0-	-0-	2481	3		N	-0-		12
05		2663 N	2663	-0-	-0-	2663	3		N	-0-		12
*06		2585 N	2585	-0-	-0-	2585	3		N	-0-		12
*07		2659 N	2659	-0-	-0-	2659	3		N	-0-		12

MCLAIN, KEITH				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HERNDON		WELL #:		1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8964 - 8973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14756 X	13409	-0-	-1347	-0-	196	1 2 4	13211	3	N	-0-		82
03	15841 X	15577	-0-	-264	-0-	220	1 2 4	15355	3	N	-0-		82
04	15330 X	14714	-0-	-616	-0-	212	1 2 4	14500	3	N	-0-		82
05	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	220	1 2 4	15415	3	N	-0-		82
*06	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	213	1 1 4	14406	3	N	-0-		82
*07	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	213	1 1 4	15321	3 6 9	N	5		87

LINN, ROY "C" WELL #: 5 RRCID -> 157920 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9100 - 9445

02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	4			N	-0-		-0-
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	4			N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1 2 4	30	3	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	4	N	-0-		-0-
*06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	4			N	-0-		-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	839	3	8	9	N	7		28
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	N	4		32
04	870 N	735	-0-	-135	-0-	731	3	4	9	N	4		36
05	930 N	540	-0-	-390	-0-	539	3	1	9	N	1		37
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1		38
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	3	2	9	N	2		40

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-		106
03	651 N	286	-0-	-365	-0-	286	2			N	-0-		106
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-		106
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-		106
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		106
*07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		106

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON -C-				WELL #:	2 L	RRCID ->	021989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9512 PERF.	9384 - 9444
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1009	2	N	-0-	35
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	N	-0-	35
04	1080 N	808	-0-	-272	-0-	52	1	756	2	N	-0-	35
05	1178 N	747	-0-	-431	-0-	44	1	703	2	N	-0-	35
06	990 N	867	-0-	-123	-0-	60	1	807	2	N	-0-	35
*07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	62	1	910	2	N	-0-	35

HERNDON -JH-				WELL #:	1	RRCID ->	021991	COMPL. DATE	06/21/1961	TOTAL DEPTH	9309 PERF.	8930 - 8970
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	56	1	3666	2	N	2	112
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	56	1	3466	2	N	22	134
04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	52	1	2389	2	N	1	135
05	1674 X	1400	-0-	-274	-0-	46	1	1354	2	N	-0-	135
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	46	1	3071	2	N	-0-	135
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	62	1	4015	2	N	4	139
						4	9					

LINA -AH-				WELL #:	1	RRCID ->	021992	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350 PERF.	8876 - 8918
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	2	N	-0-	-0-
03	620 N	200	-0-	-420	-0-	8	1	192	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	39	-0-	-1641	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-
05	1860 N	20	-0-	-1840	-0-	20	2		2	N	-0-	-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	-0-	-0-
*07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	62	1	1535	2	N	-0-	-0-

LINA -BH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021993	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250 PERF.	8800 - 8820
02	1064 N	835	-0-	-229	-0-	56	1	779	2	N	-0-	40
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	62	1	785	2	N	-0-	40
04	1110 N	752	-0-	-358	-0-	60	1	692	2	N	-0-	40
05	930 N	748	-0-	-182	-0-	60	1	688	2	N	-0-	40
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	790	2	N	-0-	40
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	62	1	816	2	N	-0-	40

MCLAIN -DH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	021997	COMPL. DATE	02/25/1961	TOTAL DEPTH	9200 PERF.	8766 - 8810
02	1092 N	1039	-0-	-53	-0-	56	1	983	2	N	-0-	-0-
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-	-0-
04	840 N	664	-0-	-176	-0-	56	1	608	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	546	-0-	-601	-0-	44	1	502	2	N	-0-	-0-
06	1050 N	555	-0-	-495	-0-	46	1	509	2	N	-0-	-0-
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	62	1	570	2	N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500 PERF.	9282 - 9313
02	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-	-0-
03	1302 N	784	-0-	-518	-0-	784	2			N	-0-	-0-
04	1260 N	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-	-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-	-0-
07	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	1792 N	1726	-0-	-66	-0-	10	1	1716	2	N	-0-				105
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	10	1	1941	2	N	-0-				105
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	2	N	-0-				105
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	2	N	-0-				105
06	1890 N	1849	-0-	-41	-0-	10	1	1839	2	N	-0-				105
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				105

MCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

02	588 N	185	-0-	-403	-0-	10	1	175	2	N	-0-				66
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-				66
04	480 N	76	-0-	-404	-0-	10	1	66	2	N	-0-				66
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	N	-0-				66
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	10	1	542	2	N	-0-				66
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				66

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265

02	1036 N	648	-0-	-388	-0-	30	1	616	3	N	-0-				-0-
						2	4								
03	775 N	442	-0-	-333	-0-	27	1	413	3	N	-0-				-0-
						2	4								
04	360 N	8	-0-	-352	-0-	6	3	2	4	N	-0-				-0-
05	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	4			N	-0-				-0-
*06	420 N	362	-0-	-58	-0-	9	1	352	3	N	-0-				-0-
						1	4								
*07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	9	1	2141	3	N	-0-				-0-
						1	4								

REMNAANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586

02	448 N	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-				104
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				104
04	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-				104
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-				104
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				104
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-				104

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
AXIS ENERGY CORPORATION		039136								
HERNDON 489		WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6608 2	34 9	N	31	264
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228 2		N	-0-	264
04	6150 X	5920	-0-	-230	-0-	5911 2	9 9	N	8	272
05	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	7956 2	11 9	N	10	282
06	7110 X	6478	-0-	-632	-0-	6478 2		N	-0-	282
07	7347 X	5921	-0-	-1426	-0-	5912 2	9 9	N	8	290

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100		
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17 1	418 3	N	-0-	-0-
						2 4				
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	10 1	168 3	N	-0-	-0-
						2 4				
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	16 1	216 3	N	-0-	-0-
						2 4				
05	496 N	201	-0-	-295	-0-	11 1	188 3	N	-0-	-0-
						2 4				
*06	180 N	90	-0-	-90	-0-	4 1	85 3	N	-0-	-0-
						1 4				
07	248 N	75	-0-	-173	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-
						1 4				

SELL, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 198458		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9296 - 9391		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #: 1 C		RRCID -> 021985		COMPL. DATE 12/28/1961		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
JINES		WELL #: 1480		RRCID -> 176854		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	56	1	4742	2	N	21		82
03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	23	9	4033	2	N	10		92
04	3510 X	3251	-0-	-259	-0-	56	1	3193	2	N	4		96
05	5239 X	2363	-0-	-2876	-0-	11	9	2327	2	N	-0-		96
06	5070 X	3174	-0-	-1896	-0-	46	1	3127	2	N	1		97
07	5239 X	3698	-0-	-1541	-0-	1	9	3636	2	N	-0-		97

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

02	9156 X	8329	-0-	-827	-0-	50	1	8277	2	N	2		277
03	9703 X	9542	-0-	-161	-0-	2	9	9485	2	N	3		280
04	9810 X	8555	-0-	-1255	-0-	54	1	8493	2	N	5		285
05	10137 X	6544	-0-	-3593	-0-	3	9	6467	2	N	17		302
06	11910 X	8059	-0-	-3851	-0-	58	1	8007	2	N	-0-		302
*07	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	19	9	10728	2	N	29		331

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

02	1876 X	1551	-0-	-325	-0-	1550	2	1	9	N	1		131
03	1922 X	1674	-0-	-248	-0-	1664	2	10	9	N	9		140
04	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	1696	2	13	9	N	12		152
05	1581 X	1314	-0-	-267	-0-	1312	2	2	9	N	2		154
06	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	1392	2	2	9	N	2		156
07	DLQ G-10	2157	-0-	2157	3551	2144	2	13	9	N	12		168

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-		35
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-		35
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-		35
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		35
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		35
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-		35

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 PSHIGODA, CRIST "A" WELL #: 1 RRCID -> 203139 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 8309 - 8315

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394														
02	1988	N	104	-0-	-1884	-0-	6	1	98	2	N	-0-		40
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	62	1	2286	2	N	-0-		40
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	58	1	2106	2	N	-0-		40
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	60	1	2263	2	N	-0-		40
06	2280	N	706	-0-	-1574	-0-	20	1	686	2	N	-0-		40
07	2232	N	139	-0-	-2093	-0-	2	1	137	2	N	-0-		40

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338														
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	56	1	737	2	N	2		74
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	58	1	688	2	N	10		84
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	42	1	596	2	N	1		85
05	868	N	438	-0-	-430	-0-	28	1	406	2	N	4		89
06	720	N	596	-0-	-124	-0-	30	1	559	2	N	6		95
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	-0-		95

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.)																
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC																
SMITH, LEROY E.																
WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		476 N	437	-0-	-39	-0-	437	2			N	-0-				20
03		527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-				20
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				20
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				20
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-	20	7		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.																
BUZZARD																
WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346																
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				2
*03	14B2	EXT	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-				2
*04	14B2	EXT	330	-0-	330	414	330	2			N	-0-				2
*05	14B2	EXT	244	-0-	244	658	243	2	1	9	N	1				3
*06	915	N	257	-0-	-658	-0-	257	2			N	-0-				3
*07	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-				3

SMITH, LEROY																
WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276																
02		280 N	173	-0-	-107	-0-	173	2			N	-0-				-0-
03		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-				-0-
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
07		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-				-0-

EMMA-JACK (GRANITE WASH)																
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																
YOWELL 250																
WELL #: 1 RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1	1	8		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7

OVERFLOW ENERGY, LLC																
HARRISON																
WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT				-0-

RTC RESOURCES, LLP																
BOWERS																
WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627																
02		8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	7	2	1	9	N	1			164
03		911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	907	2	4	9	N	4			168
04		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	323	2	6	9	N	5			173
*05		319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	312	2	7	9	N	6			179
*06		218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	215	2	3	9	N	3			182
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			182

ETTER (WOLFCAMP)		29590 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
ATCHESON		WELL #: 2		RRCID -> 116431		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 #	2015	-0-	-29 B	-53741	2015 3		N	-0-			-0-
03	2263 #	2196	-0-	-67 B	-53808	2196 3		N	-0-			-0-
04	2160 #	2103	-0-	-57 B	-53865	2103 3		N	-0-			-0-
05	2232 #	2150	-0-	-82 B	-53947	2150 3		N	-0-			-0-
*06	2160 #	2075	-0-	-85 B	-54032	2075 3		N	-0-			-0-
07	2232 #	2140	-0-	-92 B	-54124	2140 3		N	-0-			-0-

ANDERSON 406		WELL #: 3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450				
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
03	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
04	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05	465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
*06	390 N	294	-0-	-96 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
07	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS WELLS		620573		RRCID -> 176425		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422				
02	560 #	518	-0-	-42 B	-10336	518 3		N	-0-			-0-
03	620 #	419	-0-	-201 B	-10537	419 3		N	-0-			-0-
04	540 #	383	-0-	-157 B	-10694	383 3		N	-0-			-0-
05	589 #	543	-0-	-46 B	-10740	543 3		N	-0-			-0-
06	570 #	431	-0-	-139 B	-10879	431 3		N	-0-			-0-
07	589 #	459	-0-	-130 B	-11009	459 3		N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) CHESAPEAKE OPERATING, INC. ALLEN, MARY JANE		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		147715										
		WELL #: 6		RRCID -> 185345		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6490 - 6506				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC SHARE, C. M., -A-		878931		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256				
02	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	1018 2	1 9	N	1			20
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1512 2	3 9	N	3			23
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1194 2	3 9	N	3			26
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1165 2	4 9	N	4			30
06	1470 N	734	-0-	-736	-0-	726 2	8 9	N	7			37
*07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744 2	6 9	N	5			42

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	104 9	1	1042 2	N	8			38
03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	122 10	1	1161 2	N	9			47
04	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	131 1	1	1053 2	N	-0-			47
05	1271 N	956	-0-	-315 B	-0-	53 1	1	902 2	N	1			48
06	1260 N	906	-0-	-354 B	-0-	74 1	1	832 2	N	-0-			48
07	1209 N	947	-0-	-262 B	-0-	96 1	1	851 2	N	-0-			48

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	54 9	1	96 2	N	-0-			61
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	50 1	1	104 2	N	-0-			61
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	50 1	1	150 2	N	-0-			61
05	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	56 1	1	113 2	N	-0-			61
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	50 1	1	173 2	N	-0-			61
*07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	58 1	1	214 2	N	-0-			61

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			39
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			39
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			39
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			39
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			39
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			39

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200											
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7772 - 7780						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	454	-0-	-162	-0-	454	2	N	-0-			36
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2	N	-0-			36
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2	N	-0-			36
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			36
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-			36
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9004 - 9012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			69
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			69
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			69
*05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-			69
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			69
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6510 - 7804						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1680 #	1499	-0-	-181	-0-	1499	2	N	-0-			123
03	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			123
04	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			123
05	2046 #	1574	-0-	-472	-0-	1574	2	N	-0-			123
06	1980 #	1045	-0-	-935	-0-	30	1	N	-0-			123
07	1984 #	890	-0-	-1094	-0-	890	2	N	-0-			123

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION 027200												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7049 - 7063						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2212 #	1771	-0-	-441	-0-	1736	3	N	32			156
*03	2418 #	2075	-0-	-343	-0-	2056	3	N	17			173
*04	2340 #	2211	-0-	-129	-0-	2120	3	N	83	189	1	67
05	1984 #	1889	-0-	-95	-0-	1863	3	N	24			91
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	50			141
*07	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	41			182

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8084 - 8202						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BUCKHAULTS 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	613	-0-	-115	-0-	613	2	N	-0-			-0-
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2	N	-0-			-0-
04	750 N	467	-0-	-283	-0-	467	2	N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
*07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		//CONT.//		30273 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535									
MESSALL		WELL #:		2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7930 - 7940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	980 X	695	-0-	-285	-0-	154	1	541	2	N	-0-		-0-
03	1085 X	763	-0-	-322	-0-	199	1	564	2	N	-0-		-0-
04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	252	1	800	2	N	-0-		-0-
05	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	262	1	839	2	N	-0-		-0-
06	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	272	1	851	2	N	-0-		-0-
*07	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	277	1	910	2	N	-0-		-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)				30274 444	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
RICHARDSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022047	COMPL. DATE	09/14/1959	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8826 - 8860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			48

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE			
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022051	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8646 - 8658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: OCHILTREE			
WHITE		WELL #:		571	RRCID ->	213489	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7773 - 8930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1193	2	N	-0-	255
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1333 N	1305	-0-	-28	B	-0-	31	1	1274	2	N	-0-	255
04	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1160	2	N	67	322
							74	9					
05	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1119	2	N	-0-	322
06	1260 N	971	-0-	-289	B	-0-	30	1	941	2	N	-0-	322
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1329	2	N	3	325
							3	9					

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)				30274 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID ->	022044	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8561 - 8591	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	441	-0-	-63		-0-	102	1	339	3	Y	-0-	21
03	558 N	452	-0-	-106		-0-	102	1	350	3	Y	-0-	21
04	456 N	456	-0-	-0-		-0-	102	1	354	3	Y	-0-	21
05	496 N	429	-0-	-67		-0-	102	1	327	3	Y	-0-	21
06	INC G-10	398	-0-	398		398	102	1	296	3	Y	-0-	21
07	INC G-10	489	-0-	489		887	102	1	386	3	Y	1	22
							1	9					

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	56 1	1178 2	N	-0-				39
03		1953 #	798	-0-	-1155	-0-	44 1	754 2	N	-0-				39
04		1890 #	1061	-0-	-829	-0-	60 1	1001 2	N	-0-				39
05		1953 #	1440	-0-	-513	-0-	58 1	1382 2	N	-0-				39
06		1620 #	1591	-0-	-29	-0-	60 1	1531 2	N	-0-				39
*07		1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	62 1	1560 2	N	-0-				39

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381					
02		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	56 1	1345 2	N	-0-				162
03		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	62 1	1404 2	N	-0-				162
04		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	60 1	1271 2	N	-0-				162
05		1550 X	1340	-0-	-210	-0-	62 1	1278 2	N	-0-				162
06		1500 X	1251	-0-	-249	-0-	60 1	1191 2	N	-0-				162
07		1550 X	1167	-0-	-383	-0-	62 1	1105 2	N	-0-				162

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193139		COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058					
02		910 X	910	-0-	-0-	-0-	28 1	882 2	N	-0-				57
03		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	31 1	1375 2	N	-0-				57
04		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	30 1	1348 2	N	-0-				57
05		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	31 1	1508 2	N	-0-				57
06		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	30 1	1483 2	N	-0-				57
07		1426 X	954	-0-	-472	-0-	31 1	923 2	N	-0-				57

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750												
MORRIS-BATMAN		WELL #: 2		RRCID -> 120471		COMPL. DATE 02/23/1986			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460					
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	54 1	739 2	N	-0-				67
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	60 1	846 2	N	-0-				67
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	54 1	735 2	N	-0-				67
05		903 N	903	-0-	-0-	-0-	52 1	851 2	N	-0-				67
06		870 N	842	-0-	-28	-0-	58 1	784 2	N	-0-				67
*07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	60 1	843 2	N	-0-				67

HAWK		WELL #: 107 T		RRCID -> 127099		COMPL. DATE 11/02/1987			TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470					
02		1904 N	1012	-0-	-892	-0-	42 1	970 2	N	-0-				198
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	50 1	1508 2	N	-0-				198
04		2310 N	1485	-0-	-825	-0-	46 1	1439 2	N	-0-				198
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	52 1	1844 2	N	-0-				198
06		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	60 1	2020 2	N	-0-				198
*07		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	62 1	2128 2	N	-0-				198

STRAND ENERGY, L.C.		824758												
HIGHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 213206		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848					
02		1932 X	1868	-0-	-64	-0-	1868 3		N	-0-				36
03		2139 X	2031	-0-	-108	-0-	2031 3		N	-0-				36
04		2040 X	1931	-0-	-109	-0-	1931 3		N	-0-				36
05		2108 X	1912	-0-	-196	-0-	1912 3		N	-0-				36
06		2040 X	1996	-0-	-44	-0-	1996 3		N	-0-				36
07		2077 X	1886	-0-	-191	-0-	1886 3		N	-0-				36

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	219115	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7842 -	8027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3873 3	3 9	N	3			11
03		4495 X	3900	-0-	-595	-0-	3899 3	1 9	N	1			12
04		4350 X	3792	-0-	-558	-0-	3788 3	4 9	N	4			16
05		4278 X	3960	-0-	-318	-0-	3958 3	2 9	N	2			18
06		4140 X	3384	-0-	-756	-0-	3382 3	2 9	N	2			20
07		4278 X	3333	-0-	-945	-0-	3333 3		N	-0-			20

HUEBNER		WELL #:		1	RRCID ->	224282	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7957 -	8107	
02		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			80
03		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-			80
04		2130 X	2017	-0-	-113	-0-	2017 3		N	-0-			80
05		2201 X	310	-0-	-1891	-0-	310 3		N	-0-			80
06		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 3		N	-0-			80
*07		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-			80

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	228532	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 -	8089	
02		6300 X	5766	-0-	-534	-0-	5762 3	4 9	N	4			21
03		6851 X	6550	-0-	-301	-0-	6548 3	2 9	N	2			23
04		6480 X	6188	-0-	-292	-0-	6180 3	8 9	N	7			30
05		6696 X	5971	-0-	-725	-0-	5968 3	3 9	N	3			33
06		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6553 3	2 9	N	2			35
*07		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 3		N	-0-			35

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236254	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 -	8133	
02		1848 X	1629	-0-	-219	-0-	1619 3	10 9	N	9			57
03		2046 X	1400	-0-	-646	-0-	1400 3		N	-0-			57
04		1920 X	1215	-0-	-705	-0-	1215 3		N	-0-			57
05		1798 X	731	-0-	-1067	-0-	725 3	6 9	N	5			62
06		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2129 3	3 9	N	3			65
*07		1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		N	-0-			65

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
R & A MOORE, INC.				685765									
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	040822	COMPL. DATE	05/13/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 -	7897	
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1177	-0-	-173	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
*07		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051									
YEARLY		WELL #:		1 L	RRCID ->	044244	COMPL. DATE	02/20/1968	TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 -	7304	
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			40
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			40
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			40
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			40
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BYRON												
WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-		-0-
03		3348 X	3339	-0-	-9	-0-	3339	2	N	-0-		-0-
04		3360 X	3074	-0-	-286	-0-	3074	2	N	-0-		-0-
05		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2	N	-0-		-0-
06		3360 X	2905	-0-	-455	-0-	2905	2	N	-0-		-0-
07		3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3205	2	N	-0-		-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
HAWK												
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		27
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		27
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		27
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-		27
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		27
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05		589 N	459	-0-	-130	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2	N	-0-		-0-
APACHE CORPORATION												
DIAL, ELIZABETH												
WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921												
02		1204 N	1107	-0-	-97	-0-	1107	3	N	-0-		43
03		1302 N	973	-0-	-329	-0-	973	3	N	-0-		43
04		1320 N	878	-0-	-442	-0-	878	3	N	-0-		43
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-		43
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3	N	-0-		43
*07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-		43
LAUNE												
WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
SMITH, LEROY				WELL #: 1	RRCID -> 065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6814 -	6842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		644 N	553	-0-	-91	-0-	56 1	497 2	N	-0-		53
03		651 N	588	-0-	-63	-0-	60 1	528 2	N	-0-		53
04		570 N	561	-0-	-9	-0-	58 1	503 2	N	-0-		53
05		620 N	560	-0-	-60	-0-	58 1	502 2	N	-0-		53
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	56 1	475 2	N	-0-		53
07		589 N	540	-0-	-49	-0-	62 1	478 2	N	-0-		53

LEE MAY				WELL #: 1	RRCID -> 066773	COMPL. DATE	03/03/1976	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6867 -	6904
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	22 1	51 2	N	-0-		35
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	23 2	N	-0-		35
04		270 N	25	-0-	-245	-0-	6 1	19 2	N	-0-		35
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	38 1	191 2	N	-0-		35
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	60 1	82 2	N	-0-		35
*07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	58 1	39 2	N	-0-		35

EOG RESOURCES, INC.				253162								
WAIDE				WELL #: 1	RRCID -> 032299	COMPL. DATE	02/27/1963	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6831 -	6836
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	87 1	1021 2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	97 1	1205 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	1232	-0-	-88	-0-	94 1	1138 2	N	-0-		-0-
05		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	97 1	1265 2	N	35	35 1	-0-
06		1260 N	1254	-0-	-6	-0-	39 9					-0-
*07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	94 1	1160 2	N	-0-		-0-
							97 1	1239 2	N	-0-		-0-

GASOIL, INC.				297095								
RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 088670	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6834 -	6856
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	1 1	248 2	N	-0-		-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 1	294 2	N	-0-		-0-
*04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	1 1	301 2	N	-0-		-0-
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	1 1	312 2	N	-0-		-0-
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	1 1	314 2	N	-0-		-0-
*07		324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 1	323 2	N	-0-		-0-

GRAVES OPERATING, LLC				325799								
ERICKSON				WELL #: 2	RRCID -> 094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6766 -	6792
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		77
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		77
*04		930 N	676	-0-	-254	-0-	676 2		N	-0-		77
05		868 N	676	-0-	-192	-0-	676 2		N	-0-		77
06		870 N	423	-0-	-447	-0-	423 2		N	-0-		77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
IRVING SISTERS				WELL #: 1	RRCID -> 058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 -	6878
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	10 1	368 2	N	-0-		60
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	10 1	321 2	N	-0-		60
04		420 N	344	-0-	-76	-0-	10 1	334 2	N	-0-		60
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	10 1	478 2	N	-0-		60
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	10 1	426 2	N	-0-		60
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	430 2	N	-0-		60

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.				501545							
BUZZARD				WELL #: 1	RRCID -> 052902	COMPL. DATE 05/15/1972	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 6932	- 6952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		427 N	427	-0-	-0-	427 2		N	-0-		128
03		589 N	504	-0-	-85	504 2		N	-0-		128
04		477 N	477	-0-	-0-	477 2		N	-0-		128
05		465 N	464	-0-	-1	464 2		N	-0-		128
06		480 N	416	-0-	-64	416 2		N	-0-		128
07		496 N	414	-0-	-82	414 2		N	-0-		128

JEAN				WELL #: 1	RRCID -> 054007	COMPL. DATE 11/18/1972	TOTAL DEPTH 7070	PERF. 6902	- 6946		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

DODD				WELL #: 1	RRCID -> 054480	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6891	- 6911		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

HILL				WELL #: 2	RRCID -> 060766	COMPL. DATE 08/20/1974	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6925	- 6947		
02	1172	N	1172	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		49
03	961	N	961	-0-	-0-	961 2		N	-0-		49
04	961	N	961	-0-	-0-	961 2		N	-0-		49
05	1302	N	929	-0-	-373	929 2		N	-0-		49
06	1054	N	1054	-0-	-0-	1053 2	1 9	N	1		50
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		50

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONLEY "73"				WELL #: 1	RRCID -> 234118	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6812	- 6834		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750								
BUZZARD, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 192295		COMPL. DATE 09/06/1958		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42 1	610 2	N	11	135
						12 9				
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	62 1	684 2	N	19	154
						21 9				
04	720 N	650	-0-	-70	-0-	60 1	580 2	N	9	163
						10 9				
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	62 1	571 2	N	8	171
						9 9				
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	60 1	682 2	N	19	190
						21 9				
*07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	62 1	714 2	N	9	199
						10 9				

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
CONLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 076438		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	110 X	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-	-0-
03	93 X	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-	-0-
04	90 X	70	-0-	-20 B	-0-	70 2		N	-0-	-0-
05	124 X	70	-0-	-54 B	-0-	70 2		N	-0-	-0-
06	120 X	119	-0-	-1 B	-0-	119 2		N	-0-	-0-
07	124 X	72	-0-	-52 B	-0-	72 2		N	-0-	-0-

CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-	67
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2		N	-0-	67
04	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-	67
05	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 2		N	-0-	67
06	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 2		N	-0-	67
07	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324 2		N	-0-	67

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512		
BARNES, LAURA		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1035 2	11 9	N	10	35
03	1240 N	1179	-0-	-61 B	-0-	1168 2	11 9	N	10	45
04	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1191 2	13 9	N	12	57
05	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1371 2	12 9	N	11	68
06	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1407 2	8 9	N	7	75
*07	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1389 2	9 9	N	8	83

KILE PRODUCTION		459740		RRCID -> 123745		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 8502		
KELLY		WELL #: 1								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		4312 X	3849	-0-	-463 B	-0-	28 1	3821 2		N	-0-	263
03		4402 X	4211	-0-	-191 B	-0-	31 1	4137 2		N	39	302
							43 9					
04		4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	30 1	4504 2		N	56 191 1	167
							62 9					
05		4585 X	4585	-0-	-0- B	-0-	31 1	4518 2		N	33	200
							36 9					
06		4513 X	4513	-0-	-0- B	-0-	30 1	4452 2		N	28	228
							31 9					
*07		4760 X	4760	-0-	-0- B	-0-	31 1	4685 2		N	40	268
							44 9					

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052												
02		1792 X	1606	-0-	-186 B	-0-	28 1	1578 2		N	-0-	100
03		2108 X	1476	-0-	-632 B	-0-	31 1	1436 2		N	8	108
							9 9					
04		2040 X	1443	-0-	-597 B	-0-	30 1	1385 2		N	25	133
							28 9					
05		2108 X	1284	-0-	-824 B	-0-	31 1	1253 2		N	-0-	133
06		1710 X	1616	-0-	-94 B	-0-	30 1	1580 2		N	5	138
							6 9					
*07		2145 X	2145	-0-	-0- B	-0-	31 1	2112 2		N	2	140
							2 9					

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724												
02		364 #	208	-0-	-156	-0-	201 3	7 9		N	6	115
03		341 #	238	-0-	-103	-0-	235 3	3 9		N	3	118
04		300 #	180	-0-	-120	-0-	177 3	3 9		N	3	121
05		279 #	144	-0-	-135	-0-	137 3	7 9		N	6	127
06		240 #	123	-0-	-117	-0-	113 3	10 9		N	9	136
07		248 #	13	-0-	-235	-0-	4 3	9 9		N	8	144

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
CONNER WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577												
02		245 R	245	-0-	-0-	-0-	227 2	18 9		N	16	56
03		314 R	314	-0-	-0-	-0-	297 2	17 9		N	15	71
04		215 R	215	-0-	-0-	-0-	212 2	3 9		N	3	74
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	8 2	10 9		N	9	83
06		386 R	386	-0-	-0-	-0-	362 2	24 9		N	22	105
*07		361 R	361	-0-	-0-	-0-	332 2	29 9		N	26	131

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
ROGERS, O.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202487 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6625 - 6648												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
ARCH OIL & GAS, LLC		029272								
LANCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-		-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
07	341 N	111	-0-	-230	-0-	111 2	N	-0-		-0-
FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000								
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133		
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		20
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2	N	-0-		20
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		20
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 2	N	-0-		20
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		20
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 2	N	-0-		20
FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
GRUVER		WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893		
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		146
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		146
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		146
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		146
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		146
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		146
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903								
STAR, TONY		WELL #: 1179		RRCID -> 185711		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 2	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
ZENENERGY, INC.		950615								
GRUVER STAR		WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880		
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6656 2	24 9	N	22	197
03	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6670 2	18 9	N	16	213
04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6501 2	48 9	N	44	53
05	7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7444 2	33 9	N	30	83
06	7170 X	7093	-0-	-77	-0-	7069 2	24 9	N	22	105
07	7409 X	6984	-0-	-425	-0-	6970 2	14 9	N	13	118
ALLAR-CLAWSON		WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302		
02	1344 N	1285	-0-	-59	-0-	1278 2	7 9	N	6	148
03	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	1332 2	8 9	N	7	155
04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1315 2	2 9	N	2	157
05	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	1004 2	9 9	N	8	165
06	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1074 2	9 9	N	8	173
07	1364 N	1093	-0-	-271	-0-	1085 2	8 9	N	7	180

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
ZENERGY, INC. //CONT.// 950615												
ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		532 N	496	-0-	-36	-0-	496 2			N	-0-	110
03		682 N	538	-0-	-144	-0-	538 2			N	-0-	110
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	110
05		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 2			N	-0-	110
06		510 N	440	-0-	-70	-0-	440 2			N	-0-	110
07		496 N	422	-0-	-74	-0-	422 2			N	-0-	110

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250												
02		8708 X	7909	-0-	-799	-0-	7894 2	15	9	N	14	87
03		9455 X	8871	-0-	-584	-0-	8857 2	14	9	N	13	100
04		9150 X	7979	-0-	-1171	-0-	7962 2	17	9	N	15	115
05		9300 X	8002	-0-	-1298	-0-	7966 2	36	9	N	33	148
06		8580 X	7569	-0-	-1011	-0-	7547 2	22	9	N	20	168
07		8866 X	7183	-0-	-1683	-0-	7170 2	13	9	N	12	180

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335												
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			N	-0-	92
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-	92
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-	92
05		1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384 2			N	-0-	92
06		1350 N	1288	-0-	-62	-0-	1288 2			N	-0-	92
07		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346 2			N	-0-	92

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296												
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-	70
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2			N	-0-	70
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-	70
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-	70
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2			N	-0-	70
*07		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-	70

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
JCB II ENTERPRISES, LLC 430581												
WILSON, BERTHA E. UNIT WELL #: 107 RRCID -> 211341 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410												
02		336 X	174	-0-	-162	-0-	174 2			N	-0-	-0-
03		248 X	187	-0-	-61	-0-	187 2			N	-0-	-0-
04		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-	-0-
05		248 X	151	-0-	-97	-0-	151 2			N	-0-	-0-
06		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-	-0-
07		279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 207136 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 10569												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FELDMAN (ATOKA)												
//CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
JONES WELL #: 106 RRCID -> 210584 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ANDREW												
WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542												
02	3808	X	3255	-0-	-553	-0-	45	1	3104	2	N	222
							106	9				
03	4216	X	2649	-0-	-1567	-0-	38	1	2570	2	N	259
							41	9				
04	4410	X	3633	-0-	-777	-0-	45	1	3454	2	N	381
							134	9				
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	45	1	4424	2	N	280
							96	9				
06	4410	X	3310	-0-	-1100	-0-	38	1	3207	2	N	160
							65	9				
07	3751	X	2504	-0-	-1247	-0-	45	1	2402	2	N	212
							57	9				

FELDMAN (BASAL TONKAWA)												
EOG RESOURCES, INC. 30526 140 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
LOCKHART 57 253162												
WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712												
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	N	130
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	N	130
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	34	1	149	2	N	130
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	35	1	154	2	N	130
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	130
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	N	130

FELDMAN (CHEROKEE)												
APACHE CORPORATION 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
M.HODGSON UNIT 027200												
WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982												
02	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	356	3	24	9	155
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	344	3	39	9	190
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	306	3	30	9	217
05	434	N	296	-0-	-138	B	-0-	260	3	36	9	250
06	360	N	267	-0-	-93	B	-0-	248	3	19	9	267
07	341	N	187	-0-	-154	B	-0-	185	3	2	9	75

CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
SHELL FEE 25 147715												
WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632												
02	1008	N	965	-0-	-43	B	-0-	965	2			35
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2			35
04	990	N	945	-0-	-45	B	-0-	910	2	35	9	67
05	1054	N	944	-0-	-110	B	-0-	944	2			67
06	930	N	890	-0-	-40	B	-0-	890	2			67
07	992	N	903	-0-	-89	B	-0-	903	2			67

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 COFFEE WELL #: 1018 RRCID -> 229589 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 2	N	-0-			189
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2	N	-0-			189
04	1560 N	1233	-0-	-327 B	-0-	1233 2	N	-0-			189
05	1395 N	1241	-0-	-154 B	-0-	1241 2	N	-0-			189
06	1260 N	1222	-0-	-38 B	-0-	1222 2	N	-0-			189
07	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248 2	N	-0-			189

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668

02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			12
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-			12
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			12
05	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 2	N	-0-			12
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			12
*07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			12

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

02	924 N	859	-0-	-65	-0-	859 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 3	N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3	N	-0-			-0-
05	961 N	908	-0-	-53	-0-	908 3	N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-			-0-
07	930 N	787	-0-	-143	-0-	787 3	N	-0-			-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3	N	-0-			30
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3	N	-0-			30
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3866 3	N	1	9		31
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 3	N	-0-			31
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3	N	-0-			31
*07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3987 3	N	2	9		33

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

02	2604 N	1315	-0-	-1289	-0-	24 1	N	7			115
						2 4					
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	37 1	N	8	91	1	7 5
						2 4					
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-			25
						2 4					
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	42 1	N	-0-			25
						2 4					
06	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	36 1	N	-0-			25
						1 4					
*07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-			25
						1 4					

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -C-		//CONT.//	30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 043181	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7248 - 7279					
02	644 N	505	-0-	-139	-0-	505 3		N	-0-			19
03	744 N	417	-0-	-327	-0-	417 3		N	-0-			19
04	720 N	376	-0-	-344	-0-	376 3		N	-0-			19
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			19
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-			19
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3		N	-0-			19
MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541	COMPL. DATE 10/01/1973	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7293 - 7329					
02	1036 N	42	-0-	-994	-0-	42 3		N	-0-			73
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			73
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			73
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-			73
06	1770 N	1347	-0-	-423	-0-	1347 3		N	-0-			73
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			73
MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821	COMPL. DATE 11/08/1973	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7299 - 7330					
02	1512 N	39	-0-	-1473	-0-	39 3		N	-0-			57
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3		N	-0-			57
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			57
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			57
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			57
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			57
MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7286 - 7310					
02	2548 N	607	-0-	-1941	-0-	607 3		N	-0-			6
03	2015 N	1901	-0-	-114	-0-	1901 3		N	-0-			6
04	2040 N	930	-0-	-1110	-0-	930 3		N	-0-			6
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-			6
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3		N	-0-			6
*07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-			6
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7304 - 7334					
02	756 N	185	-0-	-571	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394	COMPL. DATE 11/10/1979	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 7216 - 7270					
02	1596 N	50	-0-	-1546	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	1612 N	871	-0-	-741	-0-	871 3		N	-0-			-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		N	-0-			-0-
06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
07	2635 N	1824	-0-	-811	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 12020	PERF. 7228 - 7258					
02	1904 X	790	-0-	-1114	-0-	32 1	758 3	N	-0-			127
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3		N	-0-			127
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			127
05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			127
06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			127
*07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3		N	-0-			127

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350

02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-					N	-0-					51
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					51
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					51
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					51
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					51
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					51

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					43
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					43
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					43
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					43
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					43
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					43

CORLENA OIL COMPANY 178450
 JONES WELL #: 1012 RRCID -> 151356 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7122 - 7155

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 047205 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7316 - 7334												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

02	700 N	694	-0-	-6	-0-	56 1	638 2		N	-0-		125
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	62 1	725 2		N	-0-		125
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	60 1	781 2		N	17		142
						19 9						
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	62 1	798 2		N	-0-		142
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	60 1	701 2		N	-0-		142
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	62 1	685 2		N	12		154
						13 9						

J-BREX COMPANY 427513												
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490												
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2			N	-0-		48
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2			N	-0-		48
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2			N	-0-		48
05	2728 X	2718	-0-	-10	-0-	2718 2			N	-0-		48
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2			N	-0-		48
*07	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			N	-0-		48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A												
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-		171
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-		171
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2			N	-0-		171
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2			N	-0-		171
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-		171
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2			N	-0-		171

SNYDER PARTNERS 799889												
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482												
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881												
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-		172
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-		172
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-		172
05	3100 N	9078	-0-	5978	5978	9078 2			N	-0-		172
*06	3000 N	7798	-0-	4798	10776	7798 2			N	-0-		172
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10776			N	NO RPT		172

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			24
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-			24
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2	N	-0-			24
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2	N	-0-			24
*06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2	N	-0-			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 100161		COMPL. DATE 11/16/1981			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869			
JONES ESTATE		WELL #: 1022										
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2	N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2	N	-0-			-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	2	N	-0-			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
HODGSON, M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157405		COMPL. DATE 11/29/1995			TOTAL DEPTH 11570 PERF.11326 - 11456			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357			
MARGE		WELL #: 1										
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	569	1	2305	2	N	-0-	-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	735	1	2763	2	N	-0-	-0-
04	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	810	1	3522	2	N	-0-	-0-
05	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	693	1	1923	2	N	-0-	-0-
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	615	1	3314	2	N	-0-	-0-
*07	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	631	1	3060	2	N	-0-	-0-

KEY ENERGY OF COLORADO, INC.		458560		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460			
DANIELS		WELL #: 2										
02	2072 N	1408	-0-	-664	-0-	112	1	1296	2	N	-0-	-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	165	1	1515	2	N	-0-	-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	60	1	2334	2	N	-0-	-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-	-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	1102	-0-	-1378	-0-	1102	2			N	-0-	-0-

LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978			TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484			
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	-0-	-0-
03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	49	1	3215	2	N	-0-	-0-
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-	-0-
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	58	1	1877	2	N	-0-	-0-
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	192	1	4303	2	N	-0-	-0-
*07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	279	1	6262	2	N	-0-	-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
WILSON ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	072182	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11548 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HEMPHILL			
DETRIXHE		WELL #:		152	RRCID ->	211472	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11278 - 11372
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FELDMAN (MORROW LOWER A&B)				30526 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
CABE, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	084757	COMPL. DATE	08/25/1979	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11540 - 11620
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
FELDMAN (MORROW UPPER)				30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200							
RIO BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->	112632	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10820 - 10831
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FELDMAN (TONKAWA)				30526 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200							
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7598 - 7655
02	1428 #	1269	-0-	-159	-0-	1269 3		N	-0-		78
03	1581 #	1553	-0-	-28	-0-	1523 3	30 9	N	27		105
04	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	1451 3	18 9	N	16		121
05	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1483 3	4 9	N	4		125
06	1500 #	1421	-0-	-79	-0-	1419 3	2 9	N	2		127
07	1550 #	1505	-0-	-45	-0-	1498 3	7 9	N	6		133
HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6708 - 7522
02	4269 R	4269	-0-	-0-	-0-	4267 3	2 9	N	2		132
03	4987 R	4987	-0-	-0-	-0-	4986 3	1 9	N	1		133
04	5024 R	5024	-0-	-0-	-0-	5022 3	2 9	N	2		135
05	5113 R	5113	-0-	-0-	-0-	5113 3		N	-0-		135
06	5145 R	5145	-0-	-0-	-0-	5145 3		N	-0-		135
*07	5383 R	5383	-0-	-0-	-0-	5383 3		N	-0-		135

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENYON, MURL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 163965		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7672 - 7720					
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-			114
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			114
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			114
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			114
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			114
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			114

DETRIXHE		WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740					
02	812 #	398	-0-	-414	-0-	381	2	17	9	N	15		187
03	899 #	756	-0-	-143	-0-	721	2	35	9	N	32		219
04	720 #	550	-0-	-170	-0-	549	2	1	9	N	1		220
05	682 #	658	-0-	-24	-0-	602	2	56	9	N	51	191 1	80
06	720 #	712	-0-	-8	-0-	633	2	79	9	N	72		152
07	744 #	635	-0-	-109	-0-	594	2	41	9	N	37		189

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625					
02	893 R	893	-0-	-0-	-0-	860	3	33	9	N	30		215
03	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1135	3	36	9	N	33		248
04	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1140	3	36	9	N	33	178 1	103
05	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1173	3	48	9	N	44		147
06	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1143	3	32	9	N	29		176
*07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1098	3	45	9	N	41		217

FEE 37		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766					
02	168 #	152	-0-	-16	-0-	152	2		N	-0-			217
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	177	2	18	9	N	16		233
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	171	2	15	9	N	14		247
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	167	2	25	9	N	23		270
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	167	2	14	9	N	13		283
07	186 #	181	-0-	-5	-0-	168	2	13	9	N	12		295

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578					
02	3640 #	3639	-0-	-1	-0-	3632	3	7	9	N	6		167
03	4382 R	4382	-0-	-0-	-0-	4325	3	57	9	N	52		219
04	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	4041	3	34	9	N	31	127 1	123
05	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	4039	3	36	9	N	33		156
06	3923 R	3923	-0-	-0-	-0-	3905	3	18	9	N	16		172
*07	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	4077	3	13	9	N	12		184

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
HODGSON 24				WELL #:	1	RRCID ->	171537	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10999 - 11002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783			CNTY: HEMPHILL						
LOCKHART				WELL #:	1	RRCID ->	095811	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7618 - 7705
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2010													

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131			CNTY: HEMPHILL						
LOCKHART, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	022066	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7611 - 7618
02		196 #	179	-0-	-17	-0-	179	2	N	-0-			120
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			120
04		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			120
05		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			120
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			120
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			120

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: HEMPHILL						
HUMPHREYS, L. H.				WELL #:	1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757
02		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			-0-
03		1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
04		1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
05		1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
06		1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
*07		1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CNTY: HEMPHILL						
WILSON, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	2	N	-0-			67
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			67
04		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			67
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			67
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			67
07		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			67

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)				30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION				027200									
IMMEL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207
02		588 N	567	-0-	-21	-0-	563	3	N	4	4		117
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3	N	-0-			117
04		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	3	N	-0-			117
05		620 N	533	-0-	-87	-0-	533	3	N	-0-			117
06		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3	N	-0-			117
07		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	3	N	-0-			117

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
HODGSON - 21		WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7095 - 7128	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
JONES -R-		WELL #:		2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8114 - 8126	
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-		64
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3			N	-0-		64
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3			N	-0-		64
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3			N	-0-		64
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 3			N	-0-		64
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3			N	-0-		64

JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 - 7910	
02	1232 N	1205	-0-	-27	-0-	42 1	1163 3		N	-0-		68
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3			N	-0-		68
04	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211 3			N	-0-		68
05	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246 3			N	-0-		68
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			N	-0-		68
07	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 3			N	-0-		68

CORLENA OIL COMPANY				178450		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JONES		WELL #:		1012	RRCID ->	147542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7122 - 7828	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

JONES		WELL #:		1013	RRCID ->	151257	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7959 - 7968	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		13
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-		13
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		13
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		13
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

J-BREX COMPANY				427513		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL		WELL #:		107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8102	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
TEXFEL		WELL #:		115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8032 - 8044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-			27
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-			27
04		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2	N	-0-			27
05		1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221 2	N	-0-			27
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-			27
07		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2	N	-0-			27

TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002
02		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2776 2	7 9 Y	6			225
03		2573 X	2407	-0-	-166	-0-	2401 2	6 9 Y	5			230
04		3000 X	2808	-0-	-192	-0-	2800 2	8 9 Y	7			237
05		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2907 2	11 9 Y	10			247
06		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724 2	3 9 Y	3			250
*07		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2939 2	9 9 Y	8			258

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 8016 - 8092
DETRIXHE												
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	28 1	2365 2 N	-0-			48
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	31 1	2203 2 N	-0-			48
04		2430 N	2206	-0-	-224	-0-	30 1	2176 2 N	-0-			48
05		2511 N	2285	-0-	-226	-0-	30 1	2255 2 N	-0-			48
06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	30 1	2441 2 N	-0-			48
*07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	31 1	2351 2 N	-0-			48

FLAHERTY (MORROW UPPER)		31198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016 PERF. 9506 - 9520
WAGGONER, ETTA												
02		364 N	343	-0-	-21	-0-	343 2	N	-0-			81
03		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2	N	-0-			81
04		360 N	306	-0-	-54	-0-	306 2	N	-0-			81
05		372 N	370	-0-	-2	-0-	370 2	N	-0-			81
06		360 N	270	-0-	-90	-0-	270 2	N	-0-			81
*07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			81

FOLLETT (MORROW)		31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #:		208	RRCID ->	232371	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8836 - 8940
SQUIRE												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #:		1	RRCID ->	145529	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 8720 - 8750
KILPARTICK												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MASON		WELL #: 1		RRCID -> 148484		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
FOLLETT, GU -2-		WELL #: 1		RRCID -> 022084		COMPL. DATE 05/22/1961		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8672 - 8691				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREEMAN GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022086		COMPL. DATE 08/17/1961		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8692 - 8709				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS		WELL #: 1 V		RRCID -> 048267		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741				
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			53
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			53
04	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	2	N	-0-			53
05	620 N	406	-0-	-214	-0-	406	2	N	-0-			53
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			53
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			53

FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707				
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			70
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			70
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			70
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2	N	-0-			70
06	750 N	541	-0-	-209	-0-	541	2	N	-0-			70
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835				
02	1316 N	1202	-0-	-114	-0-	420	1	N	26	195	1	70
						29	9					
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-			70
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	450	1	N	75			145
						83	9					
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	450	1	N	15			160
						17	9					
06	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	420	1	N	39			199
						43	9					
07	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	465	1	N	15	187	1	27
						17	9					

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FOLLETT OPERATING COMPANY LLC				275265						
WILEY -B-				WELL #: 1080	RRCID -> 108315	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8914	- 8923	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787				CNTY: LIPSCOMB		
NEWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 041441	COMPL. DATE 02/06/1967	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8616	- 8902	
02	1428 N	1229	-0-	-199	-0-	10 1	1216 2	N	3	56
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	10 1	1409 2	N	10	66
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	10 1	1414 2	N	12	78
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	10 1	1435 2	N	10	88
06	1380 N	871	-0-	-509	-0-	10 1	853 2	N	7	95
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	10 1	1685 2	N	1	96

LARKEY				WELL #: 1	RRCID -> 043622	COMPL. DATE 02/07/1968	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8460	- 8704	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10 1	25 2	N	-0-	65
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	10 1	11 2	N	-0-	65
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	10 1	19 2	N	-0-	65
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 2	N	-0-	65
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	10 1	19 2	N	-0-	65
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	10 1	17 2	N	-0-	65

ALBIN				WELL #: 1	RRCID -> 065256	COMPL. DATE 02/09/1976	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8710	- 8732	
02	1008 N	950	-0-	-58	-0-	15 1	935 2	N	-0-	140
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	15 1	934 2	N	-0-	140
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	15 1	984 2	N	5	145
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	15 1	1055 2	N	3	148
06	930 N	830	-0-	-100	-0-	15 1	791 2	N	22	170
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	24 9		N	NO RPT	170

ARDREY				WELL #: 1	RRCID -> 070550	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8606	- 8666	
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	10 1	848 2	N	-0-	165
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	10 1	723 2	N	-0-	165
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	10 1	1034 2	N	-0-	165
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	10 1	1047 2	N	-0-	165
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	10 1	779 2	N	-0-	165
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	165

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2	N	-0-			69
03	2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2559 2	N	-0-			69
04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	N	-0-			69
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-			69
06	2550 X	2308	-0-	-242	-0-	2267 2	N	37	41 9		106
07	2635 X	1943	-0-	-692	-0-	1943 2	N	-0-			106

MGE RESOURCES, INC.				563288							
HOEPPNER				WELL #: 1	RRCID -> 022078	COMPL. DATE 01/02/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8733	- 8759		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.				598935							
EUDY				WELL #: 1	RRCID -> 132016	COMPL. DATE 09/01/1989	TOTAL DEPTH 9147	PERF. 9070	- 9104		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689		
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 3	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
LAUBHAN, JONA				WELL #: 1	RRCID -> 226823	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8552	- 9088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: LIPSCOMB			
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985		
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-		-0-
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		N	-0-		-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-		-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-		-0-
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
*07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-		-0-

HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 087837	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9339	- 9396		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOSSETS				WELL #: 1	RRCID -> 093225	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9310	- 9349		
02	1372 N	1120	-0-	-252	-0-	1120 2		N	-0-		100
03	1178 N	856	-0-	-322	-0-	856 2		N	-0-		100
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		100
05	1240 N	689	-0-	-551	-0-	689 2		N	-0-		100
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		100
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		100

KRAFT, GEORGE				WELL #: 2	RRCID -> 122780	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8439	- 8765		
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97 2		N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-

HEIL				WELL #: 2	RRCID -> 166450	COMPL. DATE 01/10/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9262	- 9280		
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	362 2		N	-0-		-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECK UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961			TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			133
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			133
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-			133
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			133
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			133

GADBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976			TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8577 - 8734			
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1			150
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1721	2	6	9	N	5			155
04	1830	N	1398	-0-	-432	-0-	1398	2			N	-0-			155
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	N	2			157
06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-			157
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	N	8			165

HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8738 - 8768			
02	2156	N	1750	-0-	-406	-0-	220	1	1530	2	N	-0-			180
03	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	220	1	1771	2	N	-0-			180
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	286	1	1979	2	N	-0-			180
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	286	1	1949	2	N	-0-			180
06	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	198	1	1355	2	N	-0-			180
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	308	1	2033	2	N	-0-			180

REDELSPERGER		WELL #:		2	RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8676 - 8774			
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	260	1	2345	2	N	15			80
							17	9							
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	260	1	2958	2	N	16			96
							18	9							
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	260	1	2551	2	N	11			107
							12	9							
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	300	1	2561	2	N	3			110
							3	9							
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	1779	2	N	4			114
							4	9							
*07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	180	1	1838	2	N	18			132
							20	9							

GADBERRY		WELL #:		2	RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH	8831	PERF. 8662 - 8710			
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			181
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1646	2	11	9	N	10			191
04	1830	N	1315	-0-	-515	-0-	1312	2	3	9	N	3			194
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	N	4			198
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-			198
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1506	2	14	9	N	13			211

LARKEY		WELL #:		2	RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8750 - 8842			
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			291
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1784	2	9	9	N	8			299
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			299
05	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	2			N	-0-			299
06	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1468	2			N	-0-			299
07	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	1587	2			N	-0-			299

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	36 1	448 2	N	-0-			7
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	48 1	475 2	N	-0-			7
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	48 1	458 2	N	-0-			7
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	60 1	475 2	N	-0-			7
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36 1	484 2	N	-0-			7
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60 1	778 2	N	-0-			7

BECK -C-		WELL #:		3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985		
02	3752 X	2921	-0-	-831	-0-	217 1	2635 2	N	63			233	
03	4154 X	3394	-0-	-760	-0-	195 1	3166 2	N	30			263	
04	4020 X	3780	-0-	-240	-0-	221 1	3529 2	N	27	195 1		95	
05	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	209 1	2874 2	N	17			112	
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	243 1	3685 2	N	20			132	
*07	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	270 1	4055 2	N	23			155	

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698		
02	2044 N	1603	-0-	-441	-0-	140 1	1463 2	N	-0-			121	
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	140 1	2090 2	N	-0-			121	
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	240 1	2046 2	N	-0-			121	
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	260 1	2154 2	N	-0-			121	
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	260 1	2095 2	N	-0-			121	
07	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	240 1	2012 2	N	-0-			121	

BECK -C-		WELL #:		4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765		
02	1176 N	533	-0-	-643	-0-	7 1	526 2	N	-0-			110	
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	10 1	1021 2	N	-0-			110	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	17 1	935 2	N	5			115	
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	10 1	621 2	N	-0-			115	
06	990 N	871	-0-	-119	-0-	19 1	852 2	N	-0-			115	
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	20 1	1042 2	N	-0-			115	

FOLLETT (MORROW, UP) MCGEE, TOM CORPORATION APPEL		31829 600 549380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942			
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			89
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			89
04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1195 2		N	-0-			89
05	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231 2		N	-0-			89
06	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1158 2		N	-0-			89
07	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190 2		N	-0-			89

KLIEWER		WELL #:		3		RRCID -> 086360		COMPL. DATE 01/14/1980			TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8294 - 8304		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14	

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
SAMSON LONE STAR, LLC		744737													
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 - 8499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
H & L OPERATING CO., LLC		339787													
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 - 8468					
02	1764 #	1139	-0-	-625	-0-	134	1	1004	2	N	1				56
03	1705 #	1403	-0-	-302	-0-	134	1	1225	2	N	40				96
04	1650 #	1512	-0-	-138	-0-	134	1	1374	2	N	4				100
05	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	134	1	1572	2	N	-0-				100
06	1500 #	1371	-0-	-129	-0-	134	1	1237	2	N	-0-				100
07	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				100

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 - 8564					
02	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				166
03	775 #	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-				166
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	716	2	74	9	N	67	197	1		36
05	775 #	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-				36
06	750 #	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-				36
07	806 #	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-				36

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 - 8630	
02	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10				175
03	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	N	2				177
04	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1590	2	64	9	N	58				235
05	1798 #	1646	-0-	-152	-0-	1613	2	33	9	N	30	197	1		68
06	1740 #	1579	-0-	-161	-0-	1560	2	19	9	N	17				85
07	1798 #	1622	-0-	-176	-0-	1594	2	28	9	N	25				110

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		DANIELS-ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 110764		COMPL. DATE 02/17/1984		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8850 - 8858	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		027200										
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-			177
03		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-			177
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-			177
05		589 N	502	-0-	-87	-0-	502 3	N	-0-			177
06		510 N	164	-0-	-346	-0-	164 3	N	-0-			177
07		434 N	9	-0-	-425	-0-	9 3	N	-0-			177

E R OPERATING COMPANY		238075										
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878			
02		1400 N	579	-0-	-821	-0-	12 1	567 2	N	-0-		240
03		1550 N	320	-0-	-1230	-0-	5 1	315 2	N	-0-		240
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	35 1	1328 2	N	-0-		240
05		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	34 1	2133 2	N	-0-		240
06		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	39 1	2329 2	N	-0-		240
*07		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	43 1	2721 2	N	-0-		240

MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720			
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-			58
03		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 2	N	-0-			58
04		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2	N	-0-			58
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			58
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2	N	-0-			58
*07		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-			58

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
WYNN		WELL #: 2		RRCID -> 105386		COMPL. DATE 04/29/1983			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 9352			
02		868 N	632	-0-	-236	-0-	56 1	576 2	N	-0-		223
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	73 1	1019 2	N	-0-		223
04		1260 N	964	-0-	-296	-0-	72 1	892 2	N	-0-		223
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	69 1	763 2	N	-0-		223
06		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	75 1	1041 2	N	-0-		223
*07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	74 1	984 2	N	-0-		223

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)		31834 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
METHODIST HOME		WELL #: 1		RRCID -> 085885		COMPL. DATE 11/07/1979			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			31837 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION			027200									
HARHAUSEN			WELL #:	1	RRCID ->	173504	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	7920 - 7955
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1736 #	1574	-0-	-162	-0-	1574	2	N	-0-		60
03		1922 #	1509	-0-	-413	-0-	1509	2	N	-0-		60
04		1800 #	1779	-0-	-21	-0-	1779	2	N	-0-		60
05		1829 #	1774	-0-	-55	-0-	1774	2	N	-0-		60
06		1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-		60
07		1829 #	1740	-0-	-89	-0-	1740	2	N	-0-		60

HEIL			WELL #:	1	RRCID ->	179988	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7984

02		2296 #	2056	-0-	-240	-0-	2052	2	4 9 N	4		174
03		2542 #	2211	-0-	-331	-0-	2202	2	9 9 N	8		182
04		2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2452	2	17 9 N	15		197
05		2542 #	2277	-0-	-265	-0-	2275	2	2 9 N	2	182 1	17
06		2509 R	2509	-0-	-0-	-0-	2508	2	1 9 N	1		18
07		2542 #	2497	-0-	-45	-0-	2489	2	8 9 N	7		25

B AND G PRODUCTION, INC.			039870									
LAUBHAN, MERLIN			WELL #:	5	RRCID ->	168225	COMPL. DATE	01/21/1982	TOTAL DEPTH	8104	PERF.	N/A

02		588 #	571	-0-	-17	-0-	558	2	13 9 N	12		187
03		651 #	498	-0-	-153	-0-	491	2	7 9 N	6		193
04		600 #	390	-0-	-210	-0-	387	2	3 9 N	3		196
05		652 R	652	-0-	-0-	-0-	649	2	3 9 N	3	159 1	40
06		648 R	648	-0-	-0-	-0-	622	2	26 9 N	24		64
*07		631 R	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10 9 N	9		73

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
STOUGHTON, G. W.			WELL #:	1	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 - 8010

02		336 #	240	-0-	-96	-0-	240	2	N	-0-		91
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		91
04		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		91
05		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		91
06		390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2	N	-0-		91
07		403 #	348	-0-	-55	-0-	348	2	N	-0-		91

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC			173783									
PAINE -C-			WELL #:	1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7857 - 7878

02		1064 #	961	-0-	-103	-0-	959	2	2 9 N	2		120
03		1178 #	742	-0-	-436	-0-	742	2	N	-0-		120
04		1140 #	635	-0-	-505	-0-	634	2	1 9 N	1		121
05		1147 #	552	-0-	-595	-0-	551	2	1 9 N	1		122
06		1020 #	776	-0-	-244	-0-	776	2	N	-0-		122
07		1054 #	966	-0-	-88	-0-	965	2	1 9 N	1		123

YAUCK			WELL #:	1	RRCID ->	107146	COMPL. DATE	03/01/1983	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7871 - 7912

02		1400 #	878	-0-	-522	-0-	877	2	1 9 N	1		141
03		1550 #	1035	-0-	-515	-0-	1035	2	N	-0-		141
04		1440 #	1138	-0-	-302	-0-	1137	2	1 9 N	1		142
05		1488 #	1257	-0-	-231	-0-	1239	2	18 9 N	16		158
06		1320 #	1245	-0-	-75	-0-	1239	2	6 9 N	5		163
*07		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1195	2	91 9 N	83	194 1	52

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		//CONT.//		173783											
SINER		WELL #:		1	RRCID ->	174829	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8084 - 9211			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1036 #	996	-0-	-40	-0-	979	2	17	9	N	15			27
03		1147 #	1066	-0-	-81	-0-	1055	2	11	9	N	10			37
04		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1093	2	19	9	N	17			54
05		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1271	2	10	9	N	9			63
06		1080 #	780	-0-	-300	-0-	773	2	7	9	N	6			69
*07		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1248	2	10	9	N	9			78

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
PINCKARD		WELL #:		1	RRCID ->	041710	COMPL. DATE	05/01/1967	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7859 - 7990			
02		196 #	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-			75
03		217 #	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-			75
04		210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-			75
05		186 #	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-			75
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			75
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			75

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7988 - 8013			
02		112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			125
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			125
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			125
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

IMKE, LYNDON				422960											
TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910			
02		336 #	293	-0-	-43	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
04		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
05		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06		390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-			-0-
07		403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			-0-

MCGEE, TOM CORPORATION				549380											
KUNKA, GARY		WELL #:		1	RRCID ->	072541	COMPL. DATE	09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		545 R	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	N	4			204
03		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	176	1	28
04		660 #	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-			28
05		682 #	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-			28
06		660 #	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-			28
*07		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			28

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #:		1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 - 8047			
02		588 #	436	-0-	-152	-0-	436	2			N	-0-			110
03		589 #	572	-0-	-17	-0-	569	2	3	9	N	3			113
04		570 #	532	-0-	-38	-0-	526	2	6	9	N	5			118
05		589 #	548	-0-	-41	-0-	545	2	3	9	N	3			121
06		570 #	498	-0-	-72	-0-	495	2	3	9	N	3			124
07		558 #	554	-0-	-4	-0-	542	2	12	9	N	11			135

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
RTC RESOURCES, LLP				732297											
RUPPRECHT, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7988 - 7994			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				74
03		1178 #	555	-0-	-623	-0-	555	2		N	-0-				74
04		1080 #	502	-0-	-578	-0-	502	2		N	-0-				74
*05		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				74
*06		1170 #	471	-0-	-699	-0-	471	2		N	-0-				74
07		1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT				74

RUPPRECHT -41-		WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7978			
02		504 #	387	-0-	-117	-0-	387	2		N	-0-				59
03		979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-				59
04		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-				59
*05		1023 #	916	-0-	-107	-0-	916	2		N	-0-				59
*06		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-				59
07		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT				59

KELLN, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7976			
02		476 #	299	-0-	-177	-0-	298	2	1	9	N	1			222
03		868 #	285	-0-	-583	-0-	283	2	2	9	N	2			224
04		840 #	331	-0-	-509	-0-	329	2	2	9	N	2			226
*05		1023 #	349	-0-	-674	-0-	347	2	2	9	N	2			228
*06		420 #	337	-0-	-83	-0-	335	2	2	9	N	2			230
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT				230

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 - 7969			
ARDREY UNIT				1											
02		1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-				20
03		2325 #	1733	-0-	-592	-0-	1733	3		N	-0-				20
04		2250 #	2047	-0-	-203	-0-	2047	3		N	-0-				20
05		2325 #	1876	-0-	-449	-0-	1876	3		N	-0-				20
06		2160 #	1922	-0-	-238	-0-	1922	3		N	-0-				20
07		2201 #	2142	-0-	-59	-0-	2142	3		N	-0-				20

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033956	COMPL. DATE	06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	7915 - 7945			
02		1540 #	1298	-0-	-242	-0-	1298	3		N	-0-				134
03		1705 #	1567	-0-	-138	-0-	1567	3		N	-0-				134
04		1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		N	-0-				134
05		1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3		N	-0-				134
06		1746 R	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-				134
07		1860 #	1753	-0-	-107	-0-	1753	3		N	-0-				134

FISCHER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033957	COMPL. DATE	08/15/1963	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7963 - 8012			
02		4032 #	3976	-0-	-56	-0-	3972	3	4	9	N	4			127
03		4464 #	3797	-0-	-667	-0-	3796	3	1	9	N	1			128
04		4346 R	4346	-0-	-0-	-0-	4342	3	4	9	N	4			132
05		4464 #	4408	-0-	-56	-0-	4383	3	25	9	N	23			155
06		4260 #	4197	-0-	-63	-0-	4194	3	3	9	N	3	142	1	16
07		4495 #	4314	-0-	-181	-0-	4314	3		N	-0-				16

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2576 #	2351	-0-	-225	-0-	2351	2	Y	-0-		-0-
03	2790 #	2533	-0-	-257	-0-	2533	2	Y	-0-		-0-
04	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-			Y	-0-		-0-
05	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	Y	-0-		-0-
06	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2	Y	-0-		-0-
*07	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	Y	-0-		-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970	
02	1792 #	1491	-0-	-301	-0-	98	1	1393	3	N	206
03	1922 #	1423	-0-	-499	-0-	109	1	1314	3	N	206
04	1860 #	1765	-0-	-95	-0-	105	1	1660	3	N	206
05	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1953	3	N	206
06	2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	3	N	287
						89	9				
*07	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	109	1	1854	3	N	100
						1	9				

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016	
02	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-	171
03	930 #	883	-0-	-47	-0-	883	3		N	-0-	171
04	900 #	783	-0-	-117	-0-	783	3		N	-0-	171
05	961 #	819	-0-	-142	-0-	819	3		N	-0-	171
06	930 #	787	-0-	-143	-0-	741	3	46	9	N	213
07	961 #	790	-0-	-171	-0-	772	3	18	9	N	229

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985	
02	532 #	500	-0-	-32	-0-	500	3		N	-0-	140
03	589 #	509	-0-	-80	-0-	509	3		N	-0-	140
04	570 #	520	-0-	-50	-0-	520	3		N	-0-	140
05	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	3		N	-0-	140
06	540 #	468	-0-	-72	-0-	468	3		N	-0-	140
07	558 #	462	-0-	-96	-0-	462	3		N	-0-	140

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027	
02	2100 #	1878	-0-	-222	-0-	1783	2	95	9	Y	301
03	2790 #	1840	-0-	-950	-0-	1770	2	70	9	Y	165
04	4828 R	4828	-0-	-0-	-0-	4787	2	41	9	Y	202
05	2232 #	1988	-0-	-244	-0-	1854	2	134	9	Y	123
06	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2492	2	37	9	Y	157
07	2790 #	1928	-0-	-862	-0-	1821	2	107	9	Y	254

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981	
02	1932 #	1678	-0-	-254	-0-	1649	3	29	9	Y	79
03	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1855	3	120	9	Y	91
04	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1833	3	11	9	Y	101
05	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	1852	3	40	9	Y	137
06	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1706	3	23	9	Y	59
07	1767 #	1663	-0-	-104	-0-	1644	3	19	9	Y	76

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MOHR		WELL #: 3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7993 - 8054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	2	Y	58			143
03	1178 #	1146	-0-	-32	-0-	64	9	1070	2	Y	37	146	1	34
04	1020 #	996	-0-	-24	-0-	41	9	935	2	Y	19			53
05	1209 #	1008	-0-	-201	-0-	40	1	959	2	Y	13			66
06	1170 #	1131	-0-	-39	-0-	21	9	1061	2	Y	24			90
07	1209 #	1032	-0-	-177	-0-	35	1	964	2	Y	25			115
						14	9							
						44	1							
						26	9							
						40	1							
						28	9							

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		027200												
YAUCK		WELL #: 1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7096 - 7117				
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			58
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			58
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			58
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			58
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			58
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			58

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
GRAVES OPERATING, LLC		325799												
RHA -1-		WELL #: 1		RRCID -> 035179		COMPL. DATE 01/13/1965		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7512 - 7518				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		325799												
RHA -1-		WELL #: 1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7482 - 7494				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715												
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526				
02	0 W	4490	-0-	4490	53417	3973	2	517	9	N	470	397	1	712
03	0 W	4990	-0-	4990	58407	4498	2	492	9	N	447	599	1	560
04	0 W	3662	-0-	3662	62069	3328	2	334	9	N	304	395	1	469
05	0 W	5400	-0-	5400	67469	4832	2	568	9	N	516	392	1	593
06	0 W	5452	-0-	5452	72921	4995	2	457	9	N	415	392	1	616
07	0 W	5720	-0-	5720	78641	5370	2	350	9	N	318	390	1	544

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8683 - 8704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					68
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					68
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					68
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					68
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					68

PETCO PETROLEUM CORP.		657835														
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844								
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555														
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678								
02	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	420 X	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	434 X	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420 X	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	434 X	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737														
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308								
02	1036 N	776	-0-	-260	-0-	774	2	2	9	N	2					66
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					66
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	N	3					69
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					72
06	990 N	352	-0-	-638	-0-	352	2			N	-0-					72
07	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-					72

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HELFFENBEIN		WELL #: 1-U		RRCID -> 139373		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		32776 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
MARVEL 16		WELL #: 1		RRCID -> 264090		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716								
02	37240 X	35876	-0-	-1364	-0-	35876	2			N	-0-					162
03	41230 X	36540	-0-	-4690	-0-	36540	2			N	-0-					162
04	39900 X	36797	-0-	-3103	-0-	36797	2			N	-0-					162
05	40951 X	35168	-0-	-5783	-0-	35168	2			N	-0-					162
*06	29542 X	29542	-0-	-0-	-0-	29542	2			N	-0-					162
*07	35327 X	35327	-0-	-0-	-0-	35270	2	57	9	N	52					214

FRASS, SE. (MORROW, LO.)										//CONT.//		32776 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420									
KEMP										WELL #: 1		RRCID -> 100883		COMPL. DATE 02/27/1982		TOTAL DEPTH 8988		PERF. 8914 - 8922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY										877099									
HELFFENBEIN UNIT -A-										WELL #: 1-L		RRCID -> 126310		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 9044		PERF. 8350 - 8916	
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	24	1	2283	2	N	-0-					217			
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2480	2	N	5					222			
						6	9												
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	24	1	2324	2	N	6					228			
						7	9												
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	27	1	2521	2	N	7					235			
						8	9												
06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	27	1	2517	2	N	-0-					235			
*07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	24	1	2079	2	N	-0-					235			

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)										32929 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD	
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232									
LEMMA										WELL #: 2		RRCID -> 154560		COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 3046 - 3110	
02	1512 X	1486	-0-	-26	-0-	1486	3			N	-0-					-0-			
03	1674 X	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-			
04	1620 X	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			N	-0-					-0-			
05	1674 X	1625	-0-	-49	-0-	1625	3			N	-0-					-0-			
06	1620 X	1534	-0-	-86	-0-	1534	3			N	-0-					-0-			
07	1643 X	1508	-0-	-135	-0-	1508	3			N	-0-					-0-			

FREE										WELL #: 11		RRCID -> 182049		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3256 - 3260	
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-			
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-			
04	120 X	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-			
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-			
06	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-			
*07	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-			

FREE										WELL #: 13		RRCID -> 183257		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 3137 - 3162	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

FREE										WELL #: 12		RRCID -> 183562		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 3402		PERF. 3042 - 3139	
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-			
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			N	-0-					-0-			
04	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-			
05	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-			
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-			
*07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-			

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	1567	-0-	-3221	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
03	5301 X	2922	-0-	-2379	-0-	2922 3		N	-0-			-0-
04	4620 X	3604	-0-	-1016	-0-	3604 3		N	-0-			-0-
05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 3		N	-0-			-0-
06	4620 X	2960	-0-	-1660	-0-	2960 3		N	-0-			-0-
*07	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 3		N	-0-			-0-

LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 3116

02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
03	2666 X	2627	-0-	-39	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
05	2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788 3		N	-0-			-0-
06	2730 X	2634	-0-	-96	-0-	2634 3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2627	-0-	-225	-0-	2627 3		N	-0-			-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	70 1	2581 3	N	-0-			108
03	2914 X	2784	-0-	-130	-0-	78 1	2487 3	N	199	199 1		108
						219 9						
04	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	75 1	2454 3	N	-0-			108
05	2945 X	2566	-0-	-379	-0-	78 1	2488 3	N	-0-			108
06	2850 X	2318	-0-	-532	-0-	75 1	2243 3	N	-0-			108
07	2945 X	838	-0-	-2107	-0-	55 1	783 3	N	-0-			108

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

02	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	70 1	10919 3	N	-0-			66
03	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	78 1	11535 3	N	-0-			66
04	11700 X	10873	-0-	-827	-0-	75 1	10798 3	N	-0-			66
05	12090 X	10863	-0-	-1227	-0-	78 1	10785 3	N	-0-			66
06	11910 X	10390	-0-	-1520	-0-	75 1	10315 3	N	-0-			66
07	12152 X	10773	-0-	-1379	-0-	78 1	10695 3	N	-0-			66

FRITZLEN (MORROW, LO.)		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 157420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11412 - 11782		
FRITZLEN		WELL #: 1261		RRCID -> 157420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11937		PERF.11412 - 11782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	730	-0-	730	730	730	2			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					N	-0-			82
04	730 R	-0-	-0-	-730	-0-					N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			82
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			82

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 090603		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11522		- 11664		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13209		- 14980		
WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050		PERF.13209		- 14980		
02	53228 X	39565	-0-	-13663	-0-	39470	2	95	9	N	86	188	1	295
03	58280 X	56975	-0-	-1305	-0-	56785	2	190	9	N	173	190	1	278
04	56130 X	51009	-0-	-5121	-0-	50769	2	240	9	N	218	181	1	315
05	56456 X	56456	-0-	-0-	-0-	56284	2	172	9	N	156	184	1	287
06	55140 X	52928	-0-	-2212	-0-	52778	2	150	9	N	136	185	1	238
07	56978 X	54699	-0-	-2279	-0-	54524	2	175	9	N	159	187	1	210

BEASLEY		WELL #: 1038		RRCID -> 242163		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11094		- 14395		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	945	1	183	9	N	166	166	1	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.12310		- 14952		
02	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	1081	2	2	9	N	2	192	1	112
03	1550 N	406	-0-	-1144	-0-	251	2	155	9	N	141	1	8	252
04	1560 N	575	-0-	-985	-0-	575	2			N	-0-			252
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-			252
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1487	2	42	9	N	38	181	1	108
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1537	2	64	9	N	58	1	8	165

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140		PERF.13090		- 15003		
02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			105
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-			105
04	2700 X	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	-0-			105
05	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8	105
06	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2652	2	2	9	N	2	2	8	105
07	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	2633	2	64	9	N	58	1	8	162

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*12	16038 X	16038	-0-	-0-	-0-	15390	2	648	9	N	589	357	1	9	8	368
01	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	13149	2	482	9	N	438	185	1	14	8	607
02	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12201	2	440	9	N	400	190	1	5	8	812
03	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	15867	2	304	9	N	276	384	1	1	8	703
04	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	13839	2	138	9	N	125	551	1			277
05	14431 X	14431	-0-	-0-	-0-	13850	2	581	9	N	528	181	1	2	8	622
06	15660 X	13464	-0-	-2196	-0-	13031	2	433	9	N	394	727	1	4	8	285
07	16182 X	12940	-0-	-3242	-0-	12536	2	404	9	N	367	177	1	2	8	473

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647							
02	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	488	1	4157	2	N	-0-					200
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	551	1	4267	2	N	-0-					200
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	558	1	4385	2	N	38					238
						42	9									
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	595	1	2784	2	N	-0-					238
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	583	1	2839	2	N	-0-					238
*07	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	566	1	4790	2	N	1	177	1			62
						1	9									

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701							
02	15372 X	11624	-0-	-3748	-0-	11530	2	94	9	N	85	1	8			299
03	17019 X	14875	-0-	-2144	-0-	14796	2	79	9	N	72	179	1			192
04	16470 X	12285	-0-	-4185	-0-	12223	2	62	9	N	56	1	8			247
05	15407 X	13985	-0-	-1422	-0-	13961	2	24	9	N	22					269
06	13590 X	12770	-0-	-820	-0-	12701	2	69	9	N	63					332
07	14043 X	13069	-0-	-974	-0-	13024	2	45	9	N	41	179	1			194

BOLES		WELL #: 1019		RRCID -> 250151		COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11195 - 11504							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 11086 PERF.11360 - 13250							
02	0 W	2315	-0-	2315	2315	648	1	1192	2	N	432	191	1			241
						475	9									
03	0 W	1621	-0-	1621	3936	787	1	559	2	N	250	178	1			313
						275	9									
*04	0 W	1266	-0-	1266	5202	702	1	564	9	N	513	197	1			629
*05	8248 X	3046	-0-	-5202	-0-	798	1	1526	2	N	656	944	1			341
						722	9									
06	4080 X	2725	-0-	-1355	-0-	725	1	1343	2	N	597	749	1			189
						657	9									
*07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	878	1	2173	2	N	661	537	1			313
						727	9									

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
FOREST OIL CORPORATION				275740						
FRYE				WELL #: 1012	RRCID -> 210593	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 14628	PERF.11957	- 14456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

FRYE				WELL #: 1010	RRCID -> 211515	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11592	- 14367	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	25
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	54 2	81 3	N	-0-	25
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	18 2	55 3	N	-0-	25
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26 2	125 3	N	-0-	25
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	156 2	603 3	N	19 8	-0-
						21 9				
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE				WELL #: 3012	RRCID -> 211805	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 14774	PERF.12039	- 14168	
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-	87
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	116 2	174 3	N	-0-	87
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	67 2	207 3	N	-0-	87
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	60 2	289 3	N	-0-	87
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	66 2	255 3	N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE				WELL #: 1412	RRCID -> 214609	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11733	- 14888	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH				WELL #: 1429	RRCID -> 219353	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 15220	PERF.12023	- 15078	
02	1932 X	1300	-0-	-632	-0-	1279 3	21 9	N	19 8	85
03	2139 X	1388	-0-	-751	-0-	535 2	807 3	N	42 8	125
						46 9				
04	1800 X	1023	-0-	-777	-0-	245 2	753 3	N	23	148
						25 9				
05	1798 X	1728	-0-	-70	-0-	278 2	1338 3	N	102 173 1 8 8	69
						112 9				
06	1470 X	1142	-0-	-328	-0-	234 2	907 3	N	1 1 8	-0-
						1 9				
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH				WELL #: 2029	RRCID -> 220818	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 13161	PERF.12786	- 13123	
02	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	55
03	186 X	40	-0-	-146	-0-	16 2	24 3	N	-0-	55
04	210 X	29	-0-	-181	-0-	7 2	22 3	N	-0-	55
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	55
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740															
FRYE RANCH		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FRYE RANCH		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-					60	
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	169	2	254	3	N	-0-				60	
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	107	2	329	3	N	-0-				60	
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	91	2	438	3	N	-0-				60	
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	97	2	376	3	N	-0-				-0-	
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT					-0-	

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FRYE RANCH		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543									
02	2772	X	2362	-0-	-410	-0-	2355	3	7	9	N	6	2	8		182	
03	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	1045	2	1576	3	N	40	180	1	7	8	35
04	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	657	2	2018	3	N	27	14	8		48	
05	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	480	2	2315	3	N	10	8	8		50	
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	576	2	2227	3	N	5	5	8		-0-	
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	6	9			N	NO RPT				-0-	

FRYE RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 230263		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11310 - 13933									
02	7980	X	6904	-0-	-1076	-0-	6806	3	98	9	N	89	6	8		240	
03	8835	X	7847	-0-	-988	-0-	3123	2	4710	3	N	13	186	1	12	8	55
04	8550	X	7677	-0-	-873	-0-	1882	2	5780	3	N	14	14	8		55	
05	8029	X	8015	-0-	-14	-0-	1375	2	6630	3	N	9	9	8		55	
06	7590	X	7587	-0-	-3	-0-	1558	2	6025	3	N	4	4	8		-0-	
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-	4	9			N	NO RPT				-0-	

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335									
02	3612	X	586	-0-	-3026	-0-	585	3	1	9	Y	1	1	8		39	
03	3999	X	539	-0-	-3460	-0-	539	3			Y	-0-				39	
04	3930	X	472	-0-	-3458	-0-	472	3			Y	-0-				39	
05	3875	X	406	-0-	-3469	-0-	406	3			Y	-0-				39	
06	1560	X	357	-0-	-1203	-0-	357	3			Y	-0-				-0-	
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT				-0-	

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
HOLLAWAY		WELL #:		101R	RRCID ->	235973	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13066 - 15036	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	25	8	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		101	RRCID ->	236914	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	13227 - 14997	
02	1988 X	1515	-0-	-473	-0-	-0-	1438	3	77	9	N	70	167
03	2201 X	1553	-0-	-648	-0-	-0-	1517	3	36	9	N	33	200
04	1860 X	1432	-0-	-428	-0-	-0-	1428	3	4	9	N	4	25
05	1922 X	1505	-0-	-417	-0-	-0-	1466	3	39	9	N	35	60
06	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	-0-	1326	3			N	-0-	-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRIDE		WELL #:		3011	RRCID ->	239445	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12266 - 15105	
02	2184 X	1221	-0-	-963	-0-	-0-	1219	2	2	9	N	2	59
03	2418 X	2103	-0-	-315	-0-	-0-	2093	2	10	9	N	9	59
04	3150 X	2148	-0-	-1002	-0-	-0-	2134	2	14	9	N	13	59
05	3255 X	2260	-0-	-995	-0-	-0-	2251	2	9	9	N	8	59
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-	-0-
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SIMMONS		WELL #:		301	RRCID ->	241227	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	15185	PERF.	13064 - 15118	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		301	RRCID ->	242282	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	13369 - 15212	
02	4844 X	4424	-0-	-420	-0-	-0-	4412	3	12	9	N	11	62
03	5363 X	4767	-0-	-596	-0-	-0-	4755	3	12	9	N	11	62
04	5070 X	4577	-0-	-493	-0-	-0-	4559	3	18	9	N	16	62
05	5146 X	4612	-0-	-534	-0-	-0-	4600	3	12	9	N	11	62
06	4800 X	3966	-0-	-834	-0-	-0-	3966	3			N	-0-	-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILL		WELL #:		2011	RRCID ->	244151	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.	13330 - 15074	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
GARRISON-VOGT		WELL #:		1020	RRCID ->	246773	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12425 -	14776
02	1848 X	1151	-0-	-697	-0-	1140 3	11 9	N	10	5 8		162
03	2046 X	1810	-0-	-236	-0-	1762 3	48 9	N	44	147 1	16 8	43
04	2310 X	1634	-0-	-676	-0-	1581 2	14 3	N	35	18 8		60
05	2108 X	1699	-0-	-409	-0-	1663 2	36 9	N	33	16 8		77
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1844 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE		WELL #:		8012	RRCID ->	247555	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	15564	PERF.11950 -	15442
02	3136 X	2513	-0-	-623	-0-	2511 3	2 9	N	2	2 8		40
03	3472 X	2757	-0-	-715	-0-	1097 2	1654 3	N	5	5 8		40
04	3240 X	1445	-0-	-1795	-0-	354 2	1087 3	N	4	4 8		40
05	2852 X	1	-0-	-2851	-0-	4 9		N	-0-			40
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:		1030	RRCID ->	247917	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11778 -	15109
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	631 3	17 9	N	15			55
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	487 3	167 9	N	152			207
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	760 2	11 9	N	10			217
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	843 2	88 9	N	80	209 1		88
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH		WELL #:		9010	RRCID ->	251534	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13127 -	15096
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3815 3	31 9	N	28	12 8		40
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1560 2	2352 3	N	81	23 8		98
04	3810 X	3548	-0-	-262	-0-	89 9	2635 3	N	50	36 8		112
05	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	55 9	3469 3	N	25	24 8		113
06	4110 X	3971	-0-	-139	-0-	720 2	3148 3	N	8	8 8		-0-
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	28 9		N	NO RPT			-0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.		WELL #:		385669	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5032 -	5381
HIGHWAY 152 SWD		1										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	218831	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	20250	PERF.12146 -	12178
PURYEAR B 28		1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					431
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1			253
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

ONA BLACK 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-					132
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	422				Y	-0-					132

FRYE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 218843		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12128 - 12366								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

FRYE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					38
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					38
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					38
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					38
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					38

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FRYE 47		WELL #: 1		RRCID -> 218858		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 16981 PERF.12223 - 12307								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

REED 31		WELL #: 1031		RRCID -> 219933		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11956 - 12035						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	113 N	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					27
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

THOMAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 223160		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12076 - 12138								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
03	116 N	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-	178	1			145
04	90 N	-0-	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

STEIN		WELL #: 1		RRCID -> 223161		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12090 - 12140								
02	145 N	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					284
03	237 N	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	54	9	Y	49	174	1			159
04	180 N	-0-	-0-	-113	-0-	67	2			Y	-0-					159
05	529 N	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					159
*06	240 N	-0-	-0-	-35	-0-	205	2			Y	-0-					159
*07	183 N	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					159

THOMAS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 223162		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12236 - 12266								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

THOMAS 5		WELL #: 1		RRCID -> 223164		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12108 - 12154								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101

THOMAS 3		WELL #: 303		RRCID -> 223166		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12510 PERF.12191 - 12400								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	121	1	1295	2	Y	4	204		
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	327	1	1370	2	Y	28	232		
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	332	1	1618	2	Y	44	276		
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	166	1	1405	2	Y	-0-	276		
06	1680 N	1208	-0-	-472	-0-	1208	2			Y	-0-	174	1	102
*07	2077 N	1123	-0-	-954	-0-	1123	2			Y	-0-	102		

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730						
02	T. A.	4012	-0-	4012	15407	287	1	3626	2	Y	90	355	1	1 8	193
03	20015 X	4608	-0-	-15407	-0-	343	1	4157	2	Y	98	1	8		290
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	332	1	3772	2	Y	70	1	8		359
05	6262 X	4093	-0-	-2169	-0-	39	1	3993	2	Y	55	169	1	2 8	243
06	4470 X	3765	-0-	-705	-0-	30	1	3667	2	Y	62	175	1		130
07	4619 X	3549	-0-	-1070	-0-	31	1	3460	2	Y	53				183

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450						
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	647	1	3186	2	Y	58	183	1	2 8	182
03	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	695	1	3512	2	Y	57	142	1	1 8	96
04	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	681	1	3541	2	Y	60	1	8		155
05	4309 X	4171	-0-	-138	-0-	717	1	3397	2	Y	52				207
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	679	1	4306	2	Y	51	1	8		257
07	4433 X	3917	-0-	-516	-0-	683	1	3193	2	Y	37				294

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID -> 258729		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504					
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011														

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010			TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796						
02	23660 X	19524	-0-	-4136	-0-	1200	1	17492	2	N	756	732	1	25 8	693
03	26195 X	20600	-0-	-5595	-0-	1331	1	18437	2	N	756	908	1	23 8	518
04	20940 X	19884	-0-	-1056	-0-	931	1	18183	2	N	700	685	1	14 8	519
05	26443 X	19694	-0-	-6749	-0-	909	1	18055	2	N	664	711	1	11 8	461
06	27090 X	18158	-0-	-8932	-0-	875	1	16690	2	N	539	530	1	12 8	458
07	21607 X	17792	-0-	-3815	-0-	904	1	16040	2	N	771	725	1	4 8	500

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

02	43471 X	43471	-0-	-0-	-0-	1689	1	40280	2	N	1365	1297	1	23	8	558
						1502	9									
03	46712 X	46712	-0-	-0-	-0-	1870	1	43113	2	N	1572	1816	1	33	8	281
						1729	9									
04	48714 X	48714	-0-	-0-	-0-	1810	1	45484	2	N	1291	923	1	64	8	585
						1420	9									
05	45787 X	44809	-0-	-978	-0-	1434	1	41968	2	N	1279	1244	1	60	8	560
						1407	9									
06	44910 X	44910	-0-	-0-	-0-	1388	1	42189	2	N	1212	1280	1	26	8	466
						1333	9									
*07	47048 X	47048	-0-	-0-	-0-	1434	1	44067	2	N	1406	1476	1	29	8	367
						1547	9									

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

02	29260 X	21323	-0-	-7937	-0-	282	1	20605	2	N	396	16	8			610
						436	9									
03	30349 X	21481	-0-	-8868	-0-	312	1	20725	2	N	404	769	1	16	8	229
						444	9									
*04	27030 X	19795	-0-	-7235	-0-	302	1	19098	2	N	359	177	1	8	8	403
						395	9									
05	26815 X	18921	-0-	-7894	-0-	292	1	18279	2	N	318	358	1	11	8	352
						350	9									
06	22860 X	17566	-0-	-5294	-0-	17274	2	292	9	N	265	371	1	7	8	239
07	23622 X	15964	-0-	-7658	-0-	15698	2	266	9	N	242	358	1	2	8	121

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

02	43624 X	33142	-0-	-10482	-0-	394	1	31943	2	N	732	563	1	7	8	366
						805	9									
03	43741 X	33211	-0-	-10530	-0-	415	1	31929	2	N	788	754	1	5	8	395
						867	9									
04	38790 X	32531	-0-	-6259	-0-	422	1	31297	2	N	738	555	1			578
						812	9									
05	38440 X	29038	-0-	-9402	-0-	197	1	28268	2	N	521	733	1	4	8	362
						573	9									
06	30810 X	27454	-0-	-3356	-0-	26802	2	652	9	N	593	549	1	2	8	404
07	31837 X	25638	-0-	-6199	-0-	25000	2	638	9	N	580	739	1			245

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		32620 X	29731	-0-	-2889	-0-		394 1	28740 2	N	543	393 1	7 8	508
								597 9						
03		35681 X	30100	-0-	-5581	-0-		436 1	29097 2	N	515	750 1	5 8	268
								567 9						
04		32970 X	28781	-0-	-4189	-0-		422 1	27817 2	N	493	177 1		584
								542 9						
05		32922 X	27596	-0-	-5326	-0-		28 1	27007 2	N	510	544 1	2 8	548
								561 9						
06		27570 X	25858	-0-	-1712	-0-		25407 2	451 9	N	410	525 1	3 8	430
07		28489 X	24987	-0-	-3502	-0-		24529 2	458 9	N	416	362 1		484

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169														

02		24976 X	24187	-0-	-789	-0-		1210 1	22240 2	N	670	379 1	10 8	501
								737 9						
03		28334 X	26508	-0-	-1826	-0-		1340 1	24361 2	N	734	741 1	10 8	484
								807 9						
04		27420 X	24139	-0-	-3281	-0-		773 1	22583 2	N	712	906 1	7 8	283
								783 9						
05		28334 X	25087	-0-	-3247	-0-		848 1	23544 2	N	632	536 1	7 8	372
								695 9						
06		23340 X	23340	-0-	-0-	-0-		875 1	21905 2	N	509	550 1	8 8	323
								560 9						
*07		23444 X	23444	-0-	-0-	-0-		863 1	21915 2	N	605	534 1	2 8	392
								666 9						

THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579														

02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847														

02		26544 X	22228	-0-	-4316	-0-		428 1	20771 2	Y	935	1122 1	14 8	1085
								1029 9						
03		29388 X	24627	-0-	-4761	-0-		675 1	22945 2	Y	915	1320 1	11 8	669
								1007 9						
04		25650 X	21395	-0-	-4255	-0-		701 1	19783 2	Y	828	903 1	6 8	588
								911 9						
05		25141 X	21699	-0-	-3442	-0-		484 1	20354 2	Y	783	919 1	10 8	442
								861 9						
06		21352 X	21352	-0-	-0-	-0-		457 1	20135 2	Y	691	730 1	5 8	398
								760 9						
*07		24077 X	24077	-0-	-0-	-0-		530 1	22710 2	Y	761	936 1		223
								837 9						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. REED 2				//CONT.// //CONT.//	33151 200 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		25284 X	20776	-0-	-4508	-0-	392 1025 9	1	19359	2	N	932	562	1	36 8	562
03		26505 X	21464	-0-	-5041	-0-	436 1062 9	1	19966	2	N	965	1319	1	42 8	166
04		24930 X	20313	-0-	-4617	-0-	422 979 9	1	18912	2	N	890	549	1	33 8	474
05		23002 X	19181	-0-	-3821	-0-	675 974 9	1	17532	2	N	885	1084	1	30 8	245
06		18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	1416 842 9	1	16477	2	N	765	712	1	24 8	274
07		19251 X	17551	-0-	-1700	-0-	1434 800 9	1	15317	2	N	727	709	1	14 8	278
REED 2				WELL #:	2H	RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	1.2590	-	16571	
*08		248031 X	29762	-0-	-218269	-0-	28929	2	833	9	N	757	604	1	32 8	803
*09		240030 X	27684	-0-	-212346	-0-	26419	2	1265	9	N	1150	1389	1	9 8	555
*10		248031 X	36142	-0-	-211889	-0-	260 1409 9	1	34473	2	N	1281	944	1	63 8	829
11		34980 X	23837	-0-	-11143	-0-	691 1183 9	1	21963	2	N	1075	1479	1		421
12		32953 X	21956	-0-	-10997	-0-	771 1590 9	1	19595	2	N	1445	755	1	407 8	704
01		29760 X	22295	-0-	-7465	-0-	436 1011 9	1	20848	2	N	919	1126	1	79 8	418
02		25816 X	21126	-0-	-4690	-0-	626 1021 9	1	19479	2	N	928	931	1	37 8	378
03		28179 X	21219	-0-	-6960	-0-	554 1095 9	1	19570	2	N	995	941	1	35 8	397
04		23850 X	20501	-0-	-3349	-0-	19512	2	989	9	N	899	687	1	26 8	583
05		23405 X	19785	-0-	-3620	-0-	28 924 9	1	18833	2	N	840	1029	1	24 8	370
06		19080 X	18544	-0-	-536	-0-	17706	2	838	9	N	762	520	1	20 8	592
07		19716 X	17555	-0-	-2161	-0-	16771	2	784	9	N	713	723	1	6 8	576
HUFF 32 SL				WELL #:	1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	1.2190	-	16411	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ONA BLACK 49				WELL #:	1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	2186 1110 9	1	15605	2	N	1009	1043	1	23 8	497
03		22475 X	17289	-0-	-5186	-0-	2103 1137 9	1	14049	2	N	1034	1078	1	20 8	433
04		21750 X	16276	-0-	-5474	-0-	2238 906 9	1	13132	2	N	824	723	1	19 8	515
05		21545 X	17130	-0-	-4415	-0-	1994 997 9	1	14139	2	N	906	1084	1	19 8	318
06		20250 X	16556	-0-	-3694	-0-	1621 947 9	1	13988	2	N	861	890	1	10 8	279
07		20925 X	14950	-0-	-5975	-0-	1651 905 9	1	12394	2	N	823	867	1	11 8	224

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. ONA BLACK 49 SL			//CONT.// //CONT.//	33151 200 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PURYEAR 28			WELL #:	12H	RRCID -> 265391	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 13887	PERF.14567	- 18566		
02	41244 X	28601	-0-	-12643	-0-	394 1 333 9	27874 2	N	303	363 1	7 8 311
03	29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	436 1 314 9	29083 2	N	285	362 1	6 8 228
04	31950 X	28951	-0-	-2999	-0-	422 1 276 9	28253 2	N	251	359 1	120
05	33015 X	24913	-0-	-8102	-0-	28 1 230 9	24655 2	N	209	1 8	328
*06	30630 X	27308	-0-	-3322	-0-	26858 2 24499 2	450 9	N	409	529 1	1 8 207
07	31651 X	24745	-0-	-6906	-0-	24499 2	246 9	Y	224	180 1	251

HUFF 32 SL			WELL #:	1SL	RRCID -> 265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	1264 1 2063 9	24493 2	N	1875	1654 1	19 8 1112
*03	34843 X	34843	-0-	-0-	-0-	2109 1 2197 9	30537 2	N	1997	2537 1	12 8 560
04	33242 X	33242	-0-	-0-	-0-	1831 1 1978 9	29433 2	N	1798	1420 1	6 8 932
05	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	1393 1 2387 9	29869 2	N	2170	2660 1	9 8 433
*06	32746 X	32746	-0-	-0-	-0-	1348 1 2021 9	29377 2	N	1837	1807 1	7 8 456
*07	31509 X	31509	-0-	-0-	-0-	1304 1 1860 9	28345 2	N	1691	1685 1	462

HUFF 32 SL			WELL #:	4H	RRCID -> 265630	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 11995	PERF.12245	- 16364		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF 32			WELL #:	3H	RRCID -> 265814	COMPL. DATE 07/25/2011	TOTAL DEPTH 12289	PERF.12338	- 16310		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	326631			Y	-0-		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	326631			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	326631			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	326631			Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	326631			Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	326631			Y	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. HUFF 32 SL		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 W	21313	-0-	21313	526310	1837	1	17405	2	N	1883	2030	1	9 8	744
03	0 W	26383	-0-	26383	552693	1776	1	22290	2	N	2106	2182	1	10 8	658
*04	0 W	26674	-0-	26674	579367	1593	1	23065	2	N	1833	1801	1	3 8	687
*05	0 W	31048	-0-	31048	610415	1247	1	27886	2	N	1741	1845	1	8 8	575
*06	0 W	20185	-0-	20185	630600	1687	1	16872	2	N	1478	1629	1	9 8	415
07	0 W	18160	-0-	18160	648760	1723	1	14869	2	N	1425	1074	1		766

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012				TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452					
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID -> 266521		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559					
*01	348595 X	34652	-0-	-313943	-0-	2727	1	30002	2	N	1748	2003	1	23 8	641
*02	314860 X	30536	-0-	-284324	-0-	2428	1	26498	2	N	1464	1459	1	25 8	621
*03	348595 X	33735	-0-	-314860	-0-	2368	1	29769	2	N	1453	1621	1	21 8	432
*04	33720 X	33720	-0-	-0-	-0-	2276	1	29760	2	N	1531	1603	1	21 8	339
*05	30395 X	30395	-0-	-0-	-0-	1904	1	26932	2	N	1417	1260	1	21 8	475
*06	33540 X	29728	-0-	-3812	-0-	1448	1	26833	2	N	1315	1434	1	11 8	345
07	34844 X	26172	-0-	-8672	-0-	1496	1	23178	2	N	1362	1499	1	11 8	197

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266524		COMPL. DATE 05/22/2012				TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT				-0-

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID -> 266531		COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559					
02	0 W	35937	-0-	35937	1381408	2401	1	32192	2	N	1222	1063	1	18 8	1132
03	0 W	39722	-0-	39722	1421130	2308	1	35916	2	N	1362	1447	1	26 8	1021
04	0 W	36743	-0-	36743	1457873	1498	1	33553	2	N	1353	1785	1	26 8	563
05	0 W	35234	-0-	35234	1493107	1740	1	32223	2	N	1155	898	1	30 8	790
06	0 W	32126	-0-	32126	1525233	1733	1	29330	2	N	966	1244	1	13 8	499
07	0 W	26463	-0-	26463	1551696	1063	1	23770	2	N	859	898	1	14 8	446

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481	-	16646
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

HUFF 32		WELL #: 5H		RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335	-	16532
02	35280 X	4468	-0-	-30812	-0-	627 1	3323 2	Y	471	708 1	1 8	218	
						518 9							
03	39060 X	7821	-0-	-31239	-0-	1223 1	5701 2	Y	815	711 1	4 8	318	
						897 9							
04	37800 X	7288	-0-	-30512	-0-	1297 1	5268 2	Y	657	520 1		456	
						723 9							
05	39060 X	9254	-0-	-29806	-0-	1101 1	7274 2	Y	799	925 1	4 8	326	
						879 9							
06	37800 X	8908	-0-	-28892	-0-	875 1	7433 2	Y	545	512 1	4 8	355	
						600 9							
*07	101813 X	101813	-0-	-0-	-0-	988 1	100096 2	Y	663	790 1		228	
						729 9							

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	12813	-	16821
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.	14483	-	18165
02	0 W	562388	-0-	562388	1585549	282 1	560633 2	N	1339	1443 1		421	
						1473 9							
03	0 W	407049	-0-	407049	1992598	70 1	405956 2	N	930	1075 1		276	
						1023 9							
04	0 W	313508	-0-	313508	2306106	312649 2	859 9	N	781	549 1		508	
05	0 W	246281	-0-	246281	2552387	248 1	245326 2	N	643	889 1		262	
						707 9							
06	0 W	195197	-0-	195197	2747584	1237 1	193437 2	N	475	355 1		382	
						523 9							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2747584			N	NO RPT			382	

HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.	14696	-	18676
01	0	86939	-0-	86939	86939	1184 1	85451 2	N	276	188 1		88	
						304 9							
*02	0	71828	-0-	71828	158767	780 1	70736 2	N	284	194 1		178	
						312 9							
03	0 W	59538	-0-	59538	218305	436 1	58890 2	N	193	187 1		184	
						212 9							
04	0 W	50951	-0-	50951	269256	56 1	50559 2	N	305	351 1		138	
						336 9							
05	0 W	45555	-0-	45555	314811	97 1	45375 2	N	75			213	
						83 9							
06	0 W	39538	-0-	39538	354349	724 1	38755 2	N	54	173 1		94	
						59 9							
07	0 W	34165	-0-	34165	388514	748 1	33356 2	N	55			149	
						61 9							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. BLACK 50		//CONT.// 33151 200 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 1H		RRCID -> 268701	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 12116	PERF.12458	- 16504										
*04	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	855	1	20854	2	N	1178	1371	1	7	8	588
						1296	9									
*05	22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	899	1	20524	2	N	1157	905	1	9	8	831
						1273	9									
*06	21437 X	21437	-0-	-0-	-0-	824	1	19495	2	N	1016	1049	1	6	8	792
						1118	9									
07	0 W	19919	-0-	19919	19919	904	1	17952	2	N	966	1295	1	2	8	461
						1063	9									
THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 14164	PERF.14658	- 18737								
02	947399 X	251928	-0-	-695471	-0-	985	1	250653	2	N	264	228	1			99
						290	9									
03	608034 X	197129	-0-	-410905	-0-	966	1	195777	2	N	351	354	1			96
						386	9									
04	588420 X	154475	-0-	-433945	-0-	193	1	154037	2	N	223	173	1			146
						245	9									
05	608034 X	126015	-0-	-482019	-0-	34	1	125773	2	N	189	177	1			158
						208	9									
06	588420 X	98570	-0-	-489850	-0-	98430	2	140	9	N	127	177	1			108
07	608034 X	NO RPT	-0-	-608034	-0-					N	NO RPT					108
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12171	PERF.12521	- 16688								
02	0 Z	14300	-0-	14300	183190	884	1	12244	2	N	1065	727	1	12	8	609
						1172	9									
03	0 Z	16767	-0-	16767	199957	1029	1	14594	2	N	1040	937	1	12	8	700
						1144	9									
04	0 Z	14420	-0-	14420	214377	661	1	12812	2	N	861	1092	1	11	8	458
						947	9									
05	0 Z	13689	-0-	13689	228066	682	1	12201	2	N	733	906	1	9	8	276
						806	9									
06	0 Z	11895	-0-	11895	239961	633	1	10616	2	N	587	535	1	3	8	325
						646	9									
07	0 Z	11533	-0-	11533	251494	638	1	10477	2	N	380	548	1	4	8	153
						418	9									
THOMAS,W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080	COMPL. DATE 07/30/2012	TOTAL DEPTH 12045	PERF.12363	- 16830								
02	0 W	9037	-0-	9037	108365	1456	1	7083	2	N	453	366	1	9	8	276
						498	9									
03	0 W	11528	-0-	11528	119893	1644	1	9294	2	N	536	405	1	12	8	395
						590	9									
04	0 W	13320	-0-	13320	133213	1375	1	11462	2	N	439	369	1	13	8	452
						483	9									
05	0 W	11275	-0-	11275	144488	1385	1	9419	2	N	428	545	1	12	8	323
						471	9									
06	0 W	10428	-0-	10428	154916	1341	1	8651	2	N	396	362	1	6	8	351
						436	9									
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	154916					N	NO RPT					351
HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 14187	PERF.14616	- 18289								
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
QEP ENERGY COMPANY				684474										
PURYEAR 13				WELL #: 2013RE	RRCID -> 218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915	- 15101			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8297 X	8297	-0-	-0-	41 1	8256 2	N			-0-			196
03		9455 X	8885	-0-	-570	41 1	8844 2	N			-0-			196
04		8580 X	8263	-0-	-317	41 1	8222 2	N			-0-			196
05		9176 X	8917	-0-	-259	41 1	8876 2	N			-0-			196
06		8880 X	8427	-0-	-453	41 1	8386 2	N			-0-			196
07		9176 X	7706	-0-	-1470	41 1	7665 2	N			-0-			196

HEFLEY				WELL #: 101	RRCID -> 218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11784	- 13688		
02		2410 X	2410	-0-	-0-	21 1	2337 2	N			47		135
03		4433 X	2588	-0-	-1845	21 1	2510 2	N			52		187
04		3840 X	3414	-0-	-426	21 1	3312 2	N			74	179 1	82
05		3968 X	3692	-0-	-276	21 1	3626 2	N			41		123
06		3565 X	3565	-0-	-0-	21 1	3501 2	N			39		162
07		3534 X	3370	-0-	-164	21 1	3309 2	N			36		198

PURYEAR 13				WELL #: 3013	RRCID -> 220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12350	- 14087		
02		3127 X	3127	-0-	-0-	41 1	3069 2	N			15		133
03		3999 X	3093	-0-	-906	41 1	3030 2	N			20		153
04		3660 X	3211	-0-	-449	41 1	3151 2	N			17		170
05		3472 X	3365	-0-	-107	41 1	3313 2	N			10		180
06		3360 X	3159	-0-	-201	41 1	3098 2	N			18		198
07		3472 X	2799	-0-	-673	41 1	2747 2	N			10		208

MORRISON				WELL #: 1033RE	RRCID -> 222905	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11950	- 13693		
02		2673 X	2673	-0-	-0-	41 1	2582 2	N			45		274
03		3131 X	2493	-0-	-638	41 1	2394 2	N			53	188 1	139
04		3030 X	2665	-0-	-365	41 1	2579 2	N			41		180
05		2945 X	2902	-0-	-43	41 1	2807 2	N			49		229
06		2850 X	2709	-0-	-141	41 1	2624 2	N			40	155 1	114
07		2945 X	2831	-0-	-114	41 1	2738 2	N			47		161

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
 HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	40 1	3395 2	N	43		212
						47 9					
03	4619 X	3854	-0-	-765	-0-	40 1	3723 2	N	83		295
						91 9					
04	4230 X	3393	-0-	-837	-0-	40 1	3279 2	N	67		362
						74 9					
05	4216 X	3231	-0-	-985	-0-	40 1	3147 2	N	40		402
						44 9					
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	40 1	3231 2	N	13	172 1	243
						14 9					
07	3844 X	3170	-0-	-674	-0-	40 1	3060 2	N	64	179 1	128
						70 9					

 HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	40 1	2836 2	N	37		109
						41 9					
03	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	40 1	3014 2	N	40		149
						44 9					
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	40 1	2844 2	N	40		189
						44 9					
05	2356 X	1741	-0-	-615	-0-	40 1	1687 2	N	13		202
						14 9					
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	40 1	2721 2	N	93	175 1	120
						102 9					
07	2356 X	2141	-0-	-215	-0-	40 1	2073 2	N	25		145
						28 9					

 MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

02	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	41 1	6145 2	N	9		64
						10 9					
03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	41 1	6732 2	N	10		74
						11 9					
04	6000 X	5989	-0-	-11	-0-	41 1	5934 2	N	13		87
						14 9					
05	6851 X	6631	-0-	-220	-0-	41 1	6571 2	N	17		104
						19 9					
06	6630 X	5404	-0-	-1226	-0-	41 1	5341 2	N	20		124
						22 9					
07	6851 X	5627	-0-	-1224	-0-	41 1	5572 2	N	13		137
						14 9					

 HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

02	2212 N	2090	-0-	-122	-0-	40 1	2025 2	N	23		235
						25 9					
03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	40 1	2446 2	N	39	181 1	93
						43 9					
04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	40 1	2059 2	N	-0-		93
						2 9					
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	40 1	2333 2	N	2		95
						2 9					
06	2460 N	1898	-0-	-562	-0-	40 1	1858 2	N	-0-		95
						2 9					
07	2170 N	1530	-0-	-640	-0-	40 1	1490 2	N	-0-		95

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
 PURYEAR WELL #: 4027 RRCID -> 229934 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	7900	-0-	7900	294878	81 1 14 9	7805 2	N	13			310
03	0 Z	8963	-0-	8963	303841	81 1 48 9	8834 2	N	44	176 1		178
04	0 Z	8694	-0-	8694	312535	81 1 22 9	8591 2	N	20			198
05	0 Z	9108	-0-	9108	321643	81 1 41 9	8986 2	N	37			235
06	0 Z	8772	-0-	8772	330415	81 1 19 9	8672 2	N	17			252
07	0 Z	9758	-0-	9758	340173	81 1 20 9	9657 2	N	18			270

 PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968

02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	40 1 15 9	2057 2	N	14	181 1		62
03	2914 X	2617	-0-	-297	-0-	40 1 28 9	2549 2	N	25			87
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	40 1 22 9	2658 2	N	20			107
05	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	40 1 28 9	2644 2	N	25			132
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	40 1 20 9	2827 2	N	18			150
*07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	40 1 6 9	2791 2	N	5			155

 HOLTON WELL #: 102 RRCID -> 234250 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 15464 PERF.11502 - 15375

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432

02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	41 1 9 9	575 2	N	8			218
03	4030 X	3544	-0-	-486	-0-	41 1 112 9	3391 2	N	102			320
04	3120 X	1309	-0-	-1811	-0-	41 1 29 9	1239 2	N	26	180 1		166
05	3224 X	1416	-0-	-1808	-0-	41 1 44 9	1331 2	N	40			206
06	3420 X	2809	-0-	-611	-0-	41 1 33 9	2735 2	N	30			236
07	3534 X	2432	-0-	-1102	-0-	41 1 92 9	2299 2	N	84	170 1		150

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
 BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1567	2	N	10		99
						11	9						
03	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	40	1	938	2	N	21		120
						23	9						
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	40	1	1495	2	N	19		139
						21	9						
05	1798 N	1161	-0-	-637	-0-	40	1	1110	2	N	10		149
						11	9						
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	40	1	1340	2	N	15		164
						17	9						
07	1612 N	1140	-0-	-472	-0-	40	1	1087	2	N	12		176
						13	9						

 SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

02	308 N	242	-0-	-66	-0-	60	1	182	2	N	-0-		193
03	372 N	62	-0-	-310	-0-	60	1	2	9	N	2		195
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	60	1	265	9	N	241	363 1	73
05	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	1			N	-0-		73
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	73 1	-0-
07	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	1			N	-0-		-0-

 PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	60	1	6012	2	N	49		341
						54	9						
03	7409 X	6436	-0-	-973	-0-	60	1	6295	2	N	74	178 1	237
						81	9						
04	7170 X	6119	-0-	-1051	-0-	60	1	6018	2	N	37		274
						41	9						
05	6913 X	6161	-0-	-752	-0-	60	1	5900	2	N	183	180 1	277
						201	9						
06	6570 X	5573	-0-	-997	-0-	60	1	5462	2	N	46	174 1	149
						51	9						
07	6789 X	6227	-0-	-562	-0-	60	1	6115	2	N	47		196
						52	9						

 BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

02	1400 N	970	-0-	-430	-0-	60	1	910	2	N	-0-		180
03	1271 N	784	-0-	-487	-0-	60	1	720	2	N	4		184
						4	9						
04	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	60	1	1102	2	N	-0-		184
05	1085 N	372	-0-	-713	-0-	60	1	312	2	N	-0-		184
06	750 N	560	-0-	-190	-0-	60	1	499	2	N	1		185
						1	9						
07	1209 N	555	-0-	-654	-0-	60	1	493	2	N	2		187
						2	9						

 FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
 SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	60	1	307	2	N	5			230
03	1550 X	524	-0-	-1026	-0-	60	1	453	2	N	10			240
04	1380 X	530	-0-	-850	-0-	60	1	470	2	N	-0-			240
05	1333 X	868	-0-	-465	-0-	60	1	791	2	N	15			255
06	1260 X	729	-0-	-531	-0-	60	1	663	2	N	5			260
*07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	60	1	637	2	N	10	175	1	95

 HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	60	1	2234	2	N	20			380
03	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	60	1	2282	2	N	25			405
04	2400 X	2260	-0-	-140	-0-	60	1	2171	2	N	26	181	1	250
05	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	60	1	2403	2	N	28			278
06	2400 X	2268	-0-	-132	-0-	60	1	2176	2	N	29			307
07	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	60	1	2025	2	N	24	178	1	153

 SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

02	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	41	1	5205	2	N	132	180	1	201
03	6479 X	5416	-0-	-1063	-0-	41	1	5224	2	N	137	179	1	159
04	5970 X	4442	-0-	-1528	-0-	41	1	4300	2	N	92			251
05	5983 X	5224	-0-	-759	-0-	41	1	5084	2	N	90			341
06	5790 X	4822	-0-	-968	-0-	41	1	4709	2	N	65			406
07	5983 X	3764	-0-	-2219	-0-	41	1	3659	2	N	58	173	1	291

 BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	41	1	3109	2	N	97	179	1	168
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	41	1	3423	2	N	100			268
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	41	1	3319	2	N	110	177	1	201
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	41	1	3398	2	N	105			306
06	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N				306
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N				306

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
 BASIN ROYALTY WELL #: 503 RRCID -> 246264 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11708 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			75
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			75
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			75
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			75
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			75
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			75

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	41	1	3317	2	N	116	183	1	217
						128	9							
03	4216 X	2931	-0-	-1285	-0-	41	1	2739	2	N	137			354
						151	9							
04	3930 X	3383	-0-	-547	-0-	41	1	3209	2	N	121	181	1	294
						133	9							
05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	41	1	4012	2	N	186	182	1	298
						205	9							
06	3750 X	3000	-0-	-750	-0-	41	1	2870	2	N	81	180	1	199
						89	9							
*07	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	41	1	3807	2	N	136	173	1	162
						150	9							

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	26	180	1	364
						29	9							
03	32674 X	11047	-0-	-21627	-0-	41	1	10887	2	N	108	183	1	289
						119	9							
04	33210 X	19122	-0-	-14088	-0-	41	1	18583	2	N	453	541	1	201
						498	9							
05	34317 X	19369	-0-	-14948	-0-	41	1	19127	2	N	183	177	1	207
						201	9							
06	25110 X	17833	-0-	-7277	-0-	41	1	17627	2	N	150	178	1	179
						165	9							
07	19747 X	17718	-0-	-2029	-0-	41	1	17505	2	N	156	183	1	152
						172	9							

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	41	1	3589	2	N	102	184	1	199
						112	9							
03	4247 X	4007	-0-	-240	-0-	41	1	3843	2	N	112			311
						123	9							
04	4140 X	3840	-0-	-300	-0-	41	1	3674	2	N	114	183	1	242
						125	9							
05	4278 X	3544	-0-	-734	-0-	41	1	3402	2	N	92			334
						101	9							
06	4140 X	2745	-0-	-1395	-0-	41	1	2596	2	N	98	183	1	249
						108	9							
07	4154 X	2645	-0-	-1509	-0-	41	1	2331	2	N	248	178	1	319
						273	9							

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474												
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	41 1	2398 2	N	9					201
03	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	10 9	41 1	N	23					224
04	3240 X	3113	-0-	-127	-0-	25 9	41 1	N	7					231
05	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	8 9	41 1	N	11					242
06	3420 X	931	-0-	-2489	-0-	12 9	41 1	N	6	101 1				147
*07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	7 9	41 1	N	14					161
						15 9								

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284						
02	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	41 1	7668 2	N	63					340
03	8959 X	8404	-0-	-555	-0-	69 9	41 1	N	65	180 1				225
04	8310 X	7968	-0-	-342	-0-	72 9	41 1	N	74	179 1				120
05	8587 X	7951	-0-	-636	-0-	81 9	41 1	N	64					184
06	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-	70 9		N	NO RPT					184
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-			N	NO RPT					184

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474										
METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12183 X	12183	-0-	-0-	60 1	11819 2	N	276			528
						304 9						
03		10943 X	3232	-0-	-7711	60 1	3125 2	N	43	358 1		213
						47 9						
04		10590 X	8203	-0-	-2387	60 1	7581 2	N	511	534 1		190
						562 9						
05		13485 X	2945	-0-	-10540	60 1	2784 2	N	92			282
						101 9						
06		13050 X	2535	-0-	-10515	60 1	2418 2	N	52			334
						57 9						
07		13485 X	4416	-0-	-9069	60 1	4261 2	N	86	181 1		239
						95 9						

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694			
02	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	41 1	9662 2	N	65			384
						72 9						
03	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	41 1	10482 2	N	71			455
						78 9						
04	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	41 1	9519 2	N	49	175 1		329
						54 9						
05	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	41 1	10309 2	N	55			384
						61 9						
06	11490 X	8022	-0-	-3468	-0-	41 1	7940 2	N	37			421
						41 9						
07	10819 X	9597	-0-	-1222	-0-	41 1	9519 2	N	34			455
						37 9						

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444			
02	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8113 2	110 9	N	100			390
03	10075 X	8952	-0-	-1123	-0-	8883 2	69 9	N	63			453
04	9750 X	8854	-0-	-896	-0-	8763 2	91 9	N	83	181 1		355
05	9858 X	8211	-0-	-1647	-0-	8127 2	84 9	N	76	174 1		257
06	9090 X	7984	-0-	-1106	-0-	7895 2	89 9	N	81			338
07	9145 X	8718	-0-	-427	-0-	8650 2	68 9	N	62			400

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474										
MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
02	29151 X	29151	-0-	-0-	-0-	29068	2	83	9	N	75	224
03	36177 X	31286	-0-	-4891	-0-	31218	2	68	9	N	62	286
04	34140 X	30100	-0-	-4040	-0-	29888	2	212	9	N	193	479
05	33759 X	30400	-0-	-3359	-0-	30319	2	81	9	N	74	378
06	32430 X	28885	-0-	-3545	-0-	28798	2	87	9	N	79	279
07	32271 X	29176	-0-	-3095	-0-	29115	2	61	9	N	55	334

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373			
02	0 W	1679	-0-	1679	405139	1679	2			N	-0-	389
03	405703 X	564	-0-	-405139	-0-	562	2	2	9	N	2	217
04	5340 X	2954	-0-	-2386	-0-	2587	2	367	9	N	334	191
05	5518 X	939	-0-	-4579	-0-	911	2	28	9	N	25	216
*06	5310 X	1524	-0-	-3786	-0-	1517	2	7	9	N	6	222
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	222

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010			TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052			
02	24886 X	24886	-0-	-0-	-0-	24865	2	21	9	N	19	114
03	31310 X	27353	-0-	-3957	-0-	27300	2	53	9	N	48	162
04	30210 X	26407	-0-	-3803	-0-	26399	2	8	9	N	7	169
05	28954 X	21802	-0-	-7152	-0-	21771	2	31	9	N	28	197
06	27030 X	25847	-0-	-1183	-0-	25819	2	28	9	N	25	222
07	27559 X	25582	-0-	-1977	-0-	25550	2	32	9	N	29	251

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475			
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-	287
03	6417 X	1993	-0-	-4424	-0-	1993	2			N	-0-	287
04	6210 X	519	-0-	-5691	-0-	519	2			N	-0-	287
05	4681 X	274	-0-	-4407	-0-	274	2			N	-0-	287
06	4410 X	457	-0-	-3953	-0-	457	2			N	-0-	287
07	4216 X	2895	-0-	-1321	-0-	2895	2			N	-0-	287

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162			
02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	9710	2	95	9	N	86	411
03	14663 X	11787	-0-	-2876	-0-	11636	2	151	9	N	137	548
04	12810 X	11153	-0-	-1657	-0-	10974	2	179	9	N	163	349
05	12586 X	11268	-0-	-1318	-0-	11143	2	125	9	N	114	282
06	12180 X	10088	-0-	-2092	-0-	9976	2	112	9	N	102	384
07	11780 X	10567	-0-	-1213	-0-	10425	2	142	9	N	129	341

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983			
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2634	2	154	9	N	140	433
03	14849 X	4364	-0-	-10485	-0-	4124	2	240	9	N	218	469
04	14370 X	4339	-0-	-10031	-0-	4083	2	256	9	N	233	519
05	7998 X	3986	-0-	-4012	-0-	3608	2	378	9	N	344	863
06	4650 X	4222	-0-	-428	-0-	3992	2	230	9	N	209	546
07	4495 X	4438	-0-	-57	-0-	4218	2	220	9	N	200	573

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410			
02	0 W	12297	-0-	12297	630971	11238	2	1059	9	N	963	1064
03	0 W	13264	-0-	13264	644235	12117	2	1147	9	N	1043	372
04	0 W	11931	-0-	11931	656166	10635	2	1296	9	N	1178	1224
05	0 W	11577	-0-	11577	667743	10320	2	1257	9	N	1143	1005
06	0 W	12245	-0-	12245	679988	11187	2	1058	9	N	962	860
07	0 W	12381	-0-	12381	692369	11257	2	1124	9	N	1022	714

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474										
ODESSA 17		WELL #:		1D	RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4610	- 5956
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.13910	- 18160
02	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11857	2	89 9	N	81	181 1	365
03	13082 X	12673	-0-	-409	-0-	12594	2	79 9	N	72		437
04	12210 X	10661	-0-	-1549	-0-	10595	2	66 9	N	60	178 1	319
05	12617 X	10610	-0-	-2007	-0-	10548	2	62 9	N	56		375
06	12810 X	10328	-0-	-2482	-0-	10262	2	66 9	N	60		435
07	13237 X	11637	-0-	-1600	-0-	11580	2	57 9	N	52		487

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.14031	- 18395
02	39396 X	34649	-0-	-4747	-0-	34480	2	169 9	N	154		493
03	42563 X	38058	-0-	-4505	-0-	37983	2	75 9	N	68	172 1	389
04	39600 X	36582	-0-	-3018	-0-	36491	2	91 9	N	83	176 1	296
05	0 W	37527	-0-	37527	37527	37439	2	88 9	N	80		376
06	0 W	35721	-0-	35721	73248	35631	2	90 9	N	82		458
07	0 W	35679	-0-	35679	108927	35568	2	111 9	N	101	348 1	211

HUFF		WELL #:		7034H	RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.12249	- 16547
02	0 Z	24397	-0-	24397	778281	23089	2	1308 9	N	1189	765 1	1429
03	0 Z	27167	-0-	27167	805448	25542	2	1625 9	N	1477	1891 1	1015
04	0 Z	24475	-0-	24475	829923	23263	2	1212 9	N	1102	576 1	1541
05	0 Z	23802	-0-	23802	853725	22766	2	1036 9	N	942	1275 1	1208
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	853725				N	NO RPT		1208
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	853725				N	NO RPT		1208

MOORE 10W		WELL #:		3H	RRCID ->	267210	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	13620	PERF.13836	- 17808
02	0 W	2394	-0-	2394	131171	2326	2	68 9	N	62	178 1	314
03	0 W	3265	-0-	3265	134436	3187	2	78 9	N	71		385
04	0 W	2812	-0-	2812	137248	2753	2	59 9	N	54	179 1	260
05	0 W	3758	-0-	3758	141006	3690	2	68 9	N	62		322
06	0 W	4398	-0-	4398	145404	4315	2	83 9	N	75		397
*07	148982 X	3578	-0-	-145404	-0-	3468	2	110 9	N	100	177 1	320

SIMMONS 9		WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095	- 18372
02	0 Z	15064	-0-	15064	542444	14915	2	149 9	N	135		476
03	0 Z	14554	-0-	14554	556998	14486	2	68 9	N	62	182 1	356
04	0 Z	16044	-0-	16044	573042	15959	2	85 9	N	77	181 1	252
05	0 W	10944	-0-	10944	583986	10868	2	76 9	N	69		321
06	0 W	10736	-0-	10736	594722	10640	2	96 9	N	87		408
07	0 W	12319	-0-	12319	607041	12306	2	13 9	N	12		420

PURYEAR 13		WELL #:		7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913
02	0 W	50754	-0-	50754	2109376	50708	2	46 9	N	42		189
03	0 W	54500	-0-	54500	2163876	54464	2	36 9	N	33		222
04	0 W	50714	-0-	50714	2214590	50678	2	36 9	N	33		255
05	0 W	50514	-0-	50514	2265104	50455	2	59 9	N	54		309
06	0 W	43683	-0-	43683	2308787	43632	2	51 9	N	46	178 1	177
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2308787				N	NO RPT		177

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474									
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267		PERF.12739 - 14970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	89600 X	8813	-0-	-80787	-0-	8730	2 83 9	N	75		304
03	99200 X	9865	-0-	-89335	-0-	9773	2 92 9	N	84	172 1	216
04	96000 X	9067	-0-	-86933	-0-	9009	2 58 9	N	53		269
05	99200 X	9135	-0-	-90065	-0-	9070	2 65 9	N	59		328
06	96000 X	9082	-0-	-86918	-0-	8980	2 102 9	N	93	174 1	247
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-			N	NO RPT		247

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486		PERF.14796 - 18938	
02	81984 X	24330	-0-	-57654	-0-	24305	2 25 9	N	23		290
03	90768 X	25945	-0-	-64823	-0-	25906	2 39 9	N	35		325
04	87840 X	24168	-0-	-63672	-0-	24132	2 36 9	N	33	179 1	179
05	90768 X	23990	-0-	-66778	-0-	23965	2 25 9	N	23		202
06	87840 X	22452	-0-	-65388	-0-	22428	2 24 9	N	22		224
07	90768 X	22392	-0-	-68376	-0-	22367	2 25 9	N	23		247

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 261901		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 4516 - 6040	
STANLEY		WELL #: 104									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

STANLEY		WELL #: 105H		RRCID -> 265297		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13740 - 16202	
02	35158 X	35158	-0-	-0-	-0-	34976	2 182 9	N	165	186 1 25 8	222
03	44919 X	38118	-0-	-6801	-0-	38007	2 111 9	N	101		322
04	43560 X	34868	-0-	-8692	-0-	34785	2 83 9	N	75		397
05	44392 X	35519	-0-	-8873	-0-	35400	2 119 9	N	108		505
06	37530 X	32759	-0-	-4771	-0-	32645	2 114 9	N	104	179 1	430
*07	38781 X	33227	-0-	-5554	-0-	33056	2 171 9	N	155	177 1 80 8	328

FULLER (ARBUCKLE)		33199 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
STATOIL OIL & GAS LP		816432									
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 115003		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 23518		PERF.21600 - 22180	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER (HUNTON DEEP)		33199 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
STATOIL OIL & GAS LP		816432									
MILLS RANCH		WELL #: 1097S		RRCID -> 183486		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 25075		PERF.22650 - 24960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

FULLER (HUNTON DEEP) //CONT.// 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 STATOIL OIL & GAS LP //CONT.// 816432
 MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	398	1	5180	2	N	29				299
						32	9								
03	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	621	1	8190	2	N	35	183	1		151
						39	9								
04	7530 X	7401	-0-	-129	-0-	535	1	6843	2	N	21				172
						23	9								
05	9548 X	8003	-0-	-1545	-0-	583	1	7129	2	N	16				188
						18	9								
06	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT				188
07	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT				188

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

02	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	1112	1	14474	2	N	211	193	1		586
						232	9								
03	20150 X	16441	-0-	-3709	-0-	1144	1	15082	2	N	195	382	1		399
						215	9								
04	19110 X	14568	-0-	-4542	-0-	1044	1	13340	2	N	167	367	1		199
						184	9								
05	19716 X	16221	-0-	-3495	-0-	1202	1	14689	2	N	300				499
						330	9								
06	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT				499
07	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT				499

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

02	28153 X	28153	-0-	-0-	-0-	27824	2	329	9	N	299	185	1		286
03	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	18608	2	221	9	N	201	370	1		117
04	24529 X	24529	-0-	-0-	-0-	24259	2	270	9	N	245	178	1		184
05	20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	20244	2	216	9	N	196	178	1		202
06	30150 X	15815	-0-	-14335	-0-	15670	2	145	9	N	132	180	1		154
07	31155 X	19089	-0-	-12066	-0-	18917	2	172	9	N	156	185	1		125

STATOIL OIL & GAS LP 816432
 MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

02	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	1102	1	14344	2	N	45				301
						50	9								
03	18414 X	16011	-0-	-2403	-0-	1127	1	14861	2	N	21	180	1		142
						23	9								
04	17100 X	16806	-0-	-294	-0-	1219	1	15579	2	N	7				149
						8	9								
05	17143 X	14746	-0-	-2397	-0-	1107	1	13529	2	N	100				249
						110	9								
06	16590 X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT				249
07	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT				249

FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
STATOIL OIL & GAS LP		//CONT.//		816432							
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014 - 22140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						52
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		52

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9250 - 9302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	868 N	732	-0-	-136	-0-		732	2			140
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2			140
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-		852	2			140
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	2			140
*06	720 N	719	-0-	-1	-0-		719	2			140
07	868 N	843	-0-	-25	-0-		843	2			140

GAGEBY CREEK (HUNTON)				33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.14983 - 15053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	10808 X	7773	-0-	-3035	-0-		42	1	7731	2	74
03	11966 X	8789	-0-	-3177	-0-		42	1	8733	2	87
							14	9			
04	9210 X	6908	-0-	-2302	-0-		33	1	6855	2	105
							20	9			
05	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-		47	1	8947	2	105
06	8520 X	8405	-0-	-115	-0-		44	1	8324	2	139
							37	9			
07	8804 X	8725	-0-	-79	-0-		47	1	8678	2	139

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL											
		WELL #:		1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 4707 - 4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHELTON				WELL #:	1	RRCID ->	200986	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	14695	PERF.14595 - 14695
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	28022 X	28022	-0-	-0-	-0-		28022	2			106	
03	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-		16228	2			106	
04	3240 X	1386	-0-	-1854	-0-		1386	2			106	
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						106	
06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		2121	2			106	
*07	24192 X	24192	-0-	-0-	-0-		24192	2			106	

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			176
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			176
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			176
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			176
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			176
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-			176

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 102178 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7876 - 7904

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			68
03	279	N	36	-0-	-243	-0-	34	2	2	9	N	2			70
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	93	2	6	9	N	5			75
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			75
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			75
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	41	2	2	9	N	2			77

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
WHITENER, ADA		WELL #:		3047	RRCID ->	175177	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7804 -	7990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	4247 X	2879	-0-	-1368	-0-		78	1	2768	3	N	30			67
							33	9							
*11	4110 X	2594	-0-	-1516	-0-		67	1	2525	3	N	-0-			67
							2	4							
12	4247 X	3082	-0-	-1165	-0-		63	1	3013	3	N	4			71
							2	4							
01	3875 X	2897	-0-	-978	-0-		60	1	2832	3	N	3			74
							2	4							
02	3080 X	2528	-0-	-552	-0-		50	1	2468	3	N	7			81
							2	4							
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-		50	1	3161	3	N	52			133
							2	4							
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		50	1	4292	3	N	-0-			133
							2	4							
05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		54	1	3782	3	N	28			161
							2	4							
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		45	1	3654	3	N	2			163
							1	4							
07	4495 X	3483	-0-	-1012	-0-		45	1	3437	3	N	-0-			163
							1	4							

CORLENA OIL COMPANY		178450		WELL #:		1A	RRCID ->	164985	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	19600	PERF. 7907 -	7940
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FOREST OIL CORPORATION		275740		WELL #:		1	RRCID ->	090749	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	8651	PERF. 7860 -	8004
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-		91
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-		91
04	60 N	29	-0-	-31	-0-		29	3			N	-0-		91
05	62 N	35	-0-	-27	-0-		35	3			N	-0-		91
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT		-0-

ABRAHAM		WELL #:		2048	RRCID ->	175092	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 -	7964		
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	3			N	-0-	1 1	93
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	3			N	-0-		93
04	360 N	328	-0-	-32	-0-		328	3			N	-0-		93
05	372 N	360	-0-	-12	-0-		360	3			N	-0-		93
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT		93
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT		93

QEP ENERGY COMPANY		684474		WELL #:		2054	RRCID ->	175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7827 -	7977
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		161

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.//		684474								
HOSTUTLER				WELL #: 3054	RRCID -> 178791	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7758	- 7956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	56 X	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-		27
03	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		27
04	30 X	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		27
05	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-		27
06	60 X	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-		27
07	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-		27

HOSTUTLER				WELL #: 4054	RRCID -> 181081	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 7962	- 7972			
02	252 X	110	-0-	-142	-0-	21	1	89	2	N	-0-	208
03	279 X	21	-0-	-258	-0-	21	1			N	-0-	208
04	180 X	21	-0-	-159	-0-	21	1			N	-0-	208
05	186 X	29	-0-	-157	-0-	21	1	8	2	N	-0-	208
06	180 X	21	-0-	-159	-0-	21	1			N	-0-	208
07	124 X	21	-0-	-103	-0-	21	1			N	-0-	208

UPLAND RESOURCES LLC				878931			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
FORGEY				WELL #: 1093 C	RRCID -> 065326	COMPL. DATE 10/10/1975	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7670	- 7694			
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	29
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	29
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-	29
05	3100 N	5380	-0-	2280	2280	5380	3			N	-0-	29
06	3000 N	5807	-0-	2807	5087	5807	3			N	-0-	29
*07	3100 N	1299	-0-	-1801	3286	1299	3			N	-0-	29

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ISAACS 114				WELL #: 1	RRCID -> 161666	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7399	- 7436			
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-	17
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	17
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	17
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-	17
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3	20
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	N	10	30

QEP ENERGY COMPANY				684474			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
HOSTUTLER				WELL #: 154	RRCID -> 169538	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	- 8050			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	39

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1112 C		RRCID -> 081280		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7595 - 7625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08		1519 #	56	-0-	-1463	-0-	1	1	55	3	N	-0-	125
*09		3438 R	3438	-0-	-0-	-0-	13	1	3425	3	N	-0-	125
*10		3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	52	1	3554	3	N	-0-	125
*11		3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	54	1	3303	3	N	-0-	80
							2	4					
*12		2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	43	1	2761	3	N	34	114
							2	4	37	9			
*01		2635 #	1976	-0-	-659	-0-	28	1	1929	3	N	15	129
							2	4	17	9			
02		2380 #	2374	-0-	-6	-0-	33	1	2332	3	N	6	110
							2	4	7	9		25	5
03		3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	64	1	3562	3	N	29	139
							2	4	32	9			
04		3336 R	3336	-0-	-0-	-0-	60	1	3238	3	N	33	172
							2	4	36	9			
05		3206 R	3206	-0-	-0-	-0-	59	1	3119	3	N	24	196
							2	4	26	9			
06		2550 #	2349	-0-	-201	-0-	44	1	2280	3	N	22	30
							1	4	24	9		188	1
*07		3571 R	3571	-0-	-0-	-0-	44	1	3430	3	N	87	117
							1	4	96	9			

WELLS, FRANCES		WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7350 - 7582			
*02		3752 #	2890	-0-	-862	-0-	99	1	2780	3	N	8	178
							2	4	9	9			
*03		3720 #	2990	-0-	-730	-0-	143	1	2845	3	N	-0-	178
							2	4					
*04		3300 #	2779	-0-	-521	-0-	137	1	2640	3	N	-0-	178
							2	4					
*05		3193 #	2901	-0-	-292	-0-	135	1	2764	3	N	-0-	178
							2	4					
*06		3090 #	2792	-0-	-298	-0-	140	1	2651	3	N	-0-	178
							1	4					
07		3193 #	2846	-0-	-347	-0-	140	1	2705	3	N	-0-	178
							1	4					

FORGEY 112		WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7552 - 8152			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7478 - 7507			
*10		3134 R	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-	165
*11		2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2574	3	9	9	N	8	173
12		3007 #	2182	-0-	-825	-0-	2182	3			N	-0-	173
01		3007 #	1694	-0-	-1313	-0-	1694	3			N	-0-	173
02		2716 #	1899	-0-	-817	-0-	1890	3	9	9	N	8	181
03		3007 #	2534	-0-	-473	-0-	2530	3	4	9	N	4	185
04		2760 #	2236	-0-	-524	-0-	2230	3	6	9	N	5	13
05		2500 R	2500	-0-	-0-	-0-	2498	3	2	9	N	2	15
06		2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-	15
07		2542 #	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			N	-0-	15

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*08		1612 #	1468	-0-	-144	-0-	3	1	1465	3	N	-0-			144
*09		2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	17	1	2831	3	N	-0-			144
*10		2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	28	1	2382	3	N	-0-			144
11		2011 R	2011	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	3	N	22			166
							2	4	24	9					
*12		1716 R	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1659	3	N	26			192
							2	4	29	9					
01		1612 #	1398	-0-	-214	-0-	19	1	1288	3	N	81	179 1	50 5	44
							2	4	89	9					
02		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	19	1	1436	3	N	32			76
							2	4	35	9					
03		2010 R	2010	-0-	-0-	-0-	49	1	1923	3	N	33			109
							2	4	36	9					
04		1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1695	3	N	41			150
							2	4	45	9					
05		1933 R	1933	-0-	-0-	-0-	32	1	1899	3	N	-0-			150
							2	4							
06		1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	32	1	1878	3	N	68			218
							1	4	75	9					
*07		1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	32	1	1865	3	N	47			265
							1	4	52	9					

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770															
*10		2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-			148
*11		1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1732	3		2 9	N	2			150
12		2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-			150
01		2419 R	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-			150
02		2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-			150
03		2108 #	1884	-0-	-224	-0-	1884	3			N	-0-			150
04		2040 #	1814	-0-	-226	-0-	1814	3			N	-0-			150
05		3121 R	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-			150
06		2153 R	2153	-0-	-0-	-0-	2128	3		25 9	N	23			173
*07		2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-			173

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559															
02		2772 #	1168	-0-	-1604	-0-	1168	2			N	-0-			109
03		2139 #	1565	-0-	-574	-0-	1563	2		2 9	N	2			111
04		1590 #	1294	-0-	-296	-0-	1292	2		2 9	N	2			113
05		1457 #	1126	-0-	-331	-0-	1126	2			N	-0-			113
06		1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1523	2		6 9	N	5			118
07		1550 #	1166	-0-	-384	-0-	1160	2		6 9	N	5			123

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
FEE				WELL #: 111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 7583	- 7612	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
05	SWR 10	586	-0-	586	586	586 2		-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586			-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	586			-0-		-0-

FEE				WELL #: 2111	RRCID -> 149411	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7500	- 7520	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060	
MACIAS				WELL #: 1127 U						
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		-0-		-0-
03	310 #	191	-0-	-119	-0-	191 3		-0-		-0-
04	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		-0-		-0-
05	341 #	319	-0-	-22	-0-	319 3		-0-		-0-
*06	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354 3		-0-		-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545	RRCID -> 163387	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7511	- 7670	
WELLS -95-				WELL #: 2						
02	1260 #	864	-0-	-396	-0-	864 2		-0-		215
03	1395 #	927	-0-	-468	-0-	925 2	2 9	N	2	38
04	1050 #	907	-0-	-143	-0-	888 2	19 9	N	17	55
05	1085 #	906	-0-	-179	-0-	892 2	14 9	N	13	68
06	930 #	849	-0-	-81	-0-	834 2	15 9	N	14	82
07	961 #	871	-0-	-90	-0-	857 2	14 9	N	13	95

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	- 7545	
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101						
02	2072 #	1536	-0-	-536	-0-	25 1	1504 2	N	6	48
03	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	31 1	2437 2	N	27	75
04	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	30 9	2270 2	N	10	85
05	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	30 1	2393 2	N	15	100
06	2430 #	2281	-0-	-149	-0-	11 9	2240 2	N	10	110
07	2511 #	2385	-0-	-126	-0-	30 1	2343 2	N	10	120
						11 9				

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296 #	1525	-0-	-771	-0-	89	1	1403	2	N	30		210
						33	9						
03	2294 #	2000	-0-	-294	-0-	169	1	1659	2	N	156	196 1	170
						172	9						
04	1860 #	1826	-0-	-34	-0-	51	1	1641	2	N	122		292
						134	9						
05	2046 R	2046	-0-	-0-	-0-	81	1	1852	2	N	103	195 1	200
						113	9						
06	1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	86	1	1785	2	N	105		305
						116	9						
*07	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	84	1	1837	2	N	100	197 1	208
						110	9						

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
APACHE CORPORATION 027200
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

02	1680 X	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-		-0-
03	1798 X	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-		-0-
04	1680 X	1145	-0-	-535	-0-	1145	2			N	-0-		-0-
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-		-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-		-0-
*07	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

02	1904 X	1604	-0-	-300	-0-	22	1	1580	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	1922 X	1593	-0-	-329	-0-	25	1	1566	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	1860 X	1535	-0-	-325	-0-	24	1	1509	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	1767 X	1536	-0-	-231	-0-	26	1	1508	3	N	-0-		-0-
						2	4						
06	1710 X	1473	-0-	-237	-0-	24	1	1448	3	N	-0-		-0-
						1	4						
07	1767 X	1528	-0-	-239	-0-	24	1	1503	3	N	-0-		-0-
						1	4						

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

02	2828 X	2604	-0-	-224	-0-	2604	2			N	-0-		152
03	3131 X	2986	-0-	-145	-0-	2986	2			N	-0-		152
04	3030 X	2982	-0-	-48	-0-	2982	2			N	-0-		152
05	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	3036	2			N	-0-		152
06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-		152
*07	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-		152

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		105
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-		105
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		105
05	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-		105
06	270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-		105
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		105

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	154407	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6842 - 6858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
05	14B2 EXT	284	-0-	284	284	284	2		N	-0-		65
06	14B2 EXT	311	-0-	311	595	311	2		N	-0-		65
*07	595 X	-0-	-0-	-595	-0-				N	-0-		65

CHARLES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6834
02	2576 X	2514	-0-	-62	-0-	2514	2		N	-0-		94
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-		94
04	2760 X	2696	-0-	-64	-0-	2696	2		N	-0-		94
05	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	2772	2		N	-0-		94
06	3150 X	930	-0-	-2220	-0-	930	2		N	-0-		94
07	3255 X	54	-0-	-3201	-0-	54	2		N	-0-		94

WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6840 - 6858
02	588 N	392	-0-	-196	-0-	392	2		N	-0-		2
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		2
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		N	-0-		2
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		2
06	510 N	123	-0-	-387	-0-	123	2		N	-0-		2
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		2

ZENENERGY, INC. HOGAN		WELL #:		950615 1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6860 - 6882
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-		85
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-		85
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		85
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		N	-0-		85
06	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2		N	-0-		85
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2		N	-0-		85

STAR		WELL #:		1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6919 - 6932
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1283	2	31 9	N	28		173
03	961 N	839	-0-	-122	-0-	817	2	22 9	N	20		193
04	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2		N	-0-		193
05	1457 N	1016	-0-	-441	-0-	1016	2		N	-0-		193
06	810 N	563	-0-	-247	-0-	563	2		N	-0-		193
07	1147 N	869	-0-	-278	-0-	869	2		N	-0-		193

GHEEN (MORROW LOWER) SCS NEWTON OIL LLC GHEEN		WELL #:		34625 500 760234 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10202 - 12010
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	552	2	1 9	N	1		127
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	570	2	1 9	N	1		128
04	540 N	344	-0-	-196	-0-	344	2		N	-0-		128
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		128
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3 9	N	3		131
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		131

GHEEN (MORROW, MIDDLE)
MGE RESOURCES, INC.
BLAKE, CELIA DEE

34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
563288
WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN

WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881

02	644 #	602	-0-	-42	-0-	602	2			N	-0-					244
03	713 #	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					244
04	690 #	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					244
05	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					244
06	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					244
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					244

GHEEN (MORROW UPPER)
LINN OPERATING, INC.
GHEEN

34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
501545
WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122

02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	660 N	601	-0-	-59 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-

MGE RESOURCES, INC.
BLAKE, CELIA DEE THE

563288
WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195

02	2296 #	2355	-0-	59 B	-13723	2355	2			N	-0-					51
03	2511 #	2526	-0-	15 B	-13708	2519	2	7	9	N	6					57
04	2610 #	2084	-0-	-526 B	-14234	2084	2			N	-0-					57
05	2573 #	2476	-0-	-97 B	-14331	2476	2			N	-0-					57
06	2520 #	NO RPT	-0-	-2520 B	-16851					N	NO RPT					57
07	2604 #	NO RPT	-0-	-2604 B	-19455					N	NO RPT					57

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)
MEWBOURNE OIL COMPANY
ELIZABETH

34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
562560
WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 9554

02	1120 X	927	-0-	-193	-0-	266	1	661	2	N	-0-					202
03	1209 X	631	-0-	-578	-0-	209	1	422	2	N	-0-					202
04	1380 X	1052	-0-	-328	-0-	257	1	795	2	N	-0-					202
05	1426 X	1228	-0-	-198	-0-	295	1	933	2	N	-0-					202
06	1380 X	1206	-0-	-174	-0-	285	1	921	2	N	-0-					202
*07	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	295	1	950	2	N	-0-					202

GRAHAM

WELL #: 2 RRCID -> 188287 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9132 - 9140

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)			34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798													
MATHERS			WELL #: 1023		RRCID -> 163443		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4549 - 4590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058													
MOORE			WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 4445 - 4654					
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378													
MATHERS			WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908		PERF. 4612 - 4664					
02	1848 X	1571	-0-	-277	-0-	26	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1992	-0-	-54	-0-	31	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	1980 X	1401	-0-	-579	-0-	25	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	31	1	1866	2	N	-0-					-0-
06	1920 X	1049	-0-	-871	-0-	24	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1984 X	1805	-0-	-179	-0-	31	1	1774	2	N	-0-					-0-

GILL			WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4577 - 4611					
02	784 X	582	-0-	-202	-0-	126	1	456	2	N	-0-					-0-
03	875 X	875	-0-	-0-	-0-	126	1	749	2	N	-0-					-0-
04	840 X	621	-0-	-219	-0-	138	1	483	2	N	-0-					-0-
05	969 X	969	-0-	-0-	-0-	186	1	783	2	N	-0-					-0-
06	840 X	540	-0-	-300	-0-	144	1	396	2	N	-0-					-0-
07	868 X	786	-0-	-82	-0-	186	1	600	2	N	-0-					-0-

MATHERS			WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4621					
02	84 N	39	-0-	-45	-0-	25	1	14	2	N	-0-					-0-
03	248 N	54	-0-	-194	-0-	28	1	26	2	N	-0-					-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	2	N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	21	1	8	2	N	-0-					-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	N	-0-					-0-

MATHERS			WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4596 - 4644					
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	-0-					-0-
06	540 X	360	-0-	-180	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
07	558 X	466	-0-	-92	-0-	31	1	435	2	N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		112 N	70	-0-	-42	-0-	26 1	44 2	N	-0-		-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	30 1	71 2	N	-0-		-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	16 1	53 2	N	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	31 1	74 2	N	-0-		-0-
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	23 1	39 2	N	-0-		-0-
*07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	31 1	58 2	N	-0-		-0-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620												
02		756 X	648	-0-	-108	-0-	648 2		N	-0-		-0-
03		837 X	789	-0-	-48	-0-	789 2		N	-0-		-0-
04		810 X	585	-0-	-225	-0-	585 2		N	-0-		-0-
05		763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
06		750 X	444	-0-	-306	-0-	444 2		N	-0-		-0-
07		775 X	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-		-0-

MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672												
02		364 X	258	-0-	-106	-0-	258 2		N	-0-		19
03		403 X	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-		19
04		390 X	302	-0-	-88	-0-	302 2		N	-0-		19
05		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		19
06		360 X	220	-0-	-140	-0-	220 2		N	-0-		19
*07		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-		19

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640												
02		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
03		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
04		240 X	167	-0-	-73	-0-	167 2		N	-0-		-0-
05		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
06		240 X	5	-0-	-235	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		186 X	64	-0-	-122	-0-	57 2	7 9	N	6	3 8	3

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588												
02		980 X	619	-0-	-361	-0-	619 2		N	-0-		-0-
03		1085 X	994	-0-	-91	-0-	994 2		N	-0-		-0-
04		1200 X	1108	-0-	-92	-0-	1108 2		N	-0-		-0-
05		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		-0-
06		1200 X	686	-0-	-514	-0-	686 2		N	-0-		-0-
07		1147 X	991	-0-	-156	-0-	989 2	2 9	N	2	1 8	1

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126												
02		504 N	242	-0-	-262	-0-	242 2		N	-0-		-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GILL		WELL #:		106	RRCID ->	200462	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4610 - 4630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		7 X	7	-0-	-0-		7 2			N	-0-		-0-
05		21 X	21	-0-	-0-		21 2			N	-0-		-0-
06		7 X	7	-0-	-0-		6 2		1 9	N	1	8	-0-
*07		36 X	36	-0-	-0-		34 2		2 9	N	2	1 8	1

MATHERS		WELL #:		2014	RRCID ->	206949	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	14310	PERF. 4640 - 4650		
02		336 N	314	-0-	-22		314 2			N	-0-		-0-
03		336 N	336	-0-	-0-		336 2			N	-0-		-0-
04		330 N	253	-0-	-77		253 2			N	-0-		-0-
05		341 N	335	-0-	-6		335 2			N	-0-		-0-
06		330 N	247	-0-	-83		247 2			N	-0-		-0-
*07		307 N	307	-0-	-0-		307 2			N	-0-		-0-

TURNER ENERGY SWD, LLC		WELL #:		873488	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 4760 - 5082		
LORENE				105									
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 4400 - 4426		
LOCKE "A"				2									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MATHERS UNIT		WELL #:		4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.11500 - 11545		
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
*07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20

GILL		WELL #:		3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10890 - 11472		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
02		20440 X	13683	-0-	-6757	-0-	26	1	13512	2	N	183
							145	9				
03		21731 X	15993	-0-	-5738	-0-	31	1	15813	2	N	139
							149	9				
04		18150 X	13866	-0-	-4284	-0-	27	1	13742	2	N	43
							97	9				
05		15159 X	15009	-0-	-150	-0-	31	1	14880	2	N	132
							98	9				
06		15480 X	10383	-0-	-5097	-0-	24	1	10297	2	N	27
							62	9				
*07		15996 X	8668	-0-	-7328	-0-	22	1	8635	2	Y	37
							11	9				

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532												
02		57400 X	49169	-0-	-8231	-0-	48616	2	553	9	N	239
03		63550 X	60076	-0-	-3474	-0-	59489	2	587	9	N	191
04		60810 X	50613	-0-	-10197	-0-	50138	2	475	9	N	243
05		55367 X	55367	-0-	-0-	-0-	54819	2	548	9	N	173
06		58140 X	38115	-0-	-20025	-0-	37699	2	416	9	N	168
07		60078 X	52716	-0-	-7362	-0-	52233	2	483	9	N	220

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882												
02		2408 N	2228	-0-	-180	-0-	2170	2	58	9	N	275
03		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2599	2	54	9	N	128
04		2550 N	2262	-0-	-288	-0-	2241	2	21	9	N	147
05		2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2224	2	40	9	N	183
06		2580 N	1751	-0-	-829	-0-	1736	2	15	9	N	197
*07		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2399	2	31	9	Y	225

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 171506 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11697 - 11806												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GILL RANCH (MORROW)		//CONT.//		34930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
GILL		WELL #:		3016	RRCID ->	208740	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11802	- 11812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)				34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
GILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11146	- 11152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

HOLLAND "A"				WELL #:	1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	11062	- 11072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	21392	X	13728	-0-	-7664	-0-	228	1	13464	2	N	33	191	1	101
							36	9							
03	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	372	1	23516	2	N	34			135
							37	9							
04	22920	X	22342	-0-	-578	-0-	360	1	21942	2	N	36			171
							40	9							
05	22847	X	22487	-0-	-360	-0-	372	1	22080	2	N	32			203
							35	9							
06	20730	X	20462	-0-	-268	-0-	360	1	20058	2	N	40	187	1	56
							44	9							
*07	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	372	1	22629	2	N	17			73
							19	9							

GILL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	242984	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11296	- 11318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98327			N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	98327			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98327			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	98327			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98327			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	98327			N	NO RPT			-0-	

LOCKE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10935	- 11114
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	448	X	352	-0-	-96	-0-	2	1	337	2	N	12		94
							13	9						
03	713	X	658	-0-	-55	-0-	3	1	641	2	N	13		107
							14	9						
04	690	X	571	-0-	-119	-0-	3	1	566	2	N	2		109
							2	9						
05	713	X	554	-0-	-159	-0-	3	1	548	2	N	3		112
							3	9						
06	630	X	522	-0-	-108	-0-	3	1	517	2	N	2		114
							2	9						
07	651	X	553	-0-	-98	-0-	3	1	538	2	N	11		125
							12	9						

GILL RANCH (MORROW -B-) //CONT.// 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 LOCKE "A" WELL #: RRCID -> 250121 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11040 - 11063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2009

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

02	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1766	2	86	9	N	78		203
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2	63	9	N	57	193 1	67
04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	2	45	9	N	41		108
05	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	1983	2	81	9	N	74		182
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	68	9	N	62	1 8	243
*07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	55	9	Y	50	184 1 3 8	106

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CAMPBELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 115268 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11488 - 11496

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

02	1792 N	1320	-0-	-472	-0-	-0-	64	1	1254	2	N	2	1 8	165
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2130	2	N	1	1 8	165
04	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	-0-	69	1	1689	2	N	1	1 8	165
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	N	1	1 8	165
06	2130 N	1399	-0-	-731	-0-	-0-	69	1	1329	2	N	1	1 8	165
*07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1891	2	N	-0-		165

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
03	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				47

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11536 - 11587			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION				027200											
SPARKS, ELMER E. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	116994	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	11152	PERF.10986 - 10997			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SPARKS, ELMER E.				WELL #:	2	RRCID ->	116678	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10998 - 11036			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SPARKS, ELMER E.				WELL #:	1	RRCID ->	141465	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 11007			
*10	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-				27
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-				27
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-				27
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-				27
02	728 N	641	-0-	-87	-0-	641	3			N	-0-				27
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-				27
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				27
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				27
*06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-				27
*07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-				27

BECK RESOURCES INCORPORATED				061100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
MCQUIDDY				WELL #:	1064	RRCID ->	116190	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10999 - 11051			
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				453
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				453
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				453
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453

GLAZIER (MORROW UPPER)												
BECK RESOURCES INCORPORATED												
BUSSARD												
WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	2	30	9	N	27
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	N	15
04		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1874	2	17	9	N	15
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BUSSARD												
WELL #: 3063 RRCID -> 122216 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11050 - 11064												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.												
URSCHEL, L. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
FEE												
WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906												
02		1960 #	1767	-0-	-193 B	-193	1726	3	41	9	N	37
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -193										
03		2170 #	2335	-0-	165 B	-28	2327	3	8	9	N	7
04		3729 R	3757	-0-	28 B	-0-	3749	3	8	9	N	7
*05		3841 R	3841	-0-	0 B	-0-	3705	3	136	9	N	124
*06		2177 R	2177	-0-	0 B	-0-	2177	3			N	-0-
*07		3909 R	3909	-0-	0 B	-0-	3907	3	2	9	N	2

FEE												
WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909												
*10		2852 #	2733	-0-	-119 B	-1218	2731	3	2	9	N	2
11		2490 #	2953	-0-	463 B	-755	2910	3	43	9	N	39
12		2604 #	2555	-0-	-49 B	-804	2529	3	26	9	N	24
01		2759 #	2982	-0-	223 B	-581	2935	3	47	9	N	43
02		2744 #	2469	-0-	-275 B	-856	2406	3	63	9	N	57
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -684 CANCELLED UNDERAGE -> -172										
03		3038 #	2370	-0-	-668 B	-1352	2359	3	11	9	N	10
04		2940 #	2644	-0-	-296 B	-1648	2626	3	18	9	N	16
05		2976 #	2604	-0-	-372 B	-2020	2559	3	45	9	N	41
06		2880 #	1594	-0-	-1286 B	-3306	1594	3			N	-0-
07		2728 #	2780	-0-	52 B	-3254	2769	3	11	9	N	10

MURRY, VERA M.												
WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 10960												
02		0 #	-0-	-0-	0 B	-1025					N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -396 CANCELLED UNDERAGE -> -629										
03		0 #	-0-	-0-	0 B	-396					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	0 B	-396					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	0 B	-396					N	-0-
*06		0 #	-0-	-0-	0 B	-396					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	0 B	-396					N	-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-97				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-66	CANCELLED UNDERAGE ->		-31								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-66				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-66				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-66				N	-0-				-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-66				N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-66				N	-0-				-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 URSCHERL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 URSCHERL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

02	1904 X	1843	-0-	-61	-0-	33	1	1808	3	N	-0-				52
						2	4								
03	2046 X	2018	-0-	-28	-0-	38	1	1978	3	N	-0-				52
						2	4								
04	2040 X	1957	-0-	-83	-0-	33	1	1922	3	N	-0-				52
						2	4								
05	2139 X	2036	-0-	-103	-0-	35	1	1999	3	N	-0-				52
						2	4								
*06	2070 X	2003	-0-	-67	-0-	35	1	1967	3	N	-0-				52
						1	4								
*07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	35	1	2045	3	N	-0-				52
						1	4								

EOG RESOURCES, INC. 253162
 HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

02	1848 X	1620	-0-	-228	-0-	44	1	1576	2	N	-0-				-0-
03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	48	1	2019	2	N	-0-				-0-
04	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	42	1	1985	2	N	-0-				-0-
05	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	48	1	1947	2	N	-0-				-0-
06	2010 X	1850	-0-	-160	-0-	47	1	1803	2	N	-0-				-0-
07	2108 X	2067	-0-	-41	-0-	48	1	2019	2	N	-0-				-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC 684554
 BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

02	3136 #	2795	-0-	-341	-0-	2787	2	8	9	N	7				110
03	4658 R	4658	-0-	-0-	-0-	4640	2	18	9	N	16				126
04	3660 #	3506	-0-	-154	-0-	3499	2	7	9	N	6				132
05	3782 #	2950	-0-	-832	-0-	2944	2	6	9	N	5	132	1		5
06	4500 #	2673	-0-	-1827	-0-	2665	2	8	9	N	7				12
07	4650 #	2667	-0-	-1983	-0-	2663	2	4	9	N	4				16

GRAYSTONE (MORROW SD)		//CONT.//		36525	400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
BURRELL, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	111514	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	16344	PERF.	15364 - 16112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-		7	
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		7	
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		7	
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		7	
06		750 N	431	-0-	-319	-0-	431	2	N	-0-		7	
07		341 N	150	-0-	-191	-0-	150	2	N	-0-		7	

GREEN HOUSE (DOUGLAS)				36692	080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
CIRCLE DOT R		WELL #:		103	RRCID ->	203140	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7582 - 7588	

02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		141	
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-		141	
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		141	
05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-		141	
06		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2	N	-0-		141	
07		2077 N	1785	-0-	-292	-0-	1785	2	N	-0-		141	

MEEK				WELL #:	1096	RRCID ->	204633	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7652 - 7666

02		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		8	
03		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		8	
04		2100 X	571	-0-	-1529	-0-	571	2	N	-0-		8	
05		2170 X	637	-0-	-1533	-0-	637	2	N	-0-		8	
06		2100 X	329	-0-	-1771	-0-	329	2	N	-0-		8	
07		1054 X	372	-0-	-682	-0-	372	2	N	-0-		8	

GREENE RANCH (ATOKA)				36741	500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
GREENE B		WELL #:		2	RRCID ->	246912	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6585 - 6649	

02		8008	46	-0-	-7962	-0-	3	1	43	2	N	164	
03		8866	14563	-0-	5697	5697	25	1	14538	2	N	164	
04		8580	8973	-0-	393	6090	13	1	8960	2	N	164	
05		8866	8877	-0-	11	6101	15	1	8795	2	N	54	
							67	9					
06		8580	8733	-0-	153	6254	13	1	8720	2	N	54	
07		8866	8163	-0-	-703	5551	13	1	8150	2	N	54	

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)				36741	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
GREENE B		WELL #:		1	RRCID ->	249854	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7508 - 7518	

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2800 N	3572	-0-	772	1671	3572	2		Y	-0-				-0-
03		3100 N	4438	-0-	1338	3009	4438	2		Y	-0-				-0-
04		5811 X	2802	-0-	-3009	-0-	2802	2		Y	-0-				-0-
05		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-				-0-
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		Y	-0-				-0-
07		4433 X	4048	-0-	-385	-0-	4048	2		Y	-0-				-0-

THOMAS, R. W.		WELL #: 2018		RRCID -> 067357		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678							
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	543	2		N	-0-				-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-				-0-
04		840 N	396	-0-	-444	-0-	396	2		N	-0-				-0-
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-				-0-
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-				-0-
*07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-				-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721							
02		1596 N	1503	-0-	-93	-0-	1503	2		N	-0-				-0-
03		1736 N	1576	-0-	-160	-0-	1576	2		N	-0-				-0-
04		1650 N	958	-0-	-692	-0-	958	2		N	-0-				-0-
05		1674 N	1384	-0-	-290	-0-	1384	2		N	-0-				-0-
06		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-				-0-
*07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-				-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
CREST RESOURCES, INC.		189901													
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090							
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-				22
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				22
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-				22
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-				22
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-				22
*07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-				22

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392							
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940							
02		5208 X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2		N	-0-				-0-
03		5735 X	5532	-0-	-203	-0-	5532	2		N	-0-				-0-
04		5490 X	3378	-0-	-2112	-0-	3378	2		N	-0-				-0-
05		5673 X	4736	-0-	-937	-0-	4736	2		N	-0-				-0-
06		5400 X	4644	-0-	-756	-0-	4644	2		N	-0-				-0-
*07		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2		N	-0-				-0-

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

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901										
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
MARY		WELL #: 2		RRCID -> 141141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4916 - 4934		
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-			-0-
03	806 #	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950		
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			90
03	2573 X	2398	-0-	-175	-0-	2398 2		N	-0-			90
04	2490 X	1430	-0-	-1060	-0-	1430 2		N	-0-			90
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			90
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			90
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			90

ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935		
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			36
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			36
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			36
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			36
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476		
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
DOUBLE D		WELL #:		1203	RRCID ->	238693	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7420 - 7438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		4256 X	3320	-0-	-936	-0-	3320 2		N	-0-		-0-
03		4402 X	3741	-0-	-661	-0-	3741 2		N	-0-		-0-
04		4260 X	3427	-0-	-833	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
05		4402 X	3311	-0-	-1091	-0-	3311 2		N	-0-		-0-
06		3840 X	2191	-0-	-1649	-0-	2191 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	2609	-0-	-1142	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
J-BREX COMPANY				427513								
COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	094931	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6904 - 6926	
02		1176 N	1126	-0-	-50	-0-	1126 2		N	-0-		-0-
03		1364 N	1051	-0-	-313	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	764	-0-	-436	-0-	764 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
*07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
CHERYL		WELL #:		1253	RRCID ->	109532	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6903 - 6944	
02		868 N	865	-0-	-3	-0-	865 2		N	-0-		-0-
03		992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		N	-0-		-0-
04		930 N	629	-0-	-301	-0-	629 2		N	-0-		-0-
05		961 N	837	-0-	-124	-0-	837 2		N	-0-		-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
*07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	165052	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6948 - 6954	
MCCELLELLAN				6012								
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-		-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-		-0-
*07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-
MCGEE, TOM CORPORATION		WELL #:		549380	RRCID ->	146793	COMPL. DATE	11/22/1980	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6953 - 6984	
MCCELLELLAN				1								
02		112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-		102
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		102
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	88 2	3 9	N	3		105
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	79 2	17 9	N	15		120
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	99 2	67 9	N	61		181
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	104 2	25 9	N	23		204
GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		WELL #:		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
JONES ENERGY, LLC				441132								
LACKEY				2	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610							
CITY OF GRUVER		WELL #:		2	RRCID ->	200972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 2931 - 5287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
03	1178 X	930	-0-	-248	-0-	930	2	N	-0-		-0-
04	1230 X	305	-0-	-925	-0-	305	2	N	-0-		-0-
05	1271 X	1172	-0-	-99	-0-	1172	2	N	-0-		-0-
06	1230 X	962	-0-	-268	-0-	962	2	N	-0-		-0-
07	1240 X	1043	-0-	-197	-0-	1043	2	N	-0-		-0-

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	204943	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 3034 - 4458
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-
03	806 N	610	-0-	-196	-0-	610	2	N	-0-		-0-
04	780 N	177	-0-	-603	-0-	177	2	N	-0-		-0-
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2	N	-0-		-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-		-0-

LOWE, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	206952	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 4317 - 5427
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438	2	N	-0-		-0-
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2	N	-0-		-0-
04	510 N	92	-0-	-418	-0-	92	2	N	-0-		-0-
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2	N	-0-		-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
*07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360
02	980 N	971	-0-	-9	-0-	971	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
04	1050 N	686	-0-	-364	-0-	686	2	N	-0-		-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
06	1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-		-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LINN OPERATING, INC.				501545							
HART				WELL #: 3	RRCID -> 203222	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 3151	PERF. 3282	- 3292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
03	124 X	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-			-0-
04	120 X	25	-0-	-95	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05	124 X	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
06	120 X	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-			-0-
07	124 X	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-			-0-

COOPER				WELL #: 4	RRCID -> 207650	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2914	- 5800		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975							
WHITAKER				WELL #: 2260	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200		
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-

HALLCROFT (MORROW LOWER)				38232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
BAILEYS				WELL #: 1	RRCID -> 173505	COMPL. DATE 04/18/1999	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11310	- 11347		
02	728 X	271	-0-	-457	-0-	271 2	N	-0-			-0-
03	806 X	195	-0-	-611	-0-	195 2	N	-0-			-0-
04	780 X	79	-0-	-701	-0-	79 2	N	-0-			-0-
05	682 X	468	-0-	-214	-0-	468 2	N	-0-			-0-
06	330 X	286	-0-	-44	-0-	286 2	N	-0-			-0-
07	310 X	249	-0-	-61	-0-	249 2	N	-0-			-0-

HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION				196927							
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881		
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	937	-0-	-383	-0-	937 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	932	-0-	-246	-0-	932 2	N	-0-			-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-			-0-
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200							
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 123284	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7344	- 9693		
02	1512 N	1481	-0-	-31	-0-	1481 3	N	-0-			138
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-			138
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3	N	-0-			138
05	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1537 3	N	8	9 9		146
06	1590 N	1135	-0-	-455	-0-	1131 3	N	4	4 9	122 1	28
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-			28

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 9550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 9284														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 9252														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
DANIELS ENERGY 199450														
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
DANIELS ENERGY 199450														
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2640				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)		38745 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
TANDY		WELL #: 1		RRCID -> 088791		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 2	N	-0-		138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736 2	N	-0-		138
04	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 2	N	-0-		138
05	770 N	770	-0-	-0-	B	-0-	766 2	N	4	9	142
06	720 N	669	-0-	-51	B	-0-	661 2	N	8	9	149
*07	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	782 2	N	3	9	152

COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
WAGGONER		WELL #: 1043		RRCID -> 078594		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112			
02	234 N	922	-0-	688	B	-3013	56 1	N	866 2		173
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3013								
03	290 N	1337	-0-	1047	B	-1966	62 1	N	1275 2		173
04	514 N	1212	-0-	698	B	-1268	48 1	N	1142 2		193
							22 9				
05	861 N	1088	-0-	227	B	-1041	62 1	N	1026 2		193
06	1290 N	920	-0-	-370	B	-1041	38 1	N	838 2		233
							44 9				
07	1240 N	324	-0-	-916	B	-1041	4 1	N	320 2	193 1	40

RAY		WELL #: 1043		RRCID -> 083271		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076			
*08	403 N	329	-0-	-74	B	-0-	48 1	N	281 2		123
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	32 1	N	237 2		123
*10	496 N	276	-0-	-220	B	-0-	34 1	N	242 2		123
*11	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	42 1	N	296 2		123
*12	279 N	131	-0-	-148	B	-0-	22 1	N	109 2		123
*01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	26 1	N	227 2		123
*02	242 N	97	-0-	-145	B	-0-	14 1	N	83 2		123
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	16 1	N	90 2		123
*04	240 N	203	-0-	-37	B	-0-	26 1	N	177 2		123
*05	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	50 1	N	264 2		123
*06	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	40 1	N	239 2		123
*07	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	56 1	N	534 2		148

MCGARRAUGH		WELL #: 1042		RRCID -> 085458		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141			
02	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	32 1	N	134 2		185
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	62 1	N	154 2		185
04	180 N	164	-0-	-16	B	-0-	48 1	N	116 2	126 1	59
05	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	48 1	N	136 2		77
							20 9				
06	210 N	174	-0-	-36	B	-0-	52 1	N	122 2		77
*07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	62 1	N	177 2		77

SPENCE -33-		WELL #: 4802		RRCID -> 101774		COMPL. DATE 06/29/1982		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 7830			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY RACOL		38776 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
WELL #:		2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	746	3		N	-0-		-0-
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-		-0-
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3		N	-0-		-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3		N	-0-		-0-
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3		N	-0-		-0-
*07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-

CLUCK -C-		WELL #:		1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-		-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-		-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-		-0-

HART -C-		WELL #:		1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-		-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-		-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3		N	-0-		-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3		N	-0-		-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-

MAUDIE -A-		WELL #:		2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-		-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-		-0-
07	713 N	494	-0-	-219	-0-	494	3		N	-0-		-0-

ALE		WELL #:		2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976			TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797	
02	1372 N	1225	-0-	-147	-0-	67	1	1158	3	N	-0-	-0-
03	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	74	1	1393	3	N	-0-	-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	74	1	1067	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1289	-0-	-121	-0-	72	1	1217	3	N	-0-	-0-
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	3	N	-0-	-0-

JONES -Z-		WELL #:		1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782	
02	1316 N	1103	-0-	-213	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
03	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1352	-0-	-28	-0-	1352	3		N	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-		-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
07	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3		N	-0-		-0-

HAL		WELL #:		2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606										
JOINER, C.H.				WELL #:	2	RRCID ->	061765	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	4761 - 4795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-
03		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 3			N	-0-			-0-
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3			N	-0-			-0-
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3			N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840				CNTY: HANSFORD						
ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	083978	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4742 - 4791	
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2			N	-0-			-0-
03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2			N	-0-			-0-
04		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2			N	-0-			-0-
05		1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607 2			N	-0-			-0-
06		1650 N	1511	-0-	-139	-0-	1511 2			N	-0-			-0-
07		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511 2			N	-0-			-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.				860210				CNTY: HANSFORD						
FLOYE				WELL #:	1	RRCID ->	064750	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4747 - 4757	
02		336 N	264	-0-	-72	-0-	264 5			N	-0-			-0-
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 5			N	-0-			-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 5			N	-0-			-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 5			N	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 5			N	-0-			-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	073935	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4740 - 4745	
02		224 N	192	-0-	-32	-0-	192 5			N	-0-			-0-
03		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 5			N	-0-			-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 5			N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 5			N	-0-			-0-
*06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 5			N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436										
SCHOTT				WELL #:	1	RRCID ->	113207	COMPL. DATE	08/28/1984	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	2932 - 3063	
02		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
03		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2			N	-0-			-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2			N	-0-			-0-
05		1705 N	1608	-0-	-97 B	-0-	1608 2			N	-0-			-0-
06		1560 N	1543	-0-	-17 B	-0-	1543 2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1351	-0-	-261 B	-0-	1351 2			N	-0-			-0-

SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	122600	COMPL. DATE	09/08/1986	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2964 - 3038	
02		504 N	455	-0-	-49 B	-0-	455 2			N	-0-			-0-
03		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 2			N	-0-			-0-
04		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2			N	-0-			-0-
05		496 N	430	-0-	-66 B	-0-	430 2			N	-0-			-0-
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2			N	-0-			-0-
*07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB						
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436									
HANSFORD -SWD-		WELL #:		1	RRCID ->	122605	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	3698	PERF.	3570 - 3606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #:		1	RRCID ->	124031	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3044 - 3054	
02	2408 #	2372	-0-	-36 B	-10110	2372	2		N	-0-			-0-
03	2666 #	2599	-0-	-67 B	-10177	2599	2		N	-0-			-0-
04	2580 #	2529	-0-	-51 B	-10228	2529	2		N	-0-			-0-
05	2666 #	2586	-0-	-80 B	-10308	2586	2		N	-0-			-0-
06	2550 #	2531	-0-	-19 B	-10327	2531	2		N	-0-			-0-
07	2635 #	2557	-0-	-78 B	-10405	2557	2		N	-0-			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #:		2	RRCID ->	168342	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	3126 - 3143	
02	2688 #	2561	-0-	-127 B	-8479	2561	2		N	-0-			-0-
03	3255 #	2681	-0-	-574 B	-9053	2681	2		N	-0-			-0-
04	3150 #	2457	-0-	-693 B	-9746	2457	2		N	-0-			-0-
05	3255 #	2329	-0-	-926 B	-10672	2329	2		N	-0-			-0-
06	2880 #	2581	-0-	-299 B	-10971	2581	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2641	-0-	-180 B	-11151	2641	2		N	-0-			-0-

ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 - 3146	
02	2072 #	2650	-0-	578 B	-43450	2650	2		N	-0-			-0-
03	2263 #	2862	-0-	599 B	-42851	2862	2		N	-0-			-0-
04	2850 #	2816	-0-	-34 B	-42885	2816	2		N	-0-			-0-
05	2945 #	2806	-0-	-139 B	-43024	2806	2		N	-0-			-0-
06	2850 #	2691	-0-	-159 B	-43183	2691	2		N	-0-			-0-
07	2945 #	2857	-0-	-88 B	-43271	2857	2		N	-0-			-0-

PETRO HALEY		660062											
ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 - 3098	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD							
H & L OPERATING CO., LLC		339787											
SEITZ		WELL #:		2153	RRCID ->	163420	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3696 - 3706	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD							
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		6	RRCID -> 262420	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 1974	-	2237				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545			CNTY: HANSFORD							
ANDREWS, R. S.		WELL #:		1	RRCID -> 250635	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 3786	-	3815				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD							
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700										
COLLARD		WELL #:		3752 U	RRCID -> 114637	COMPL. DATE 06/17/1984	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6041	-	6255				
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				N	-0-			175
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2				N	-0-			175
04	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 2				N	-0-			175
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	545 2				N	-0-			175
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 2				N	-0-			175
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2				N	-0-			175

COLLARD -25-		WELL #:		8703	RRCID -> 140001	COMPL. DATE 10/14/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6095	-	6115				
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				N	-0-			-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2				N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2				N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: HANSFORD							
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:		6 U	RRCID -> 112374	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6143	-	6360				
02	SWR 10	1014	-0-	1014	29881	1014 2				N	-0-			-0-
03	SWR 10	1007	-0-	1007	30888	1007 2				N	-0-			-0-
04	SWR 10	652	-0-	652	31540	652 2				N	-0-			-0-
05	SWR 10	435	-0-	435	31975	435 2				N	-0-			-0-
06	SWR 10	248	-0-	248	32223	248 2				N	-0-			-0-
07	SWR 10	360	-0-	360	32583	175 2	185	9		N	168			168

HANSFORD (DOUGLAS)				38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
JONES, SUN		WELL #:		3R	RRCID -> 189834	COMPL. DATE 07/28/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4879	-	4895				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HART, H. B.				WELL #:	1LT	RRCID ->	040981	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4790 - 4878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
VANDERBURG B				WELL #:	1	RRCID ->	159589	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4884 - 4889	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARMON, C. E. OIL, INC.				357436										
COLLINS, TOM O.				WELL #:	1	RRCID ->	141764	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4802 - 4804	
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	-0-	864	2	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545										
O'LOUGHLIN				WELL #:	1	RRCID ->	204775	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	5027 - 5033	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (HEPLER)				38797 248	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
APACHE CORPORATION				027200										
STEELE-COLLARD -A-				WELL #:	6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6464 - 6516	
02	504	N	100	-0-	-404	-0-	-0-	100	2	N	-0-			46
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			46
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	-0-	12	2	N	-0-			46
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			46
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	-0-	339	2	N	-0-			46
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			46

HANSFORD (MARMATON)				38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716										
PATTON, M. W., ET AL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022125	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6118 - 6129	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
CARMODY				WELL #:	2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	6488 - 6500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		-B-		WELL #:	1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF.	6110 - 6154	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132										
COBLE				WELL #:	2	RRCID ->	175571	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	5810 - 5830	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
JOHNNY				WELL #:	1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF.	N/A	
02	10892 #	8535	-0-	-2357	-0-	188	1	8289	2	N	53			204
03	12059 #	10157	-0-	-1902	-0-	58	9	9824	2	N	119	181	1	142
04	11670 #	8805	-0-	-2865	-0-	131	9	8603	2	N	-0-			142
05	10695 #	9741	-0-	-954	-0-	202	1	9407	2	N	120			262
06	10050 #	8797	-0-	-1253	-0-	132	9	8497	2	N	95	179	1	178
07	9765 #	8387	-0-	-1378	-0-	195	1	8118	2	N	73			251
						105	9							
						189	1							
						80	9							

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
COFFIN				WELL #:	2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7246 - 7916	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-			-0-
04	720 N	148	-0-	-572	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	775 N	153	-0-	-622	-0-	153	3			N	-0-			-0-
06	570 N	140	-0-	-430	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CRAWFORD 60		WELL #:		1	RRCID ->	250051	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8374 -	8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1512 N	1431	-0-	-81	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1555	-0-	-95	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1546	-0-	-74	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2	N	-0-			-0-

GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250655	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF.	7780 -	7800
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701			RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7796 -	7924
COLLARD		WELL #:		7076									
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	312	1	N	3			81
							3	9					
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	364	1	N	4			85
							4	9					
04		1920 N	1565	-0-	-355	-0-	364	1	N	5			90
							6	9					
05		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	377	1	N	4			94
							4	9					
06		1740 N	1676	-0-	-64	-0-	390	1	N	3			97
							3	9					
*07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	403	1	N	3			100
							3	9					

CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8427 -	8586
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610			RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7717 -	7945
TAYLOR		WELL #:		6									
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
03		2387 N	2047	-0-	-340	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2025	-0-	-105	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
05		2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
07		2108 N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2	N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7803 -	7838
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610								
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
03	899 N	776	-0-	-123	-0-	776 2	N	-0-		-0-
04	780 N	737	-0-	-43	-0-	737 2	N	-0-		-0-
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	751 2	N	-0-		-0-
06	750 N	714	-0-	-36	-0-	714 2	N	-0-		-0-
07	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 2	N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 156645		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471		
EATON		WELL #: 1502								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 163586		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955		
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		RRCID -> 188034		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294		
WEST, K.L. UNIT		WELL #: 1								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MATHEWS, V.														
		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	01/19/1958	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 7727 - 7740			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 8612		
02	2156 N	2146	-0-	-10	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
03	2325 N	2292	-0-	-33	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
04	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
05	2387 N	2284	-0-	-103	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
07	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2252	2	13	9	N	12			12

SHEETS				WELL #:	216	RRCID ->	191835	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8490 - 8526		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)				38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
SEITZ, V. E.		WELL #:		1164 C	RRCID ->	022117	COMPL. DATE	04/10/1960	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6050 - 6062			
02	2072 N	1942	-0-	-130	-0-	1942	2			N	-0-			9
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			9
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1			10
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			10
06	2340 N	2272	-0-	-68	-0-	2272	2			N	-0-			10
07	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	2353	2			N	-0-			10

VANDENBURG				WELL #:	1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 5982 - 5994
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	30
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-	30
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	30
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-	30
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-	30
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-	30

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS		WELL #:		1 U	RRCID ->	022114	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 5932 - 5954
02	980 N	771	-0-	-209	-0-	771	3		N	-0-	-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-	-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-	-0-
06	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3		N	-0-	-0-
07	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3		N	-0-	-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5988 - 6003
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-	-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	-0-
05	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	3		N	-0-	-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-	-0-
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3		N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.				501545							
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	169	1	597	2	N	202
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	N	202
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	202
05	837 N	619	-0-	-218	-0-	619	2		N	-0-	202
06	840 N	783	-0-	-57	-0-	54	1	729	2	N	202
07	899 N	745	-0-	-154	-0-	745	2		N	-0-	202

MEREX RESOURCES, INC.				560930							
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-	-0-
03	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2		N	-0-	-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2		N	-0-	-0-
05	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2		N	-0-	-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-	-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2		N	-0-	-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554							
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-	-0-
04	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2		N	-0-	-0-
05	1054 N	761	-0-	-293	-0-	761	2		N	-0-	-0-
06	1020 N	265	-0-	-755	-0-	265	2		N	-0-	-0-
07	1023 N	187	-0-	-836	-0-	187	2		N	-0-	-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			42
03	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2	N	-0-			42
04	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2	N	-0-			42
05	961 N	790	-0-	-171	-0-	790	2	N	-0-			42
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			42
07	868 N	743	-0-	-125	-0-	743	2	N	-0-			42

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HANSFORD				
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026	
02	896 N	851	-0-	-45	-0-	851	2	N	-0-	27	7	-0-
03	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924	2	N	-0-			-0-
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2	N	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-

SUOCO OIL CORPORATION				830241				CNTY: HANSFORD				
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344				CNTY: HANSFORD				
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	022115	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5960 - 5974	
02	336 N	295	-0-	-41	-0-	295	2	N	-0-			64
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			64
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			64
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			64
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2	N	-0-			64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

HANSFORD (MORROW, LOWER)				38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION				027200								
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7498 - 7520	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F-		WELL #:		2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7786 - 7812	
02	1400 N	1191	-0-	-209	-0-	1191	2	N	-0-			90
03	1457 N	1178	-0-	-279	-0-	1178	2	N	-0-			90
04	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2	N	-0-			90
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			90
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-			90
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			90

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 178355		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780				
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	2	2	9	N	2	26
03	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-	26
04	1800 N	1689	-0-	-111	-0-	1689	2			N	-0-	26
05	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-	26
06	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			N	-0-	26
07	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616	2			N	-0-	26

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		RRCID -> 028363		COMPL. DATE 05/17/1960		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137				
ARCHER, G.		WELL #: 1										
02	840 N	501	-0-	-339	-0-	1	1	500	2	N	-0-	-0-
03	744 N	630	-0-	-114	-0-	2	1	628	2	N	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	578	2	N	-0-	-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	2	1	717	2	N	-0-	-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	2	1	765	2	N	-0-	-0-
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	2	N	-0-	-0-

KIRK, D. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028442		COMPL. DATE 01/07/1958		TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8172 - 8188				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 028399		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A				
BRAINARD UNIT		WELL #: 1										
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1779	3	22	9	N	20	40
03	1705 N	4	-0-	-1701	-0-	2	4	2	9	N	2	42
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	42
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	42
*06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	42
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	42

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 1		RRCID -> 028400		COMPL. DATE 04/08/1957		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FLOWERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028401 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6612 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526

02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					89
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	126	1	3697	3	N	-0-					89
						2	4									
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					89
*05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					89
*06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					89
*07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					89

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8610 - 8614

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680

02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					113
03	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	25	1	3032	3	N	-0-					113
						2	4									
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					113
*05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					113
*06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					113
*07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					113

COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

02	1316 N	1042	-0-	-274	-0-	1042	3			N	-0-					42
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	14	1	1665	3	N	-0-					42
						2	4									
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					42
*05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					42
*06	1650 N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3			N	-0-					42
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					42

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
02		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	116 1	1114 3		N	-0-	29
							2 4					
03		1705 N	1195	-0-	-510	-0-	123 1	1070 3		N	-0-	29
							2 4					
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	102 1	936 3		N	-0-	29
							1 4					
05		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	168 1	1322 3		N	-0-	29
							2 4					
*06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	155 1	1209 3		N	-0-	29
							1 4					
*07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	155 1	1254 3		N	-0-	29
							1 4					
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563												
02		1764 N	1412	-0-	-352	-0-	1412 3			N	-0-	-0-
							2 4					
03		3100 N	3563	-0-	463	463	37 1	3524 3		N	-0-	-0-
							2 4					
04		1777 N	1314	-0-	-463	-0-	1314 3			N	-0-	-0-
							2 4					
*05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 3			N	-0-	-0-
							1 4					
*06		2880 X	1370	-0-	-1510	-0-	1370 3			N	-0-	-0-
							1 4					
07		2976 X	1927	-0-	-1049	-0-	1927 3			N	-0-	-0-
							1 4					
NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008												
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	19 1	521 3		N	-0-	-0-
							2 4					
03		558 N	368	-0-	-190	-0-	13 1	353 3		N	-0-	-0-
							2 4					
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	8 1	264 3		N	-0-	-0-
							2 4					
05		589 N	478	-0-	-111	-0-	19 1	457 3		N	-0-	-0-
							2 4					
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	18 1	453 3		N	-0-	-0-
							1 4					
*07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	18 1	616 3		N	-0-	-0-
							1 4					
WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665												
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2616 3	6 9		N	5	18
							2 4					
03		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 3			N	-0-	18
							2 4					
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3			N	-0-	18
							2 4					
05		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			N	-0-	18
							1 4					
06		1050 X	988	-0-	-62	-0-	988 3			N	-0-	18
							1 4					
*07		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 3			N	-0-	18
							1 4					
MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479												
02		1204 N	1028	-0-	-176	-0-	1028 3			N	-0-	71
							2 4					
03		1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127 3			N	-0-	71
							2 4					
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-	71
							1 4					
05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			N	-0-	71
							2 4					
*06		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-	71
							1 4					
07		1364 N	1208	-0-	-156	-0-	1208 3			N	-0-	71

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7893 - 7907		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	908	-0-	-72	-0-	51 1	855 3	N	-0-			-0-
						2 4						
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	65 1	936 3	N	-0-			-0-
						2 4						
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	66 1	872 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	48 1	896 3	N	-0-			-0-
						2 4						
06	960 N	900	-0-	-60	-0-	41 1	858 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	41 1	874 3	N	-0-			-0-
						1 4						

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH		8320 PERF. 8114 - 8146		
02	5320 X	5011	-0-	-309	-0-	141 1	4868 3	N	-0-			40
						2 4						
03	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	172 1	5756 3	N	-0-			40
						2 4						
04	5700 X	5374	-0-	-326	-0-	125 1	5247 3	N	-0-			40
						2 4						
05	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	175 1	5626 3	N	-0-			40
						2 4						
*06	5730 X	5557	-0-	-173	-0-	175 1	5381 3	N	-0-			40
						1 4						
07	5921 X	5543	-0-	-378	-0-	175 1	5367 3	N	-0-			40
						1 4						

FARMS, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 040594		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH		8026 PERF. 7982 - 8000		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD, G.F. ETAL TRUSTEE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041302		COMPL. DATE 07/11/1991		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7547 - 7997		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH		8800 PERF. 8670 - 8690		
02	1008 N	876	-0-	-132	-0-	876 3		N	-0-			141
03	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	20 1	1086 3	N	-0-			141
						2 4						
04	1080 N	935	-0-	-145	-0-	935 3		N	-0-			141
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			141
*06	1080 N	659	-0-	-421	-0-	637 3	22 9	N	20			161
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			161

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2184 N	15	-0-	-2169	-0-	15 3	N	-0-		81
03	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	35 1	N	-0-	1982 3	81
						2 4				
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	N	-0-		81
*05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	N	-0-		81
*06	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	1938 3	N	-0-		81
*07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-		81

MCINTIRE, W. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 100885		COMPL. DATE 01/30/1982		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8556 - 8590		
02	1176 N	918	-0-	-258	-0-	918 3	N	-0-		3
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	46 1	N	1	2424 3	4
						2 4			1 9	
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	2	2 9	6
*05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513 3	N	-0-		6
*06	1380 N	33	-0-	-1347	-0-	1 3	N	29	32 9	35
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2282 3	N	15	17 9	50

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444		
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
*06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 148300		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8602 - 8618		
02	560 N	52	-0-	-508	-0-	52 3	N	-0-		40
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	15 1	N	41	842 3	81
						2 4			45 9	
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		81
*05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		81
*06	870 N	267	-0-	-603	-0-	267 3	N	-0-		81
07	496 N	118	-0-	-378	-0-	118 3	N	-0-		81

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

02	1372 N	990	-0-	-382	-0-	990	3			N	-0-	176	1			17
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	33	1	1549	3	N	-0-					17
						2	4									
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	3		1	9	N					18
*05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3				N	-0-				18
*06	1560 N	1384	-0-	-176	-0-	1384	3				N	-0-				18
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3				N	-0-				18

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH B UNIT 5 WELL #: 50 RRCID -> 156179 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8717 - 8770

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556					
02	364	N	143	-0-	-221	-0-	143	3	N	-0-			25
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	N	-0-			25
							2	4					
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			25
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			25
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			25
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			25

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516					
02	1092	N	26	-0-	-1066	-0-	26	3	N	-0-			186
03	1209	N	36	-0-	-1173	-0-	36	3	N	-0-			186
04	1170	N	32	-0-	-1138	-0-	32	3	N	-0-			186
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			186
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			186
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			186

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162					
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	14	1	N	-0-			-0-
							2	4					
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	16	1	N	-0-			-0-
							2	4					
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
							2	4					
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
							2	4					
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
							1	4					
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			-0-
							1	4					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4172 X	3615	-0-	-557	-0-	114	1 2 4	3490	3 9 9	N	8		22
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	137	1 2 4	4157	3 9 9	N	8		30
04	4020 X	3407	-0-	-613	-0-	94	1 2 4	3311	3	N	-0-		30
05	4247 X	3952	-0-	-295	-0-	122	1 2 4	3828	3	N	-0-		30
*06	4170 X	3340	-0-	-830	-0-	102	1 1 4	3237	3	N	-0-		30
07	4309 X	3763	-0-	-546	-0-	102	1 1 4	3660	3	N	-0-		30

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

02	420 N	330	-0-	-90	-0-	1	1 2 4	327	3	N	-0-		50
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	5	1 2 4	1076	3	N	-0-		50
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	2214	3	N	-0-		50
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	13	1 2 4	1553	3	N	-0-		50
*06	1050 N	755	-0-	-295	-0-	2	1 1 4	752	3	N	-0-		50
07	2170 N	719	-0-	-1451	-0-	2	1 1 4	716	3	N	-0-		50

FARMS, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 163491 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8098

*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 N	1648	-0-	-312	-0-	1648 3		N	-0-			178
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	31 1	2455 3	N	35	192 1		21
						2 4	39 9					
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3		N	-0-			21
*05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-			21
*06	2460 N	2203	-0-	-257	-0-	2203 3		N	-0-			21
07	2325 N	2130	-0-	-195	-0-	2129 3	1 9	N	1			22

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687				
02	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	40 1	3425 3	N	-0-			53
						2 4						
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	35 1	3631 3	N	49			102
						2 4	54 9					
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	32 1	3423 3	N	5			107
						2 4	6 9					
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	31 1	3307 3	N	-0-			107
						2 4						
*06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	32 1	3397 3	N	39			146
						1 4	43 9					
*07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	32 1	3882 3	N	24	157 1		13
						1 4	26 9					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1372 N	923	-0-	-449	-0-	923	3		N	-0-		121
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	3	-0-		121
04	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	1219	3		N	-0-		121
*05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-		121
*06	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	1301	3		N	-0-		121
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3		N	-0-		121

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976												
02	3220 X	3037	-0-	-183	-0-	117	1	2915	3	3		72
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	152	1	3416	3	4		76
04	3240 X	2638	-0-	-602	-0-	101	1	2535	3	-0-		76
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	169	1	3409	3	-0-		76
*06	3450 X	3363	-0-	-87	-0-	161	1	3201	3	-0-		76
07	3565 X	3268	-0-	-297	-0-	161	1	3106	3	-0-		76

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662												
02	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	48	1	3755	3	-0-		180
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	51	1	4147	3	-0-		180
04	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	47	1	3684	3	15		195
05	4216 X	3936	-0-	-280	-0-	44	1	3877	3	12		207
*06	4080 X	4020	-0-	-60	-0-	55	1	3941	3	21		228
07	4216 X	3990	-0-	-226	-0-	55	1	3864	3	64		292

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158												
02	1680 N	1362	-0-	-318	-0-	58	1	1302	3	-0-		74
03	1798 N	1045	-0-	-753	-0-	58	1	985	3	-0-		74
04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	55	1	997	3	-0-		74
05	1519 N	668	-0-	-851	-0-	46	1	620	3	-0-		74
*06	1020 N	811	-0-	-209	-0-	53	1	757	3	-0-		74
07	1085 N	691	-0-	-394	-0-	53	1	637	3	-0-		74

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WILMETH "A" WELL #: 1 RRCID -> 184501 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7416 - 7736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

02	2716	N	2345	-0-	-371	-0-	2345	3			N	-0-					30
03	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	51	1	3042	3	N	-0-					30
							2	4									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					30
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2309	3	56	9	N	51					81
*06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20					101
07	1426	X	1345	-0-	-81	-0-	1345	3			N	-0-					101

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5938	3	46	9	N	42					106
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	153	1	7595	3	N	84	180	1			10
							92	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	3			N	-0-					10
*05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8144	3	79	9	N	72					82
*06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6270	3	46	9	N	42					124
*07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6060	3	77	9	N	70	182	1			12

COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652

*08	1054	N	876	-0-	-178	-0-	19	1	857	3	N	-0-					56
*09	810	N	772	-0-	-38	-0-	18	1	754	3	N	-0-					56
*10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					56
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	24	1	802	3	N	-0-					56
							2	4									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	868	3	N	-0-					56
							2	4									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					56
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					56
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	32	1	2307	3	N	-0-					56
							2	4									
04	990	N	749	-0-	-241	-0-	749	3			N	-0-					56
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	963	3	50	9	N	45					101
*06	2280	N	978	-0-	-1302	-0-	978	3			N	-0-					101
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					101

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
COURSON RANCH B 14										WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC										076762							
CATHERINE										WELL #: 1097		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644	
02		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					52
03		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					52
04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					52
05		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3680	2	4	9	N	4					56
06		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3500	2	2	9	N	2					58
*07		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3577	2	3	9	N	3					61

BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851							
SANTA FE										WELL #: 1092		RRCID -> 135775		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520	
02		1036 N	1029	-0-	-7	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04		1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05		1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

ODC										WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516	
02		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					58
03		496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					58
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					58
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					58
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					58
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					58

CABOT OIL & GAS CORPORATION										121700							
BIRDWELL, G. O.										WELL #: 1		RRCID -> 028359		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868	
02		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					77
03		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					77
04		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					77
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					77
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					77
*07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					77

BIRDWELL										WELL #: 2027		RRCID -> 172129		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528											
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 054744 COMPL. DATE 02/23/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7050 - 7074											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715											
SUN-JONES WELL #: 2 T RRCID -> 060234 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6976 - 7000											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232											
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807											
02		2240 N	1261	-0-	-979	-0-	1261 3	N	-0-		54
03		2015 N	1027	-0-	-988	-0-	1027 3	N	-0-		54
04		1650 N	925	-0-	-725	-0-	925 3	N	-0-		54
05		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 3	N	-0-		54
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-		54
*07		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-		54

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065											
02		1400 N	1201	-0-	-199	-0-	1201 3	N	-0-		79
03		1736 N	1286	-0-	-450	-0-	1286 3	N	-0-		79
04		1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194 3	N	-0-		79
05		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285 3	N	-0-		79
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		79
07		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125 3	N	-0-		79

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821											
02		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3	N	-0-		-0-
03		837 N	777	-0-	-60	-0-	777 3	N	-0-		-0-
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3	N	-0-		-0-
05		899 N	811	-0-	-88	-0-	811 3	N	-0-		-0-
06		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
*07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913											
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3	N	-0-		-0-
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-		-0-
04		750 N	726	-0-	-24	-0-	726 3	N	-0-		-0-
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		-0-
06		780 N	702	-0-	-78	-0-	702 3	N	-0-		-0-
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 3	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	21	1	2640	3	N	-0-		37
03		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-		37
04		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2727	3	25	9	N	23		60
05		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-		60
06		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2626	3	8	9	N	7		67
*07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-		67

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

02		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-		110
03		1488 N	1235	-0-	-253	-0-	1235	3			N	-0-		110
04		1290 N	1045	-0-	-245	-0-	1045	3			N	-0-		110
05		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-		110
06		1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1197	3			N	-0-		110
*07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-		110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

02		476 N	411	-0-	-65	-0-	411	3			N	-0-		153
03		496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-		153
04		480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-		153
05		465 N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-		153
06		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-		153
07		403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-		153

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

02		2380 X	1302	-0-	-1078	-0-	1302	3			N	-0-		164
03		2449 X	541	-0-	-1908	-0-	541	3			N	-0-		164
04		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-		164
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-		164
06		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-		164
*07		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-		164

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

02		1596 N	1590	-0-	-6	-0-	1590	2			N	-0-		88
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-		88
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-		88
05		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			N	-0-		88
06		1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563	2			N	-0-		88
*07		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-		88

ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108

02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-		73
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-		73
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		73
05		992 N	1	-0-	-991	-0-	1	2			N	-0-	1 1	72
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		72

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783												
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2			N	-0-	112
03		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2			N	-0-	112
04		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2			N	-0-	112
05		3317 X	3229	-0-	-88	-0-	3229 2			N	-0-	112
06		3210 X	3201	-0-	-9	-0-	3201 2			N	-0-	112
*07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2			N	-0-	112

CRONE OIL COMPANY 190235												
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639												
02		2044 N	2037	-0-	-7	-0-	4 1	2033 2		N	-0-	3
03		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	5 1	2372 2		N	-0-	3
04		2400 N	2239	-0-	-161	-0-	5 1	2234 2		N	-0-	3
05		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	5 1	2293 2		N	-0-	3
*06		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	4 1	2200 2		N	-0-	3
*07		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	5 1	2577 2		N	-0-	3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481												
02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	2 1	958 2		N	-0-	-0-
03		783 N	783	-0-	-0-	-0-	2 1	781 2		N	-0-	-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	2 1	725 2		N	-0-	-0-
05		1054 N	756	-0-	-298	-0-	2 1	754 2		N	-0-	-0-
*06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	2 1	760 2		N	-0-	-0-
*07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	3 1	1571 2		N	-0-	-0-

DACO, INC. 196940												
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698												
02	DLQ	G-10	3264	-0-	3264	7192	3264 2			N	-0-	163
03	DLQ	G-10	3421	-0-	3421	10613	3421 2			N	-0-	163
04	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	13541	2928 2			N	-0-	163
05	DLQ	G-10	3623	-0-	3623	17164	892 1	2731 2		N	-0-	163
06	DLQ	G-10	2989	-0-	2989	20153	578 1	2411 2		N	-0-	163
*07		23197 X	3044	-0-	-20153	-0-	578 1	2466 2		N	-0-	163

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082												
02		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	252 1	2858 2		N	-0-	-0-
03		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	279 1	3094 2		N	-0-	-0-
04		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	270 1	2991 2		N	-0-	-0-
05		3441 X	3328	-0-	-113	-0-	277 1	3051 2		N	-0-	-0-
06		3330 X	3241	-0-	-89	-0-	270 1	2971 2		N	-0-	-0-
07		3441 X	3349	-0-	-92	-0-	279 1	3070 2		N	-0-	-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834												
02		1708 N	1667	-0-	-41	-0-	1667 2			N	-0-	93
03		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2			N	-0-	93
04		1830 N	1785	-0-	-45	-0-	1785 2			N	-0-	93
05		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1806 2			N	-0-	93
06		1740 N	1732	-0-	-8	-0-	1732 2			N	-0-	93
*07		1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1724 2			Y	-0-	93

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
MATHews, V. A GU			WELL #:		1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8516 - 8546		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
05		716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
07		682 N	680	-0-	-2	-0-	-0-	680 2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR			WELL #:		1 T	RRCID ->	028371	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 6616 - 8580		
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			61
03		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-			61
04		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-			61
05		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2768 2		N	-0-			61
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			61
*07		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	-0-	2712 2		Y	-0-			61

ROBERTS, E. L.			WELL #:		1	RRCID ->	028464	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7914 - 7974		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD			WELL #:		1	RRCID ->	035811	COMPL. DATE	11/10/1963	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7916 - 8006		
02		1400 N	1397	-0-	-3	-0-	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
03		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	-0-	1464 2		N	-0-			-0-
06		1470 N	461	-0-	-1009	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
*07		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-			-0-

BUZZARD 4			WELL #:		1 T	RRCID ->	035812	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7784 - 8058		
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			-0-
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-			-0-
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836 2		Y	-0-			-0-
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032 2		Y	-0-			-0-
*07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.			WELL #:		1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7807 - 8044		
*08		3999 X	3981	-0-	-18	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			85
*09		3780 X	3328	-0-	-452	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			85
*10		3937 X	3493	-0-	-444	-0-	-0-	3493 2		N	-0-			85
*11		3840 X	3615	-0-	-225	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			85
*12		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	-0-	3606 2		N	-0-			85
*01		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	3552 2		N	-0-			85
*02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	-0-	3458 2		N	-0-			85
03		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	-0-	3758 2		N	-0-			85
04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-			85
05		3720 X	3497	-0-	-223	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			85
06		3600 X	3329	-0-	-271	-0-	-0-	3329 2		N	-0-			85
*07		3720 X	3572	-0-	-148	-0-	-0-	3572 2		Y	-0-			85

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	123
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	123
04		390 N	305	-0-	-85	-0-	305	2		N	-0-	123
05		372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2		N	-0-	123
06		360 N	215	-0-	-145	-0-	215	2		N	-0-	123
*07		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-	123

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182												
02		2128 N	2046	-0-	-82	-0-	2046	2		N	-0-	86
03		2387 N	2038	-0-	-349	-0-	2038	2		N	-0-	86
04		2310 N	1957	-0-	-353	-0-	1957	2		N	-0-	86
05		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2		N	-0-	86
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-	86
*07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-	86

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946												
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-	-0-
03		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2		N	-0-	-0-
04		1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
05		1426 N	1044	-0-	-382	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
06		1290 N	1048	-0-	-242	-0-	1048	2		N	-0-	-0-
07		1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2		N	-0-	-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800												
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-	-0-
03		1302 N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2		N	-0-	-0-
04		1200 N	1096	-0-	-104	-0-	1096	2		N	-0-	-0-
05		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2		N	-0-	-0-
06		1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2		N	-0-	-0-
*07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-	-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664												
02		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-	-0-
03		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-	-0-
04		2760 N	2753	-0-	-7	-0-	2753	2		N	-0-	-0-
05		2914 N	2850	-0-	-64	-0-	2850	2		N	-0-	-0-
06		2760 N	2748	-0-	-12	-0-	2748	2		N	-0-	-0-
07		2852 N	2837	-0-	-15	-0-	2837	2		N	-0-	-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494												
02		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-	-0-
03		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-	-0-
04		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2		N	-0-	-0-
06		2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2		N	-0-	-0-
*07		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-	-0-

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576												
02		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-	-0-
03		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-	-0-
04		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-	-0-
05		2852 N	2800	-0-	-52	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
06		2850 N	2657	-0-	-193	-0-	2657	2		N	-0-	-0-
07		2852 N	2069	-0-	-783	-0-	2069	2		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BUZZARD		WELL #:		2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-			-0-
04	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
*07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-			-0-

KIRK "A" GAS UNIT		WELL #:		1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUZZARD 4		WELL #:		402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD		WELL #:		3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224				
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194				
02	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-			-0-
03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
04	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-			-0-
05	5456 X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
06	5280 X	4650	-0-	-630	-0-	4650	2			N	-0-			-0-
*07	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-			-0-

MADDOX 39		WELL #:		3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223				
02	6692 X	6462	-0-	-230	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
03	7409 X	7036	-0-	-373	-0-	7036	2			N	-0-			-0-
04	7080 X	6856	-0-	-224	-0-	6856	2			N	-0-			-0-
05	7316 X	7001	-0-	-315	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
06	6960 X	6641	-0-	-319	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
07	7161 X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8027 - 8041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 7067 - 7071
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-	64
03	806 N	664	-0-	-142	-0-	664 2		N	-0-	64
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	64
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 2		N	-0-	64
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	64
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	800 2		N	-0-	64

KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203 PERF. 6953 - 6966
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
CONVERSE		WELL #:		1 T	RRCID ->	028393	COMPL. DATE	10/16/1961	TOTAL DEPTH	8472 PERF. 8426 - 8435
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORA		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365 PERF. 8268 - 8282
02	1540 N	1449	-0-	-91	-0-	1449 2		N	-0-	35
03	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514 2		N	-0-	35
04	1560 N	1471	-0-	-89	-0-	1471 2		N	-0-	35
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-	35
06	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408 2		N	-0-	35
07	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481 2		N	-0-	35

REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470 PERF. 6513 - 8376
02	3024 X	2850	-0-	-174	-0-	2850 2		N	-0-	149
03	3286 X	3151	-0-	-135	-0-	3150 2	1 9	N	1	150
04	3180 X	2941	-0-	-239	-0-	2939 2	2 9	N	2	152
05	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	2947 2	3 9	N	3	155
06	3150 X	2784	-0-	-366	-0-	2782 2	2 9	N	2	157
07	3162 X	2933	-0-	-229	-0-	2933 2		N	-0-	157

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 028396		COMPL. DATE 09/22/1961		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2	N	-0-		-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-		-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	449 2	N	-0-		-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2	N	-0-		-0-

KIRK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028443		COMPL. DATE 05/27/1960		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238		
02	1092 N	733	-0-	-359	-0-	733 2	N	-0-		77
03	1116 N	665	-0-	-451	-0-	665 2	N	-0-		77
04	870 N	589	-0-	-281	-0-	589 2	N	-0-		77
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		77
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		77
*07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		77

BRAINARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 064115		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606		
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102 2	2 9 N	2		89
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1229 2	8 9 N	7		96
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1162 2	4 9 N	4		100
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1217 2	7 9 N	6		106
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136 2	7 9 N	6		112
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		112

BLODGETT A		WELL #: 1 L		RRCID -> 094815		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808		
02	2800 N	3000	-0-	200	200	3000 2	N	-0-		53
03	3100 N	3613	-0-	513	713	3611 2	2 9 N	2		55
04	3000 N	3209	-0-	209	922	3209 2	N	-0-		55
05	3100 N	3306	-0-	206	1128	3304 2	2 9 N	2		57
06	4257 X	3129	-0-	-1128	-0-	3129 2	N	-0-		57
07	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2613 2	99 9 N	90		147

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFF		WELL #: 2		RRCID -> 172536		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365		
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2	N	-0-	53 1	161
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-		161
04	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2	N	-0-		161
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2	N	-0-		161
*06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3594 2	3 9 N	3		164
*07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3672 2	28 9 N	25		189

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606												
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843												
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-	2	
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	2	
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-	2	
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-	2	
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3	N	-0-	2	
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3	N	-0-	2	

FULLER PRODUCTION, INC. 288587												
MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738												
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-	83	
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	83	
04	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	1224	3	N	-0-	83	
05	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3	N	-0-	83	
06	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	1032	3	N	-0-	83	
07	1271	N	951	-0-	-320	-0-	951	3	N	-0-	83	

FURR, ROY ESTATE OF 291595												
MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480												
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	20	
03	3100	N	4249	-0-	1149	-0-	1149	4249	2	N	-0-	20
04	3000	N	3438	-0-	438	-0-	1587	3438	2	N	-0-	20
05	3100	N	3364	-0-	264	-0-	1851	3364	2	N	-0-	20
*06	4718	X	2867	-0-	-1851	-0-	2867	2	N	-0-	20	
07	2511	X	2396	-0-	-115	-0-	2396	2	N	-0-	20	

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408												
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-	52	
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	52	
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2	N	-0-	52	
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	52	
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2	N	-0-	52	
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2	N	-0-	52	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	140 1	1475 2	N	25	189 1	101	
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	28 9	1508 2	N	44		145	
04	1860 N	1057	-0-	-803	-0-	48 9	917 2	N	-0-		145	
05	1829 N	1248	-0-	-581	-0-	140 1	1108 2	N	-0-		145	
06	1650 N	514	-0-	-1136	-0-	140 1	374 2	N	-0-		145	
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		145	

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920												
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	10 1	1275 2	N	-0-		116	
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	10 1	1363 2	N	-0-		116	
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	10 1	1262 2	N	-0-		116	
05	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	10 1	1258 2	N	-0-		116	
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	10 1	1224 2	N	-0-		116	
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		116	

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856												
02	1932 N	1632	-0-	-300	-0-	10 1	1622 2	N	-0-		82	
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	10 1	2092 2	N	-0-		82	
04	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	10 1	1971 2	N	-0-		82	
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	10 1	1972 2	N	-0-		82	
06	2040 N	1884	-0-	-156	-0-	10 1	1874 2	N	-0-		82	
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		82	

HY-TECH, INC. 421135												
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226												
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	148 3		N	-0-		19	
03	310 N	110	-0-	-200	-0-	110 3		N	-0-		19	
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		19	
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		19	
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		19	
*07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		19	

JILPETCO, INC. 432469												
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101												
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		77	
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		77	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		77	
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-		77	
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341 2		N	-0-		77	
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 2		N	-0-		77	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175														
MATHWEES WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2972	-0-	172	172	2943	2	29	9	N	26			170
03	3100 N	3397	-0-	297	469	3360	2	37	9	N	34	162	1	42
04	3000 N	2968	-0-	-32	437	2940	2	28	9	N	25			67
05	3501 X	3064	-0-	-437	-0-	3034	2	30	9	N	27			94
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2840	2	22	9	N	20			114
*07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2826	2	18	9	N	16			130

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610														
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152														
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	2	4	9	N	4			84
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	N	1			85
04	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1433	2	10	9	N	9			94
05	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-			94
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-			94
*07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			94

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089														
02	3024 X	2749	-0-	-275	-0-	2749	2			N	-0-			40
03	3472 X	1967	-0-	-1505	-0-	1967	2			N	-0-			40
04	3360 X	1532	-0-	-1828	-0-	1532	2			N	-0-			40
05	3472 X	1611	-0-	-1861	-0-	1611	2			N	-0-			40
06	2940 X	1563	-0-	-1377	-0-	1563	2			N	-0-			40
07	3038 X	1580	-0-	-1458	-0-	1580	2			N	-0-			40

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350														
02	4088 X	3274	-0-	-814	-0-	3274	2			N	-0-			81
03	4433 X	4376	-0-	-57	-0-	4376	2			N	-0-			81
04	4260 X	4107	-0-	-153	-0-	4107	2			N	-0-			81
05	4402 X	4019	-0-	-383	-0-	4019	2			N	-0-			81
06	4230 X	2298	-0-	-1932	-0-	2298	2			N	-0-			81
07	4371 X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-			81

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		120
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-		120
04	1320 N	1187	-0-	-133	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		120
05	1302 N	1065	-0-	-237	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		120
06	1590 N	1060	-0-	-530	-0-	-0-	1060 2		N	-0-		120
*07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		120

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588				
02	1204 N	1182	-0-	-22	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726				
02	3724 X	3625	-0-	-99	-0-	-0-	3625 2		N	-0-		58
03	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	-0-	4053 2		N	-0-		58
04	4140 X	3859	-0-	-281	-0-	-0-	3859 2		N	-0-		58
05	4278 X	3944	-0-	-334	-0-	-0-	3944 2		N	-0-		58
06	4050 X	3702	-0-	-348	-0-	-0-	3702 2		N	-0-		58
07	4061 X	3855	-0-	-206	-0-	-0-	3855 2		N	-0-		58

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632				
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		23
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	-0-	394 2		N	-0-		23
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	-0-	367 2		N	-0-		23
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	-0-	374 2		N	-0-		23
06	390 N	348	-0-	-42	-0-	-0-	348 2		N	-0-		23
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	-0-	350 2		N	-0-		23

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610									
BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7737 - 7749	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2		N	-0-	-0-
04	1080 N	941	-0-	-139	-0-	941	2		N	-0-	-0-
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-	-0-
06	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	2		N	-0-	-0-
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8112 - 8135	
02	DLQ G-10	3689	-0-	3689	-0-	8094	3689	2	N	-0-	139
03	DLQ G-10	4406	-0-	4406	-0-	12500	4406	2	N	-0-	139
04	16050 X	3550	-0-	-12500	-0-	3550	2		N	-0-	139
05	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	3992	2		N	-0-	139
06	4200 X	4095	-0-	-105	-0-	4095	2		N	-0-	139
07	4340 X	3926	-0-	-414	-0-	3919	2	7 9	N	6	145

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8191 - 8206	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7620 - 8657	
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-	-0-
03	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2		N	-0-	-0-
04	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	2183	2		N	-0-	-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-	-0-
06	2220 N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2		N	-0-	-0-
07	2263 N	2152	-0-	-111	-0-	2152	2		N	-0-	-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7730 - 7738	
02	DLQ G-10	2917	-0-	2917	-0-	6400	2917	2	N	-0-	-0-
03	DLQ G-10	3382	-0-	3382	-0-	9782	3382	2	N	-0-	-0-
04	12859 X	3077	-0-	-9782	-0-	3077	2		N	-0-	-0-
05	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2		N	-0-	-0-
06	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2		N	-0-	-0-
07	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3215	2		N	-0-	-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8127 - 8465	
02	952 N	896	-0-	-56	-0-	896	2		N	-0-	-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-	-0-
04	1110 N	985	-0-	-125	-0-	985	2		N	-0-	-0-
05	992 N	970	-0-	-22	-0-	970	2		N	-0-	-0-
06	960 N	864	-0-	-96	-0-	864	2		N	-0-	-0-
*07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7627 - 7635	
02	532 N	454	-0-	-78	-0-	454	2		N	-0-	40
03	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2		N	-0-	40
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-	40
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	40
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	2		N	-0-	40
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	615	2		N	-0-	40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		192	
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2	N	-0-		192	
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-		192	
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		192	
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	N	-0-		192	
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		192	

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67	

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
02	DLQ G-10	3401	-0-	3401	7430	3401	2	N	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	3928	-0-	3928	11358	3928	2	N	-0-		-0-	
04	15061 X	3703	-0-	-11358	-0-	3703	2	N	-0-		-0-	
05	4030 X	3648	-0-	-382	-0-	3648	2	N	-0-		-0-	
06	3900 X	3113	-0-	-787	-0-	3113	2	N	-0-		-0-	
07	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2	N	-0-		-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 028361		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289				
KENNEY GU		WELL #: 1 L										
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-		-0-	
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2	N	-0-		-0-	
06	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	931	-0-	-247	-0-	931	2	N	-0-		-0-	

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028373		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202				
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	2	N	-0-	
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	77	1	608	2	N	-0-	
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	56	1	789	2	N	-0-	
*04	600 N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-	
*05	806 N	260	-0-	-546	-0-	5	1	255	2	N	-0-	
*06	1320 N	265	-0-	-1055	-0-	4	1	261	2	N	-0-	
07	1395 N	228	-0-	-1167	-0-	3	1	225	2	N	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SHEPDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 -	8152
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	870	-0-	-360	-0-	870	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	957	-0-	-438	-0-	957	2	N	-0-			-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	1332 2		-0-
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-	1529 2		-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 -	8296
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEE-SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	069506	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7820 -	8083
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	077524	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8054 -	8072
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O D C		WELL #:		4402	RRCID ->	163831	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8249 -	8288
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13												

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	166017	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7823 -	8588
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	530	1	N	22			132
						24	9					
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	456	1	N	37			169
						41	9					
*03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	504	1	N	3			172
						3	9					
*04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	362	1	N	10			182
						11	9					
*05	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	333	1	N	24			206
						26	9					
*06	2190 X	1581	-0-	-609	-0-	380	1	N	2	181 1		27
						2	9					
07	2263 X	1570	-0-	-693	-0-	391	1	N	7			34
						8	9					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					130
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					130
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					130
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					130
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					130
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780

02	1876 N	1555	-0-	-321	-0-	92	1	1462	2	N	1					46
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	N	2					48
04	1770 N	1486	-0-	-284	-0-	97	1	1389	2	N	-0-					48
05	1736 N	1448	-0-	-288	-0-	101	1	1347	2	N	-0-					48
06	1650 N	1223	-0-	-427	-0-	98	1	1125	2	N	-0-					48
07	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	100	1	1180	2	N	-0-					48

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

02	1652 N	1386	-0-	-266	-0-	85	1	1300	2	N	1					46
03	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	94	1	1428	2	N	2					48
04	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	90	1	1243	2	N	-0-					48
05	1550 N	1334	-0-	-216	-0-	95	1	1239	2	N	-0-					48
06	1470 N	1213	-0-	-257	-0-	97	1	1116	2	N	-0-					48
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	103	1	1236	2	N	-0-					48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1176 N	1131	-0-	-45	-0-	23 1	1108 2	N	-0-	177
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	28 1	1641 2	N	-0-	177
04	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	30 1	1406 2	N	-0-	177
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	31 1	1504 2	N	-0-	177
06	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	30 1	1412 2	N	-0-	177
*07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31 1	1460 2	N	-0-	177

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798		
02	2772 N	2315	-0-	-457	-0-	124 1	2188 2	N	3	92
03	2728 N	2563	-0-	-165	-0-	138 1	2419 2	N	5	97
04	2550 N	2391	-0-	-159	-0-	139 1	2252 2	N	-0-	97
05	2573 N	2066	-0-	-507	-0-	131 1	1935 2	N	-0-	97
06	2490 N	1649	-0-	-841	-0-	122 1	1527 2	N	-0-	97
07	2480 N	1728	-0-	-752	-0-	124 1	1604 2	N	-0-	97

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596		
02	2128 N	2061	-0-	-67	-0-	27 1	2032 2	N	2	140
03	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	31 1	2398 2	N	5	145
04	2280 N	2228	-0-	-52	-0-	30 1	2198 2	N	-0-	145
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	31 1	2432 2	N	-0-	145
06	2370 N	2217	-0-	-153	-0-	30 1	2187 2	N	-0-	145
*07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	31 1	2302 2	N	-0-	145

SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920		
02	980 N	828	-0-	-152	-0-	61 1	767 2	N	-0-	52
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	65 1	798 2	N	3	55
04	930 N	859	-0-	-71	-0-	68 1	791 2	N	-0-	55
05	930 N	800	-0-	-130	-0-	69 1	731 2	N	-0-	55
06	840 N	726	-0-	-114	-0-	70 1	656 2	N	-0-	55
07	899 N	719	-0-	-180	-0-	69 1	650 2	N	-0-	55

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		2	RRCID -> 207879			COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	7690 PERF. 7556 - 7583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3584 X	3227	-0-	-357	-0-	27 1	3194 2	N	5			50
03		3875 X	3756	-0-	-119	-0-	31 1	3717 2	N	7			57
04		3960 X	3476	-0-	-484	-0-	30 1	3446 2	N	-0-			57
05		4092 X	3580	-0-	-512	-0-	31 1	3549 2	N	-0-			57
06		3960 X	3397	-0-	-563	-0-	30 1	3367 2	N	-0-			57
07		3751 X	3492	-0-	-259	-0-	31 1	3461 2	N	-0-			57

BRAINARD -B-			WELL #:		1831	RRCID -> 208745			COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 8542 - 8568	
02		3696 X	2506	-0-	-1190	-0-	23 1	2483 2	N	-0-			113
03		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	31 1	4054 2	N	15			128
04		3960 X	3495	-0-	-465	-0-	29 1	3429 2	N	34			162
05		3751 X	3365	-0-	-386	-0-	31 1	3334 2	N	-0-			162
06		3960 X	3769	-0-	-191	-0-	30 1	3739 2	N	-0-			162
07		4092 X	3702	-0-	-390	-0-	31 1	3635 2	N	33			195

COLLARD			WELL #:		891	RRCID -> 209512			COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7753 - 7773	
02		1092 N	1006	-0-	-86	-0-	26 1	980 2	N	-0-			118
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31 1	1326 2	N	5			123
04		1320 N	1192	-0-	-128	-0-	30 1	1162 2	N	-0-			123
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	31 1	1193 2	N	-0-			123
06		1320 N	1102	-0-	-218	-0-	30 1	1072 2	N	-0-			123
07		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	31 1	1206 2	N	-0-			123

ODC			WELL #:		911	RRCID -> 209912			COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7725 PERF. 7483 - 7516	
02		840 N	694	-0-	-146	-0-	26 1	668 2	N	-0-			127
03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30 1	1014 2	N	-0-			127
04		930 N	902	-0-	-28	-0-	30 1	872 2	N	-0-			127
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	31 1	897 2	N	-0-			127
06		1020 N	847	-0-	-173	-0-	30 1	817 2	N	-0-			127
07		930 N	842	-0-	-88	-0-	31 1	811 2	N	-0-			127

STEELE-COLLARD "B"			WELL #:		865	RRCID -> 214014			COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7496 - 7512	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1389	-0-	-655	-0-	24	1	1357	2	N	7		107
						8	9						
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31	1	2283	2	N	16		123
						18	9						
04	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	29	1	1706	2	N	15		138
						17	9						
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1954	2	N	7		145
						8	9						
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	30	1	2227	2	N	15		160
						17	9						
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	31	1	2074	2	N	3		163
						3	9						

 MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

02	1344 N	1025	-0-	-319	-0-	28	1	977	2	N	18		55
						20	9						
03	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	30	1	1003	2	N	-0-		55
						28	1	1007	2	N	-0-		55
04	1290 N	1035	-0-	-255	-0-	31	1	1074	2	N	-0-		55
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	30	1	1051	2	N	-0-		55
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	-0-		55
*07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-		55
						13	9						

 VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

02	2604 N	2190	-0-	-414	-0-	28	1	2158	2	N	4		152
						4	9						
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	25		177
						28	9						
04	2820 N	2231	-0-	-589	-0-	29	1	2158	2	N	40	190 1	27
						44	9						
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2575	2	N	-0-		27
06	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	30	1	2659	2	N	8		35
						9	9						
*07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	N	12		47
						13	9						

 MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

02	1792 N	1673	-0-	-119	-0-	28	1	1636	2	N	8		180
						9	9						
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1880	2	N	13		193
						14	9						
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	28	1	1815	2	N	33	193 1	33
						36	9						
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1962	2	N	-0-		33
06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	30	1	1907	2	N	-0-		33
07	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	31	1	1918	2	N	-0-		33

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ESF BRAINARD "5"		WELL #:		1	RRCID ->	233430	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8385 - 8416		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02		2296 N	2058	-0-	-238	-0-	24	1	2034	2	N	-0-	55	
03		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	2	57	
							2	9						
04		2340 N	2186	-0-	-154	-0-	29	1	2157	2	N	-0-	57	
05		2294 N	2247	-0-	-47	-0-	31	1	2216	2	N	-0-	57	
06		2580 N	2469	-0-	-111	-0-	30	1	2439	2	N	-0-	57	
*07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	31	1	2308	2	N	-0-	57	

MCLAIN UNIT				WELL #:		291	RRCID ->	235427	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8164 - 8201

02		2044 N	1692	-0-	-352	-0-	25	1	1667	2	N	-0-	55	
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	27	1	2315	2	N	-0-	55	
04		2490 N	2176	-0-	-314	-0-	29	1	2147	2	N	-0-	55	
05		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	31	1	2203	2	N	-0-	55	
06		2280 N	2193	-0-	-87	-0-	30	1	2163	2	N	-0-	55	
07		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	31	1	2196	2	N	-0-	55	

ELLER UNIT				WELL #:		611	RRCID ->	236015	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7906 - 7950

02		1708 N	1595	-0-	-113	-0-	28	1	1567	2	N	-0-	48	
03		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	-0-	48	
04		1890 N	1751	-0-	-139	-0-	29	1	1722	2	N	-0-	48	
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	-0-	48	
06		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	30	1	1737	2	N	-0-	48	
*07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	31	1	1856	2	N	-0-	48	

MATHEWS, VIRGIL				WELL #:		2	RRCID ->	239300	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8430 - 8500

02		4396 X	3522	-0-	-874	-0-	28	1	3483	2	N	10	223	
							11	9						
03		4867 X	3705	-0-	-1162	-0-	31	1	3622	2	N	47	192 1 78	
							52	9						
04		4590 X	3774	-0-	-816	-0-	29	1	3734	2	N	10	88	
							11	9						
05		4650 X	3924	-0-	-726	-0-	31	1	3883	2	N	9	97	
							10	9						
06		4500 X	4086	-0-	-414	-0-	30	1	4028	2	N	25	122	
							28	9						
*07		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	31	1	4317	2	N	13	135	
							14	9						

BIRDWELL "22"				WELL #:		111	RRCID ->	239443	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8230 - 8240

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4172 X	2894	-0-	-1278	-0-	24 1	2857 2	N	12	75
						13 9				
03	4619 X	4155	-0-	-464	-0-	30 1	4097 2	N	25	100
						28 9				
04	4260 X	3772	-0-	-488	-0-	29 1	3710 2	N	30	130
						33 9				
05	4061 X	3678	-0-	-383	-0-	31 1	3636 2	N	10	140
						11 9				
06	4020 X	3769	-0-	-251	-0-	30 1	3709 2	N	27	167
						30 9				
07	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	31 1	3940 2	N	15	182
						17 9				

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
02	1680 N	1484	-0-	-196	-0-	28 1	1450 2	N	5	140
						6 9				
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31 1	1594 2	N	5	145
						6 9				
04	1800 N	1503	-0-	-297	-0-	28 1	1467 2	N	7	152
						8 9				
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1	1650 2	N	3	155
						3 9				
06	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	29 1	1540 2	N	8	163
						9 9				
*07	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	31 1	1635 2	N	-0-	163

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798		
02	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	28 1	1559 2	N	4	207
						4 9				
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	31 1	1576 2	N	3	210
						3 9				
04	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	29 1	1384 2	N	12	222
						13 9				
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	31 1	1736 2	N	8	33
						9 9		197 1		
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30 1	1556 2	N	9	42
						10 9				
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	31 1	1579 2	N	-0-	42

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
O. H. M. OPERATING				617053								
KIFF WHITE				WELL #: 6		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	655	-0-	-2145	10748	655 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	626	-0-	-2474	8274	626 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	603	-0-	-2397	5877	603 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	559	-0-	-2541	3336	559 3	N	-0-			-0-
06		3000 N	526	-0-	-2474	862	526 3	N	-0-			-0-
*07		1391 N	529	-0-	-862	-0-	529 3	N	-0-			-0-

PALEO, INC.				635116								
HUTCHISON				WELL #: 1		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791		
02		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			15
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2	N	-0-			15
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-			15
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			15
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.				667862								
COURSON RANCH 31				WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571		
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-			92
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	N	-0-			92
04		810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2	N	-0-			92
05		899 N	599	-0-	-300	-0-	599 2	N	-0-			92
06		840 N	9	-0-	-831	-0-	9 2	N	-0-			92
07		806 N	414	-0-	-392	-0-	414 2	N	-0-			92

COURSON RANCH 17				WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735		
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			148
03		651 N	344	-0-	-307	-0-	344 2	N	-0-			148
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-			148
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			148
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2	N	-0-			148
*07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-			148

COURSON RANCH 163				WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
02		1568 N	1326	-0-	-242	-0-	1326 2	N	-0-			23
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	N	-0-			23
04		1530 N	1529	-0-	-1	-0-	1529 2	N	-0-			23
05		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427 2	N	-0-			23
06		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	1500 2	N	-0-			23
07		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	N	-0-			23

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
JONES, T. E.				WELL #: 2		RRCID -> 028441		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
*07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	224 1	1966 2	N	-0-			21
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	277 1	2423 2	N	-0-			21
04	2280 N	1384	-0-	-896	-0-	122 1	1111 2	N	137			158
						151 9						
05	2418 N	453	-0-	-1965	-0-	43 1	391 2	N	17	175 1		-0-
						19 9						
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	235 1	2414 2	N	-0-			-0-
*07	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	282 1	2571 2	N	2			2
						2 9						

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294												
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	109 1	953 2	N	-0-			15
03	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	121 1	1064 2	N	-0-			15
04	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	114 1	1039 2	N	-0-			10
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	120 1	1098 2	N	-0-	5 5		5
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	117 1	1066 2	N	-0-	5 5		-0-
*07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	122 1	1113 2	N	-0-			-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160												
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			-0-
03	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 2		N	-0-			-0-
04	990 N	859	-0-	-131	-0-	859 2		N	-0-			-0-
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 2		N	-0-			-0-
06	870 N	838	-0-	-32	-0-	838 2		N	-0-			-0-
07	899 N	884	-0-	-15	-0-	884 2		N	-0-			-0-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194												
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			14
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			14
04	900 N	759	-0-	-141	-0-	748 2	11 9	N	10	10 1		14
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			14
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			14
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			14

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034												
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	241 1	2113 2	N	-0-			23
03	2604 N	2559	-0-	-45	-0-	2559 2		N	-0-			23
04	2340 N	1929	-0-	-411	-0-	191 1	1738 2	N	-0-	10 1	5 5	8
05	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	292 1	2661 2	N	-0-	5 5		3
06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	270 1	2458 2	N	-0-	3 5		-0-
*07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	285 1	2600 2	N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541												
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		Y	-0-			6
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-			6
04	1410 N	1288	-0-	-122	-0-	1288 2		Y	-0-			6
05	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273 2		Y	-0-			6
06	1380 N	1301	-0-	-79	-0-	1301 2		Y	-0-			6
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		Y	-0-			6

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554											
MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		1 T	RRCID -> 030537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8332	-	8369
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	219	1	1916	2	Y	-0-		22
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	229	1	2004	2	Y	-0-		22
04	2370 N	1789	-0-	-581	-0-	173	1	1577	2	Y	35		57
05	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	39	9	2347	2	Y	3	40 1	20
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	237	1	2160	2	Y	1		21
*07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	251	1	2289	2	Y	11		32
						12	9						
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #:		1	RRCID -> 044349	COMPL. DATE	05/19/1968	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	8136	-	8199
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	2	N	-0-		14
03	1085 N	849	-0-	-236	-0-	87	1	762	2	N	-0-		14
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	37	50 1	1
05	930 N	896	-0-	-34	-0-	41	9	807	2	N	-0-		1
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	89	1	943	2	N	-0-		1
07	1550 N	1084	-0-	-466	-0-	103	1	977	2	N	-0-		1
						107	1						
LYNN, E.C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168395	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	8178	-	8202
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY		WELL #:		691703	RRCID -> 242734	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8745	-	8752
COURSON RANCH		127											
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REMNANT ENERGY, INC.		WELL #:		701555	RRCID -> 199255	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7280	-	7789
HANSFORD GU 19		2											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID -> 059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7004	-	7014
LACKEY		3 L											
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168 2		N	-0-	2
03	6200 X	5243	-0-	-957	-0-	5243 2		N	-0-	2
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-	2
05	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	236 1	7787 2	N	11	13
						12 9				
06	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	237 1	7798 2	N	-0-	13
*07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	209 1	6833 2	N	-0-	13

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666		
02	1904 N	1881	-0-	-23	-0-	1881 2		N	-0-	-0-
03	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	2021 2		N	-0-	-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-	-0-
05	2077 N	1860	-0-	-217	-0-	55 1	1805 2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	54 1	1771 2	N	-0-	-0-
*07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	55 1	1800 2	N	-0-	-0-

SCS NEWTON OIL LLC		760234		RRCID -> 073497		COMPL. DATE 07/27/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204		
SKINNER		WELL #: 1 V								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	10	-0-	10	10	7 2	3 9	N	3	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-	3
06	14B2 EXT	3	-0-	3	13	3 2		N	-0-	3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13			N	NO RPT	3

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 065782		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078		
MARTIN		WELL #: 1								
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	1 1	238 2	N	-0-	17
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1 1	225 2	N	-0-	17
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	1 1	198 2	N	-0-	17
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	1 1	154 2	N	-0-	17
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	1 1	194 2	N	-0-	17
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 1	264 2	N	-0-	17

BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998		
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	1 1	428 2	N	-0-	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1 1	561 2	N	-0-	-0-
04	540 N	427	-0-	-113	-0-	1 1	426 2	N	-0-	-0-
05	465 N	364	-0-	-101	-0-	1 1	363 2	N	-0-	-0-
06	540 N	54	-0-	-486	-0-	1 1	53 2	N	-0-	-0-
07	434 N	28	-0-	-406	-0-	1 1	27 2	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580										
NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	116	-0-	-472	-0-	1	1	115	2	N	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	2	N	-0-	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	2	1	745	2	N	-0-	-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	2	1	782	2	N	-0-	-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	2	1	869	2	N	-0-	-0-
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	2	1	916	2	N	-0-	-0-

SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936				
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1	1	598	2	N	-0-	-0-
03	744 N	640	-0-	-104	-0-	2	1	638	2	N	-0-	-0-
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	2	1	660	2	N	-0-	-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	2	N	-0-	-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	2	N	-0-	-0-
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	2	1	664	2	N	-0-	-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007				
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-	-0-
03	806 N	693	-0-	-113	-0-	2	1	691	2	N	-0-	-0-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	2	1	642	2	N	-0-	-0-
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	2	1	656	2	N	-0-	-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	2	1	656	2	N	-0-	-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	2	N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550	
BRAINARD -B-											
02	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2		N	-0-	73
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-	73
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	73
05	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2		N	-0-	73
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-	73
*07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-	73

BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602			
02	1316 N	1155	-0-	-161	-0-	1155	2		N	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-	-0-
05	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-	-0-

BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405				
02	1092 N	727	-0-	-365	-0-	727	2		N	-0-	23 1	-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1169	-0-	-151	-0-	1169	2		N	-0-	-0-	-0-
*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420											
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY WELL #: 1182 RRCID -> 177803 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8458 - 8486											
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 1	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838											
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
03	527 N	453	-0-	-74	-0-	453 2		N	-0-		-0-
04	480 N	217	-0-	-263	-0-	217 2		N	-0-		-0-
05	465 N	352	-0-	-113	-0-	352 2		N	-0-		-0-
06	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2		N	-0-		-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422											
02	616 N		-0-	-616	-0-			N	-0-		144
03	93 N		-0-	-93	-0-			N	-0-		144
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		144

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263											
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-
03	2139 N	780	-0-	-1359	-0-	780 2		N	-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 2		N	-0-		-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		-0-
*07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187955 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8306											
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	626 2		N	-0-		-0-
03	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 2		N	-0-		-0-
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	656 2		N	-0-		-0-
05	682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-		-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2		N	-0-		-0-
07	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 2		N	-0-		-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470																	
02		2996 X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2			N	-0-					25
03		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					25
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					25
06		3300 X	2498	-0-	-802	-0-	2498	2			N	-0-					25
07		3410 X	2851	-0-	-559	-0-	2851	2			N	-0-					25

MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 214683 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7660																	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
03		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					10
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566																	
02		1792 N	1753	-0-	-39	-0-	1753	2			N	-0-					39
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					39
04		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					39
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					39
06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					39
07		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					39

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556																	
02		5488 X	4921	-0-	-567	-0-	29	1	4892	2	N	-0-	118	1			27
03		6076 X	4999	-0-	-1077	-0-	47	1	4952	2	N	-0-					27
04		5700 X	4674	-0-	-1026	-0-	45	1	4629	2	N	-0-					27
05		5456 X	4984	-0-	-472	-0-	47	1	4937	2	N	-0-					27
06		5280 X	4646	-0-	-634	-0-	42	1	4604	2	N	-0-					27
07		5456 X	4832	-0-	-624	-0-	47	1	4785	2	N	-0-					27

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800							
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		588 N	550	-0-	-38	-0-	550 2	N	-0-		-0-
03		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2	N	-0-		-0-
04		630 N	554	-0-	-76	-0-	554 2	N	-0-		-0-
05		620 N	604	-0-	-16	-0-	604 2	N	-0-		-0-
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
07		558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	2 1	111 2	N	-0-	-0-
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2	N	-0-		-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	3 1	198 2	N	-0-	-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 1	208 2	N	-0-	-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	2 1	181 2	N	-0-	-0-
*07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	3 1	224 2	N	-0-	-0-

WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975							
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	032579	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7322 - 7856
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2	N	-0-		76
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		76
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		76
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		76
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		76
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		76

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC				942747							
LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7010 - 7022
02		644 N	98	-0-	-546	-0-	98 2	N	-0-		10
03		651 N	300	-0-	-351	-0-	300 2	N	-0-		10
04		300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2	N	-0-		10
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		10
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		10
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2	N	-0-		10

XTO ENERGY INC.				945936							
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7700 - 7708
02		1484 X	208	-0-	-1276	-0-	208 2	N	-0-		50
03		713 X	360	-0-	-353	-0-	360 2	N	-0-		50
04		450 X	189	-0-	-261	-0-	189 2	N	-0-		50
05		217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2	N	-0-		50
*06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		50
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		50

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7760 - 7779
02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-		2
03		186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2	Y	-0-		2
04		240 N	103	-0-	-137	-0-	103 2	Y	-0-		2
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	Y	-0-		2
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2	Y	-0-		2
07		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	Y	-0-		2

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-		78
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		78
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	705 2		N	-0-		78
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		78
06	660 N	408	-0-	-252	-0-	408 2		N	-0-		78
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 2		N	-0-		78

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321			
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	14 1	473 2	N	-0-		51
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16 1	581 2	N	-0-		51
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	14 1	456 2	N	-0-		51
05	527 N	458	-0-	-69	-0-	14 1	444 2	N	-0-		51
*06	570 N	368	-0-	-202	-0-	3 1	365 2	N	-0-		51
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		51

OIL DEV.CO. OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 028389		COMPL. DATE 11/08/1954		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7650 - 7676			
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95 2		N	-0-		39
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2		N	-0-		39
04	180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2		N	-0-		39
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		39
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		39
*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		39

HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776			
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
05	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
07	1271 N	601	-0-	-670	-0-	601 2		N	-0-		-0-

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690			
02	1092 N	1088	-0-	-4	-0-	1088 3		N	-0-		40
03	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194 3		N	-0-		40
04	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140 3		N	-0-		40
05	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184 3		N	-0-		40
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1114 3		N	-0-		40
07	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177 3		N	-0-		40

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702			
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		88
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-		88
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-		88
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		88
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643 3		N	-0-		88
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 3		N	-0-		88

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		58
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		58
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-		58
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-		58
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 3		N	-0-		58
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 3		N	-0-		58

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		672 N	50	-0-	-622	-0-			50	3	N	-0-			80
03		1519 N	383	-0-	-1136	-0-			383	3	N	-0-			80
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-			1671	3	N	-0-			80
05		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-			1427	3	N	-0-			80
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-			1335	3	N	-0-			17
07		1736 N	1218	-0-	-518	-0-			1209	3	9 9	8			25

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-			2099	3	1 9	N	1			34
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-			2285	3		N	-0-			34
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			2038	3		N	-0-			34
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-			2077	3	2 9	N	2			36
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-			1990	3	2 9	N	2			38
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-			2042	3	4 9	N	4			42

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 200936 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1036 N	328	-0-	-708	-0-	328	3			N	-0-			37
03		1395 N	447	-0-	-948	-0-	447	3			N	-0-			37
04		660 N	488	-0-	-172	-0-	488	3			N	-0-			37
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			37
*06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			37
*07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			37

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496															
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	21	1	26	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03		93 N	8	-0-	-85	-0-	6	1	2	4	N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	15	1	5	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	7	1	8	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	7	1	4	3	N	-0-			-0-
							1	4							

LIPS RANCH /B/ UNIT 5 WELL #: 50 RRCID -> 158484 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8510 - 8530															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILMETH "A" WELL #: 1 RRCID -> 178788 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7416 - 7429															
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700															
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546															
02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
03		1178 N	972	-0-	-206	-0-	972	2			N	-0-			-0-
04		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
05		1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
07		1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535									
SPARKS				WELL #:	2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7156 - 7182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
07		1054 N	637	-0-	-417	-0-	637	2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
GEORGE LOWE				WELL #:	3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7070 - 7092
02		2800 N	4123	-0-	1323	1323	249	1	N	-0-			3
03		1594 N	271	-0-	-1323	-0-	271	1	N	-0-			3
04		2700 N	2109	-0-	-591	-0-	270	1	N	-0-			3
05		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-			3
06		2790 X	2351	-0-	-439	-0-	270	1	N	-0-			3
*07		2883 X	2528	-0-	-355	-0-	279	1	Y	-0-			3

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7608 - 7618
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #:	4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7076 - 7685
02		2324 N	2078	-0-	-246	-0-	2072	2	N	5			143
03		2387 N	2352	-0-	-35	-0-	2342	2	N	9			152
04		2460 N	2177	-0-	-283	-0-	2167	2	N	9			161
05		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	3	91	1	73
06		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2299	2	N	4			77
07		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2194	2	N	2			79

WILBANKS				WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7754 - 7768
02		2156 N	2089	-0-	-67	-0-	2089	2	N	-0-			12
03		2263 N	2218	-0-	-45	-0-	2218	2	N	-0-			12
04		2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2044	2	N	-0-			12
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	N	-0-			12
06		2160 N	1828	-0-	-332	-0-	1828	2	N	-0-			12
07		2108 N	1881	-0-	-227	-0-	1881	2	N	-0-			12

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606									
AMARILLO AREA GU				WELL #:	1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7590 - 7600
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7458 - 7464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	10 1	635 2	N	-0-			35
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	10 1	750 2	N	-0-			35
04		750 N	718	-0-	-32	-0-	10 1	708 2	N	-0-			35
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	10 1	718 2	N	-0-			35
06		750 N	681	-0-	-69	-0-	10 1	671 2	N	-0-			35
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
HART				WELL #:	2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 - 6987	
02	DLQ	G-10	2170	-0-	2170	4221	2163 2	7 9	N	6			48
03		6824 X	2603	-0-	-4221	-0-	2590 2	13 9	N	12			60
04		1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1929 2	8 9	N	7			67
05		2666 X	1864	-0-	-802	-0-	1858 2	6 9	N	5			72
06		2520 X	1706	-0-	-814	-0-	1706 2		N	-0-			72
07		2604 X	2091	-0-	-513	-0-	2090 2	1 9	N	1			73

KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560									
RALSTON				WELL #:	1	RRCID ->	060690	COMPL. DATE	11/04/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7123 - 7137	
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			62
03		310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2		N	-0-			62
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-			62
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			62
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			62
*07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2		N	-0-			62

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	192462	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7418 - 7425	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	196420	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7736	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON				WELL #:	2	RRCID ->	197584	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7284 - 7296	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610								
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		15
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		15
04	900 N	788	-0-	-112	-0-	788 2	N	-0-		15
05	1023 N	689	-0-	-334	-0-	689 2	N	-0-		15
06	1020 N	700	-0-	-320	-0-	700 2	N	-0-		15
07	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2	N	-0-		15

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 7	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64 4	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294		
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245 2	N	-0-		73
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-		73
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2	N	-0-		73
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		73
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		73
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		73

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885		
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307 2	N	-0-		42
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-		42
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2	N	-0-		42
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2	N	-0-		42
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2	N	-0-		42
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-		42

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196		
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2	N	-0-		35
03	3100 N	3107	-0-	7	7	3107 2	N	-0-		35
04	2695 N	2688	-0-	-7	-0-	2688 2	N	-0-		35
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	N	-0-		35
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	-0-		35
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-		35

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610												
MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2			154
03	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			N	-0-			154
04	1110 N	975	-0-	-135	-0-	975	2			N	-0-			154
05	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-			154
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-			154
07	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-			154

LINN OPERATING, INC.		501545												
O D C		WELL #: 1037 T		RRCID -> 030460		COMPL. DATE 11/27/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7511 - 7519					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEE-SCOTT		WELL #: 1		RRCID -> 069505		COMPL. DATE 11/20/1976			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7820 - 7830					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUBINE-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 075153		COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826					
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	225	1	399	2	N	-0-			-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	249	1	429	2	N	-0-			-0-
04	660 N	652	-0-	-8	-0-	241	1	411	2	N	-0-			-0-
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	249	1	404	2	N	-0-			-0-
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	241	1	385	2	N	-0-			-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	249	1	397	2	N	-0-			-0-

COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 199284		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248					
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-			-0-

HART		WELL #: 2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856					
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	507	1	1032	2	N	3			126
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	561	1	1390	2	N	1			127
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	543	1	1509	2	N	-0-			127
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	561	1	1736	2	N	-0-			127
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	543	1	1633	2	N	1			128
07	2108 N	1851	-0-	-257	-0-	561	1	1286	2	N	4			132

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
SCHIFF "6"				WELL #:	1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	7622 - 7636	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	50 1	512 2	N	-0-			90	
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	64 1	733 2	N	-0-			90	
04		570 N	494	-0-	-76	-0-	51 1	443 2	N	-0-			90	
05		620 N	466	-0-	-154	-0-	52 1	414 2	N	-0-			90	
06		780 N	418	-0-	-362	-0-	52 1	366 2	N	-0-			90	
*07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	58 1	462 2	N	-0-			90	

CROOKS "118"				WELL #:	1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7174 - 7198	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATHEWS "115"				WELL #:	1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7340 - 7360	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATHEWS "116"				WELL #:	2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7430 - 7450	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703										
COMSTAR				WELL #:	1	RRCID ->	194964	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7691 - 7712	
02		924 N	752	-0-	-172	-0-	752 2		N	-0-			77	
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			77	
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			77	
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			77	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77	

SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7874 - 7878	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-	
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 1		N	-0-			-0-	
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 1		N	-0-			-0-	
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 1		N	-0-			-0-	
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		N	-0-			-0-	
*07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 1		N	-0-			-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SHARPLES, PHILIP T. TRUST				771115							
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 076096	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7183	- 7199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		25 N	25	-0-	-0-	25	2	N	-0-		21
03		23 N	23	-0-	-0-	23	2	N	-0-		21
04		96 N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-		21
05		158 N	158	-0-	-0-	158	2	N	-0-		21
*06		134 N	134	-0-	-0-	134	2	N	-0-		21
07		93 N	NO RPT	-0-	-93			N	NO RPT		21

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580							
NOVAK				WELL #: 1	RRCID -> 069331	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 7801	- 7811		
02		560 N	560	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03		217 N	178	-0-	-39	1	1	N	-0-		-0-
04		120 N	81	-0-	-39	1	1	N	-0-		-0-
05		620 N	168	-0-	-452	1	1	N	-0-		-0-
06		180 N	106	-0-	-74	1	1	N	-0-		-0-
07		93 N	82	-0-	-11	1	1	N	-0-		-0-

BRYAN				WELL #: 1	RRCID -> 072320	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7735	- 7750		
02		264 N	264	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04		347 N	347	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-
07		372 N	270	-0-	-102	1	1	N	-0-		-0-

MARTIN, ELIZABETH				WELL #: 2	RRCID -> 101510	COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7710	- 7720		
02		140 N	108	-0-	-32	1	1	N	-0-		19
03		186 N	157	-0-	-29	1	1	N	5		24
						6	9				
04		180 N	142	-0-	-38	1	1	N	12		36
						13	9				
05		127 N	127	-0-	-0-	1	1	N	21		57
						23	9				
06		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-		57
07		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-		57

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
SUTTON				WELL #: 152	RRCID -> 187953	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7950	- 7970		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTHRIE				WELL #: 360	RRCID -> 209092	COMPL. DATE 02/23/2005	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 7372	- 7386		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519

02		224 N	182	-0-	-42	-0-	182	3		N	-0-			15
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			15
04		210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-			15
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			15
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			15
*07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			83
03		868 N	684	-0-	-184	-0-	684	2		N	-0-			83
04		900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2		N	-0-			83
05		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			83
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			83
*07		854 N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3 9	N	3			86

ZENERGY, INC. 950615
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			47
03		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			47
04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			47
05		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			47
06		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			47
07		2728 N	2646	-0-	-82	-0-	2646	2		N	-0-			47

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398

02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001

APACHE CORPORATION 027200
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		105
03	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	3	N	-0-		105
04	720 N	399	-0-	-321	-0-	399	3	N	-0-		105
05	868 N	795	-0-	-73	-0-	795	3	N	-0-		105
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		105
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-		105

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-		125
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	N	-0-		125
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		125
05	2356 N	1829	-0-	-527	-0-	1829	2	N	-0-		125
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2	N	-0-		125
07	1767 N	495	-0-	-1272	-0-	495	2	N	-0-		125

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 SPEARMAN WELL #: 1 RRCID -> 028212 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318

02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		112
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		112
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		112
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		112
06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		112
*07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		112

LA MASTER-BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		38
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		38
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		38
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		38
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		107

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
ATHENA ENERGY, INC. //CONT.// 036051													
COLLARD SCHNELLS GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870													
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090													
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			40
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			40
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2	N	-0-			40
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2	N	-0-			40
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2	N	-0-			40
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-			40

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286													
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3	N	-0-			29
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			29
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			29
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			29
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			29
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			29

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740													
02	2800	N	3035	-0-	235	769	264	1	2768	3	N	1	20
03	3235	X	2466	-0-	-769	-0-	221	1	2243	3	N	-0-	20
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	275	1	2644	3	N	-0-	20
05	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	188	1	2004	3	N	-0-	20
06	2250	X	1467	-0-	-783	-0-	125	1	1341	3	N	-0-	20
07	2325	X	568	-0-	-1757	-0-	125	1	442	3	N	-0-	20

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350													
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		17
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	4		N	-0-		17
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		17
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-		17
*06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4		N	-0-		17
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4		N	-0-		17

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238													
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	164	1	1035	3	N	-0-	-0-
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	141	1	837	3	N	-0-	-0-
04	1170	N	704	-0-	-466	-0-	109	1	595	3	N	-0-	-0-
05	1333	N	576	-0-	-757	-0-	119	1	457	3	N	-0-	-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	209	1	1725	3	N	-0-	-0-
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	209	1	2092	3	N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1216	-0-	-296	-0-	1216 3		N	-0-		139
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	128 1	2036 3	N	-0-		139
						2 4					
04	1620 N	1291	-0-	-329	-0-	1291 3		N	-0-		139
*05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 3		N	-0-		139
*06	2100 N	1470	-0-	-630	-0-	1470 3		N	-0-		139
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		139

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383											
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1108 3	11 9	N	10		139
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	895 3	4 9	N	4		143
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	890 3		N	-0-		143
05	1240 N	1017	-0-	-223	-0-	1011 3	6 9	N	5		148
*06	870 N	796	-0-	-74	-0-	796 3		N	-0-		148
07	930 N	777	-0-	-153	-0-	774 3	3 9	N	3		151

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144											
02	1512 N	1385	-0-	-127	-0-	55 1	1330 3	N	-0-		70
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	79 1	1461 3	N	-0-		70
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	33 1	816 3	N	-0-		70
05	1519 N	980	-0-	-539	-0-	38 1	942 3	N	-0-		70
06	1500 N	884	-0-	-616	-0-	45 1	839 3	N	-0-		70
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	45 1	1427 3	N	39		109
						43 9					

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174											
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	88 1	631 3	N	-0-		26
						2 4					
03	930 N	813	-0-	-117	-0-	101 1	706 3	N	4		30
						2 4	4 9				
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	88 1	642 3	N	-0-		30
						2 4					
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	101 1	759 3	N	-0-		30
						2 4					
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	110 1	1062 3	N	-0-		30
						1 4					
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	110 1	795 3	N	-0-		30
						1 4					

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915											
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123											
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 3		N	-0-		59
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		59
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		59
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-		59
*06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		59
07	806 N	453	-0-	-353	-0-	453 3		N	-0-		59

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	644 N	364	-0-	-280	-0-	363	3	1 9	N	1		20
03	682 N	422	-0-	-260	-0-	4	1	416 3	N	-0-		20
						2	4					
04	570 N	283	-0-	-287	-0-	283	3		N	-0-		20
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-		20
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		20
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-		20

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A				
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		200
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	4		N	-0-		200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		200
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		200
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		200

COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182				
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	1131	3		N	-0-		128
03	3100 N	3105	-0-	5	-0-	5			N	-0-		128
04	1317 N	1312	-0-	-5	-0-	1312	3		N	-0-		128
*05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-		128
*06	2100 X	1191	-0-	-909	-0-	1191	3		N	-0-		128
07	2170 X	1388	-0-	-782	-0-	1388	3		N	-0-		128

MALLETT, R. C. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043673		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7618 - 8097				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290				
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	90	1	775 3	N	-0-		2
						2	4					
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	149	1	1542 3	N	-0-		2
						2	4					
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	241	1	1983 3	N	-0-		2
						2	4					
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	264	1	2014 3	N	-0-		2
						2	4					
06	1650 N	1448	-0-	-202	-0-	358	1	1089 3	N	-0-		2
						1	4					
*07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	358	1	2216 3	N	-0-		2
						1	4					

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086				
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		2
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		2
04	570 N	285	-0-	-285	-0-	285	3		N	-0-		2
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		2
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		2
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		2

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		476 N	367	-0-	-109	-0-	367 3		N	-0-		128
03		496 N	268	-0-	-228	-0-	9 1	257 3	N	-0-		128
							2 4					
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		128
*05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		128
*06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		128
*07		310 N	178	-0-	-132	-0-	178 3		N	-0-		128

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158												
02		616 N	407	-0-	-209	-0-	407 3		N	-0-		20
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	19 1	709 3	N	-0-		20
							2 4					
04		630 N	540	-0-	-90	-0-	540 3		N	-0-		20
*05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		20
*06		720 N	699	-0-	-21	-0-	699 3		N	-0-		20
*07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		20

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120												
02		1596 N	1477	-0-	-119	-0-	1477 3		N	-0-		97
03		1705 N	1274	-0-	-431	-0-	1255 3	19 9	N	17		114
04		1170 N	795	-0-	-375	-0-	795 3		N	-0-		114
*05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		114
*06		1230 N	1042	-0-	-188	-0-	1042 3		N	-0-		114
*07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-		114

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542												
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		128
03		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	91 1	2352 3	N	-0-		128
							2 4					
04		1380 N	1342	-0-	-38	-0-	1342 3		N	-0-		128
*05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-		128
*06		1470 N	266	-0-	-1204	-0-	266 3		N	-0-		128
*07		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	1071 3		N	-0-		128

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	930	1	5336	3	N	237
*09		4890 X	4058	-0-	-832	-0-	690	1	3368	3	N	237
*10		5053 X	3569	-0-	-1484	-0-	3569	3			N	237
11		6090 X	4983	-0-	-1107	-0-	348	1	4415	3	N	237
							2	4	218	9		
12		6293 X	3420	-0-	-2873	-0-	221	1	3197	3	N	237
							2	4				
01		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	237
02		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	237
03		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	166	1	3820	3	N	237
							2	4				
04		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	237
*05		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			N	237
*06		3390 X	3005	-0-	-385	-0-	3005	3			N	237
07		3503 X	3224	-0-	-279	-0-	3224	3			N	237

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964												
02		224 N	137	-0-	-87	-0-	137	3			N	20
03		248 N	72	-0-	-176	-0-	2	1	68	3	N	20
							2	4				
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	20
*05		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	20
*06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	20
*07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	20

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634												
02		1176 N	1151	-0-	-25	-0-	78	1	1071	3	N	22
							2	4				
03		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	81	1	1164	3	N	22
							2	4				
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	3	N	22
							2	4				
05		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	94	1	1144	3	N	22
							2	4				
06		1200 N	1173	-0-	-27	-0-	89	1	1083	3	N	22
							1	4				
07		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	89	1	1094	3	N	22
							1	4				

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100 GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621												
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700 COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700								
O'LAUGHLIN		WELL #:		361 U	RRCID ->	082168	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7097 - 7302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245 2		N	-0-		36
03		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-		36
04		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362 2		N	-0-		36
05		1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029 2		N	-0-		36
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		36
07		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388 2		N	-0-		36

COLLARD -25-		WELL #:		5375 L	RRCID ->	098687	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6964 - 670	
02		1344 N	1341	-0-	-3	-0-	1341 2		N	-0-		93
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		93
04		1500 N	1459	-0-	-41	-0-	1459 2		N	-0-		93
05		1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1323 2		N	-0-		93
*06		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1395 2	24 9	N	22		115
07		1519 N	1448	-0-	-71	-0-	1422 2	26 9	N	24		139

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	166020	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7299 - 7875	
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		-0-
03		775 N	720	-0-	-55	-0-	720 2		N	-0-		-0-
04		840 N	640	-0-	-200	-0-	640 2		N	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
*07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-

CATOR, D.A.		WELL #:		140250	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044	
CATOR		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 1		N	-0-		-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 1		N	-0-		-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 1		N	-0-		-0-
*07		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 1		N	-0-		1

LOWE GU		WELL #:		1U	RRCID ->	028235	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 7051 - 7063	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		144535	RRCID ->	135935	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7450 - 7466	
BILLINGSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	135935	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7450 - 7466	
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		105
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		105
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		105
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		105
06		660 N	471	-0-	-189	-0-	471 2		N	-0-		105
*07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		105

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
 WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3450	2	20	9	N	18					78
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3676	2	19	9	N	17					95
04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3666	2	12	9	N	11					106
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3771	2	22	9	N	20					126
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3317	2	17	9	N	15					141
*07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3954	2	15	9	N	14					155

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					145
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					145
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					145
05	992 N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					145
06	960 N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					145
07	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					145

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SUN-JONES WELL #: 2 C RRCID -> 060235 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6844 - 6852

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					52
03	837 N	459	-0-	-378	-0-	459	2			N	-0-					52
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					52
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					52
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					52
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					52

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					16
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-					16
04	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					16
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	N	-0-					16
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-					16
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466														
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455														
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043														
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	204	2			N	-0-			294
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			294
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			294
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			294
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-			294
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			294

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067														
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			994
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			994
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			994
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			994
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			994
07	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-			994

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170														
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
07	527 N	348	-0-	-179	-0-	348	3			Y	-0-			-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567														
02	2464 N	2397	-0-	-67	-0-	2397	3			N	-0-			122
03	2697 N	2648	-0-	-49	-0-	2648	3			N	-0-			122
04	2610 N	2559	-0-	-51	-0-	2559	3			N	-0-			122
05	2666 N	1293	-0-	-1373	-0-	1293	3			N	-0-			122
06	2550 N	1223	-0-	-1327	-0-	1223	3			N	-0-			122
07	2635 N	1246	-0-	-1389	-0-	1246	3			N	-0-			122

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369														
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			45
03	1736 N	496	-0-	-1240	-0-	496	3			N	-0-			45
04	1440 N	291	-0-	-1149	-0-	291	3			N	-0-			45
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			45
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			45
*07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			45

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
MEEK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958			TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	3		N	-0-				132
03	434	N	137	-0-	-297	-0-	137	3		N	-0-				132
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-				132
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-				132
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-				132
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-				132

SANDERS -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900						
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3		N	-0-				49
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				49
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				49
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				49
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				49
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				49

SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431						
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				19
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-				19
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-				19
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-				19
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-				19
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-				19

STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560						
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-				28
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3		N	-0-				28
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3		N	-0-				28
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-				28
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-				28
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-				28

WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612						
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	118	1	1094	3	N	-0-			17
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	130	1	1197	3	N	-0-			17
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	126	1	1177	3	N	-0-			17
05	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	3		N	-0-				17
06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3		N	-0-				17
07	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3		N	-0-				17

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074						
02	1848	N	1784	-0-	-64	-0-	1784	3		N	-0-				104
03	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	3		N	-0-				104
04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3		N	-0-				104
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-				104
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	3		N	-0-				104
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	3		N	-0-				104

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904						
02	3920	X	3268	-0-	-652	-0-	3268	3		N	-0-				70
03	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	3733	3		N	-0-				70
04	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	3586	3		N	-0-				70
05	3906	X	3752	-0-	-154	-0-	3752	3		N	-0-				70
06	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	3		N	-0-				70
*07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		N	-0-				70

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			134
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			134
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			134
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			134
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			134
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			134

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783											
ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
WAMBLE GU		WELL #: 1		RRCID -> 028213		COMPL. DATE 12/17/1958		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802					
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	1063 2	N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	62 1	1267 2	N	-0-			-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60 1	1186 2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	62 1	1133 2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	58 1	1098 2	N	-0-			-0-
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62 1	1437 2	N	-0-			-0-

WAMBLE		WELL #: 2		RRCID -> 087647		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833					
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	56 1	366 2	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	62 1	354 2	N	-0-			-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	56 1	353 2	N	-0-			-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	56 1	348 2	N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58 1	420 2	N	-0-			-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	62 1	444 2	N	-0-			-0-

HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630					
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54 1	916 2	N	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62 1	1050 2	N	-0-			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58 1	1081 2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	62 1	1209 2	N	-0-			-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60 1	1160 2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	62 1	1111 2	N	-0-			-0-

CRONE OIL COMPANY		190235											
O D C		WELL #: 1 C		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977					
02	DLQ	G-10	646	-0-	646	1218	2 1	644 2	N	-0-			-0-
03	1900	N	1453	-0-	-447	771	3 1	1450 2	N	-0-			-0-
04	2414	N	1643	-0-	-771	-0-	3 1	1640 2	N	-0-			-0-
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	4 1	1938 2	N	-0-			-0-
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	5 1	2280 2	N	-0-			-0-
07	1705	N	777	-0-	-928	-0-	2 1	775 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
D.W.P. PRODUCTION				196927								
ENDICOTT				WELL #: 1	RRCID -> 028463	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 8006	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DACO, INC.				196940								
JEWEL				WELL #: 1132	RRCID -> 148940	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6911 -	6915			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850								
HANSFORD GU. 16				WELL #: 2	RRCID -> 044106	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6914 -	6923			
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			136
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			136
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			136
*05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			136
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			136
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			135

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MAUPIN, W. E., ETAL, GU				WELL #: 1	RRCID -> 028223	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7028 -	7344			
02	2128 N	1998	-0-	-130	-0-	1998 2		N	-0-			-0-
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1466	-0-	-664	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-

BUZZARD 4				WELL #: 1	RRCID -> 035810	COMPL. DATE 12/08/1964	TOTAL DEPTH 8156	PERF. 7384 -	7398			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUZZARD 4				WELL #: 402	RRCID -> 187352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7498 -	8212			
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
04	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
05	1395 X	1231	-0-	-164	-0-	9 1	1222 2	N	-0-			-0-
06	1350 X	1192	-0-	-158	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
07	1395 X	1233	-0-	-162	-0-	1233 2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622												
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-		162	
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-		162	
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-		162	
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3	N	-0-		162	
06	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	N	-0-		162	
*07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	N	-0-		162	

E R OPERATING COMPANY 238075												
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109												
02	2352 X	1963	-0-	-389	-0-	50	1	1913	2	N	-0-	292
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	66	1	2662	2	N	-0-	292
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	79	1	3134	2	N	-0-	292
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	62	1	2651	2	N	-0-	292
06	2520 X	901	-0-	-1619	-0-	8	1	893	2	N	-0-	292
*07	3100 N	4332	-0-	1232	1232	99	1	4233	2	N	-0-	292

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056												
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		118	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-		118	
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		118	
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	2	N	-0-		118	
06	630 N	483	-0-	-147	-0-	483	2	N	-0-		118	
07	1178 N	285	-0-	-893	-0-	285	2	N	-0-		118	

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522												
02	2744 X	2450	-0-	-294	-0-	2450	2	N	-0-		37	
03	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	2669	2	N	-0-		37	
04	2940 X	2638	-0-	-302	-0-	2638	2	N	-0-		37	
05	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2	N	-0-		37	
06	2760 X	2461	-0-	-299	-0-	2461	2	N	-0-		37	
07	2728 X	2473	-0-	-255	-0-	2473	2	N	-0-		37	

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		197	
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-		197	
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		197	
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2	N	-0-		197	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
E R OPERATING COMPANY		//CONT.//		238075								
WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	196456	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6920 - 6932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	45 1	1320 2	N	-0-		73
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	42 1	1145 2	N	-0-		73
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	50 1	1501 2	N	-0-		73
05		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	44 1	1462 2	N	-0-		73
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49 1	1229 2	N	-0-		73
07		1612 N	1401	-0-	-211	-0-	42 1	1359 2	N	-0-		73

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7220 - 7224
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
03		155 N	73	-0-	-82	-0-	73 2		N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		4
03		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2		N	-0-		4
*04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		4
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		4
*06		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2		N	-0-		4
*07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-		4

BLODGETT		WELL #:		1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894
02		2492 N	2455	-0-	-37	-0-	2455 2		N	-0-		55
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-		55
04		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-		55
05		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-		55
06		2610 N	2603	-0-	-7	-0-	2603 2		N	-0-		55
07		2697 N	2686	-0-	-11	-0-	2686 2		N	-0-		55

ETTER		WELL #:		1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1766 2	11 9	N	10	138 1	19
03		2077 N	1995	-0-	-82	-0-	1983 2	12 9	N	11		30
04		1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1836 2	3 9	N	3		33
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	190 2	10 9	N	9		42
06		1920 N	1865	-0-	-55	-0-	1859 2	6 9	N	5		47
*07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941 2	3 9	N	3		50

HOLT, R. P. -146-		WELL #:		1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 2	2 9	N	2		144
03		961 N	920	-0-	-41	-0-	919 2	1 9	N	1		145
04		930 N	895	-0-	-35	-0-	894 2	1 9	N	1		146
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		146
06		900 N	863	-0-	-37	-0-	863 2		N	-0-		146
07		930 N	875	-0-	-55	-0-	874 2	1 9	N	1		147

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

02		3304 X	3182	-0-	-122	-0-	3182	2		N	-0-	148	
03		3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2		N	-0-	148	
04		3510 X	3365	-0-	-145	-0-	3365	2		N	-0-	148	
05		3627 X	2789	-0-	-838	-0-	2789	2		N	-0-	148	
06		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3310	2		N	-0-	148	
07		3534 X	3299	-0-	-235	-0-	3299	2		N	-0-	148	

MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074													
02		1708 N	1691	-0-	-17	-0-	1691	2		N	-0-	180	
03		1860 N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2		N	-0-	180	
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-	180	
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-	180	
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-	180	
07		1860 N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2		N	-0-	180	

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958													
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	N	4	149
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1752	2	29	9	N	26	11
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1	12
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	2	2	9	N	2	14
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	2	2	9	N	2	16
*07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-	16

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720													
02		588 N	553	-0-	-35	-0-	553	2		N	-0-	9	
03		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	9	
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	9	
05		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	9	
06		660 N	481	-0-	-179	-0-	481	2		N	-0-	9	
07		682 N	405	-0-	-277	-0-	405	2		N	-0-	9	

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962													
02		2604 N	2595	-0-	-9	-0-	2587	2	8	9	N	7	87
03		2945 N	2744	-0-	-201	-0-	2735	2	9	9	N	8	95
04		2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2703	2	4	9	N	4	99
05		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2724	2	9	9	N	8	107
06		2670 N	2598	-0-	-72	-0-	2596	2	2	9	N	2	109
07		2790 N	2723	-0-	-67	-0-	2717	2	6	9	N	5	114

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894													
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-	100	
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-	100	
04		1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2		N	-0-	100	
05		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-	100	
06		1530 N	1403	-0-	-127	-0-	1403	2		N	-0-	100	
07		1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2		N	-0-	100	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701															
REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		280606															
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1		RRCID -> 028329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7287 - 7862					
02		784	N	238	-0-	-546	-0-	238	3		N	-0-				18	
03		1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-				18	
04		2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2011	3	6	9	N	5			23	
05		1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-				23	
06		1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	3	2	9	N	2			25	
07		1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1387	3		N	-0-				25	

MORTON, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028336		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7412 - 7426							
02		117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-				-0-	
03		124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-	
04		127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-				-0-	
05		124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-	
06		120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3		N	-0-				-0-	
07		124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-	

OLOUGHLIN, C. C., JR. B		WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7361 - 7369							
02		2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-				-0-	
03		2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		N	-0-				-0-	
04		2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-				-0-	
05		2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-				-0-	
06		2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-				-0-	
*07		1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		N	-0-				-0-	

MORTON, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7422 - 7436							
02		2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-				8	
03		1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-				8	
04		821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2			10	
05		2573	N	609	-0-	-1964	-0-	609	3		N	-0-				10	
06		1170	N	498	-0-	-672	-0-	498	3		N	-0-				10	
07		837	N	760	-0-	-77	-0-	760	3		N	-0-				10	

FULLER PRODUCTION, INC.		288587															
MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7137 - 7153							
02		1428	X	1306	-0-	-122	-0-	1306	3		N	-0-				108	
03		1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1396	3		N	-0-				108	
04		1530	X	1331	-0-	-199	-0-	1331	3		N	-0-				108	
05		1581	X	1559	-0-	-22	-0-	1559	3		N	-0-				108	
06		1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-				108	
*07		1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-				108	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
G. & S. INC.				292316							
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 033394	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7362 - 7375
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011 - PLUGGED 12/29/11											

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
MEEK				WELL #: 1 T	RRCID -> 056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7436 - 7439	
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	134	1	1405	2	N	-0-	230
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1479	2	N	-0-	230
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	134	1	1655	2	N	1	231
1 9												
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	134	1	1728	2	N	-0-	231
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	134	1	1591	2	N	-0-	231
*07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	134	1	1839	2	N	-0-	231

CHUNN, IRENE				WELL #: 1	RRCID -> 064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7474 - 7826	
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	72	1	973	2	N	-0-	98
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	72	1	973	2	N	-0-	98
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	72	1	1032	2	N	-0-	98
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	2	N	-0-	98
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	2	N	-0-	98
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	98

SEITZ				WELL #: 1	RRCID -> 083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	6936 - 6982	
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	10	1	2492	2	N	4	90
4 9												
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	10	1	2680	2	N	3	93
3 9												
04	2610 N	2607	-0-	-3	-0-	10	1	2590	2	N	6	99
7 9												
05	2759 N	2730	-0-	-29	-0-	10	1	2717	2	N	3	102
3 9												
06	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	10	1	2821	2	N	6	108
7 9												
07	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT	108

REYNOLDS-WILMETH				WELL #: 1	RRCID -> 126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7195 - 7208	
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	10	1	1056	2	N	-0-	43
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	10	1	1125	2	N	-0-	43
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	10	1	1132	2	N	-0-	43
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	10	1	1277	2	N	-0-	43
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	10	1	1158	2	N	-0-	43
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	43

WILBANKS				WELL #: 1084	RRCID -> 136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7451 - 7457	
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	10	1	417	2	N	-0-	196
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	2	N	-0-	196
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	2	N	-0-	196
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	10	1	484	2	N	-0-	196
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	10	1	436	2	N	-0-	196
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	196

HANSFORD (MORROW, UPPER)		RPT		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC		RPT		//CONT.//	339787								
ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7285 - 7297		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HOLT BROTHERS					395350								
NUSBAUM-HART GU				WELL #:	1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631 PERF. 7025 - 7040		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		23 N	-23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HY-TECH, INC.					421135								
SCHUBERT				WELL #:	2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7615 - 7625		
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

JILPETCO, INC.					432469								
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	194437	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 6974 - 7546		
02	1288	N	1284	-0-	-4	-0-	1284	2		N	-0-	-0-	
03	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2		N	-0-	-0-	
04	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2		N	-0-	-0-	
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-	-0-	
06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2		N	-0-	-0-	
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-	-0-	

K & D OPERATING CO. A					448436								
JACKSON				WELL #:	2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 6992 - 7004		
02	1596	N	1199	-0-	-397	-0-	1199	1		N	-0-	-0-	
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	1		N	-0-	-0-	
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	1		N	-0-	-0-	
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	1		N	-0-	-0-	
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	1		N	-0-	-0-	
07	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1556	1		N	-0-	-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175								
O. D. C.				WELL #:	1038	RRCID ->	039584	COMPL. DATE	05/26/1966	TOTAL DEPTH	7442 PERF. 7288 - 7309		
02	DLQ	G-10	2093	-0-	2093	5192	2086	2	7	9	N	6	192
03		8491 X	3299	-0-	-5192	-0-	3288	2	11	9	N	10	202
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3384	2	8	9	N	7	209
05		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3285	2	9	9	N	8	217
06		3180 X	2945	-0-	-235	-0-	2941	2	4	9	N	4	221
07		3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408	2			N	-0-	221

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175									
COTTER GAS UNIT			WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1883				N	-0-		24	
03		4701 X	2818	-0-	-1883	-0-	2818	2		N	-0-		24	
04		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-		24	
05		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-		24	
06		2730 N	2484	-0-	-246	-0-	2484	2		N	-0-		24	
*07		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-		24	

KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280									
WILMETH-BROCK			WELL #:		1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149		
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		40	
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		40	
04		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2		N	-0-		40	
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		40	
06		1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2		N	-0-		40	
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		40	

LAREDO PETROLEUM, INC.					486610									
KING			WELL #:		2	RRCID ->	022776	COMPL. DATE	10/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8202 - 8205		
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-	
03		341 N	56	-0-	-285	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
04		390 N	102	-0-	-288	-0-	102	2		N	-0-		-0-	
05		372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2		N	-0-		-0-	
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-	
*07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-	

MATHEWS			WELL #:		6	RRCID ->	197763	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7088 - 7104		
02		476 N	463	-0-	-13	-0-	463	2		N	-0-		25	
03		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-		25	
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2		N	-0-		25	
05		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-		25	
06		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-		25	
*07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		25	

MATHEWS			WELL #:		7	RRCID ->	199523	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7096 - 7112		
02		700 N	636	-0-	-64	-0-	636	2		N	-0-		15	
03		806 N	721	-0-	-85	-0-	721	2		N	-0-		15	
04		690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2		N	-0-		15	
05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-		15	
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		15	
*07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-		15	

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A			WELL #:		2	RRCID ->	201117	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7592 - 7614		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.										//CONT.// 486610								
HANSFORD GAS UNIT 12										WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

BRUNER, MARGARETE										WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691		
02		1997	N	1997	-0-	-0-		1997	2		N	-0-			5			
03		2139	N	1905	-0-	-234		1905	2		N	-0-			5			
04		1920	N	1738	-0-	-182		1735	2	3	9	N	3		8			
05		2201	N	1760	-0-	-441		1760	2			N	-0-		8			
06		1896	N	1896	-0-	-0-		1896	2			N	-0-		8			
*07		2179	N	2179	-0-	-0-		2179	2			N	-0-		8			

NUSBAUM UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392		
02		659	N	659	-0-	-0-		659	2			N	-0-		58			
03		651	N	607	-0-	-44		603	2	4	9	N	4		62			
04		660	N	592	-0-	-68		585	2	7	9	N	6		68			
05		744	N	544	-0-	-200		544	2			N	-0-		68			
06		673	N	673	-0-	-0-		673	2			N	-0-		68			
*07		747	N	747	-0-	-0-		743	2	4	9	N	4		72			

ESF BRAINARD 5										WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-			

SKINNER										WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610		
02		1456	N	1435	-0-	-21		1435	2			N	-0-		6			
03		1612	N	1372	-0-	-240		1372	2			N	-0-		6			
04		1500	N	1372	-0-	-128		1372	2			N	-0-		6			
05		1581	N	1431	-0-	-150		1431	2			N	-0-		6			
06		1369	N	1369	-0-	-0-		1369	2			N	-0-		6			
07		1426	N	1403	-0-	-23		1403	2			N	-0-		6			

MATHEWS 2										WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188		
02		1369	N	1369	-0-	-0-		1368	2	1	9	N	1		150			
03		1643	N	1604	-0-	-39		1604	2			N	-0-		150			
04		1740	N	1298	-0-	-442		1298	2			N	-0-		150			
05		1519	N	1518	-0-	-1		1518	2			N	-0-		150			
06		1560	N	1392	-0-	-168		1392	2			N	-0-		150			
*07		1481	N	1481	-0-	-0-		1481	2			N	-0-		150			

LYON GAS UNIT 121										WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207		
02		1960	N	1960	-0-	-0-		1956	2	4	9	N	4		151			
03		2418	N	2331	-0-	-87		2274	2	57	9	N	52	184	1	19		
04		2220	N	1864	-0-	-356		1854	2	10	9	N	9		28			
05		2170	N	1103	-0-	-1067		1102	2	1	9	N	1		29			
06		2250	N	960	-0-	-1290		960	2			N	-0-		29			
07		1922	N	768	-0-	-1154		768	2			N	-0-		29			

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 7258 - 8657		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5600 X	4945	-0-	-655	-0-	4944	2	1 9	N	1	195	
03	6262 X	5449	-0-	-813	-0-	5449	2		N	-0-	195	
04	6060 X	5345	-0-	-715	-0-	5345	2		N	-0-	195	
05	6262 X	5378	-0-	-884	-0-	5378	2		N	-0-	195	
06	5670 X	4965	-0-	-705	-0-	4965	2		N	-0-	195	
*07	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-	195	

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6950 - 7866	
02	2632 X	1851	-0-	-781	-0-	1851	2		N	-0-	52
03	2666 X	2580	-0-	-86	-0-	2580	2		N	-0-	52
04	2730 X	2450	-0-	-280	-0-	2450	2		N	-0-	52
05	2821 X	2392	-0-	-429	-0-	2392	2		N	-0-	52
06	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	2354	2	9 9	N	8	60
07	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	2102	2		N	-0-	60

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7709 - 8206	
02	SWR 10	955	-0-	955	154082	955	2		N	-0-	67
03	SWR 10	1040	-0-	1040	155122	1040	2		N	-0-	67
04	SWR 10	972	-0-	972	156094	972	2		N	-0-	67
05	SWR 10	1007	-0-	1007	157101	1007	2		N	-0-	67
06	SWR 10	958	-0-	958	158059	958	2		N	-0-	67
07	SWR 10	955	-0-	955	159014	955	2		N	-0-	58

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994		PERF. 6952 - 7460	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LASATER & CO, INC.		487415		RRCID -> 069590		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 7244		PERF. 6856 - 6866	
SHEETS		WELL #: 2									
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7264 - 7274	
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-
04	210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2		N	-0-	-0-
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-	-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
 JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	599	-0-	-241	-0-	599 2		N	-0-			91
03	744 N	246	-0-	-498	-0-	246 2		N	-0-			91
04	630 N	249	-0-	-381	-0-	249 2		N	-0-			91
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	536 2		N	-0-			91
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			91
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			91

LINN OPERATING, INC. 501545
 BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 028230 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 6988 - 6998

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	620 1	1445 2	N	-0-			-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	686 1	1623 2	N	-0-			-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	664 1	1659 2	N	-0-			-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	686 1	1726 2	N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	664 1	1673 2	N	-0-			-0-
*07	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	686 1	1770 2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
O D C		WELL #: 1037 C		RRCID -> 030459		COMPL. DATE 11/27/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7181 - 7189		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

O'LAUGHLIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 078921		COMPL. DATE 09/23/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086	
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2	N	-0-	-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2	N	-0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-	-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428		
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	223 1	1517 2	N	20	173
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	229 1	1006 2	N	16	176 1
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	241 1	957 2	N	1	14
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	246 1	1291 2	N	1	15
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	241 1	1721 2	N	2	17
*07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	249 1	1398 2	N	5	22

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471		
*01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	373 1	2188 2	N	7	231
*02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	306 1	2405 2	N	6	186 1
*03	3100 N	4509	-0-	1409	1409	297 1	4210 2	N	2	53
*04	3000 N	2472	-0-	-528	881	2469 2	3 9	N	3	56
*05	3118 X	2237	-0-	-881	-0-	44 1	2192 2	N	1	57
*06	3000 X	2342	-0-	-658	-0-	35 1	2307 2	N	-0-	57
07	3100 X	2425	-0-	-675	-0-	34 1	2391 2	N	-0-	57

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

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

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2989	2	2	9	N	2					119
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3107	2	15	9	N	14					133
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3148	2	22	9	N	20					153
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2825	2	12	9	N	11					164
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2759	2	25	9	N	23	173	1			14
*07	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2846	2	1	9	N	1					15

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

02	3136 X	2988	-0-	-148	-0-	2988	2			N	-0-					162
03	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	3162	2			N	-0-					162
04	3420 X	3180	-0-	-240	-0-	3180	2			N	-0-					162
05	3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			N	-0-					162
06	3420 X	2965	-0-	-455	-0-	2965	2			N	-0-					162
07	3317 X	3046	-0-	-271	-0-	3046	2			N	-0-					162

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
 HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

02	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					29
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					29
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					29
05	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	2956	3			N	-0-					29
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					29
07	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	2984	3			N	-0-					29

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
NITSCHKE		WELL #: 1021		RRCID -> 028311	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 8666	PERF. 7976	-	8000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

LEE, R. E. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028337	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8221	-	8245						
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	N	-0-				79
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	N	-0-				79
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	21	1	102	2	N	-0-				79
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	-0-				79
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-				79
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-				79

JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7593	-	7607						
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	N	-0-				17
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-				17
04	810 N	533	-0-	-277	-0-	30	1	503	2	N	-0-				17
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-				17
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	751	2	N	5				22
*07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	6	9								
						31	1	996	2	N	-0-				22

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7360	-	7436						
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	88	1	2000	2	N	5				168
						6	9								
03	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	59	1	2824	2	N	7				175
						8	9								
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	30	1	2088	2	N	-0-				175
05	2325 N	2008	-0-	-317	-0-	31	1	1977	2	N	-0-				175
06	2310 N	1824	-0-	-486	-0-	30	1	1794	2	N	-0-				175
*07	3100 N	5669	-0-	2569	2569	3507	1	2162	2	N	-0-				175

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7200	-	7212						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT				-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7984	-	8000						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	2693	-0-	-947	-0-	24 1	2667 2	N	2		98
03	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	2 9 31 1	3701 2	N	7		105
04	3600 X	3486	-0-	-114	-0-	8 9 30 1	3456 2	N	-0-		105
05	3720 X	3571	-0-	-149	-0-	31 1	3540 2	N	-0-		105
06	3630 X	3067	-0-	-563	-0-	30 1	3037 2	N	-0-		105
07	3751 X	3019	-0-	-732	-0-	31 1	2988 2	N	-0-		105
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639		
02	1064 N	726	-0-	-338	-0-	28 1	698 2	N	-0-		92
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	31 1	1136 2	N	-0-		92
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30 1	798 2	N	-0-		92
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	30 1	1003 2	N	-0-		92
06	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	30 1	978 2	N	-0-		92
*07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31 1	1027 2	N	-0-		92
BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003		
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	51 1	977 2	N	-0-		180
03	1426 N	990	-0-	-436	-0-	56 1	934 2	N	-0-		180
04	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	56 1	987 2	N	-0-		180
05	1147 N	904	-0-	-243	-0-	65 1	839 2	N	-0-		180
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	83 1	1102 2	N	-0-		180
07	1085 N	793	-0-	-292	-0-	51 1	742 2	N	-0-		180
BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402		
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	28 1	1179 2	N	-0-		-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	31 1	1290 2	N	-0-		-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30 1	1277 2	N	-0-		-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	31 1	1310 2	N	-0-		-0-
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	30 1	1275 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	31 1	1314 2	N	-0-		-0-
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360		
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	24 1	1267 2	N	5		30
03	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	6 9 31 1	1703 2	N	8		38
04	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	9 9 30 1	1482 2	N	-0-		38
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	31 1	1510 2	N	-0-		38
06	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	30 1	1446 2	N	-0-		38
07	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	31 1	1430 2	N	-0-		38
SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965		
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25 1	734 2	N	7		52
03	992 N	982	-0-	-10	-0-	8 9 27 1	948 2	N	6		58
04	930 N	891	-0-	-39	-0-	7 9 30 1	861 2	N	-0-		58
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31 1	1024 2	N	-0-		58
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	30 1	971 2	N	-0-		58
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	31 1	954 2	N	-0-		58

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2379	-0-	-589	-0-	24	1	2347	2	N	7			180
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	8	9	31	1	N	12			192
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	13	9	30	1	N	-0-			192
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	31	1	3209	2	N	-0-			192
06	3270 X	2630	-0-	-640	-0-	30	1	2600	2	N	-0-			192
07	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	31	1	2992	2	N	-0-			192
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955						
02	2744 X	2587	-0-	-157	-0-	136	1	2449	2	N	2			25
03	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	2	9	145	1	N	3			28
04	2940 X	2446	-0-	-494	-0-	3	9	141	1	N	-0-			28
05	2883 X	2673	-0-	-210	-0-	161	1	2512	2	N	-0-			28
06	2790 X	2093	-0-	-697	-0-	148	1	1945	2	N	-0-			28
07	2852 X	2232	-0-	-620	-0-	152	1	2080	2	N	-0-			28
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844						
02	1092 N	945	-0-	-147	-0-	66	1	879	2	N	-0-			26
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	70	1	894	2	N	1			27
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	1	9	73	1	N	-0-			27
05	1054 N	873	-0-	-181	-0-	72	1	885	2	N	-0-			27
06	930 N	780	-0-	-150	-0-	73	1	801	2	N	-0-			27
07	992 N	875	-0-	-117	-0-	73	1	707	2	N	-0-			27
						77	1	798	2	N	-0-			27
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512						
02	1428 N	1303	-0-	-125	-0-	26	1	1276	2	N	1			168
03	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1	9	30	1	N	-0-			168
04	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	30	1	1656	2	N	-0-			168
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	30	1	1393	2	N	-0-			168
06	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	31	1	1581	2	N	-0-			168
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-			168
						31	1	1452	2	N	-0-			168

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797	682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #:		1	RRCID ->	233426	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7625 - 7640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		8344 X	7789	-0-	-555	-0-	28 1	7761 2	N	-0-				75
03		8773 X	8287	-0-	-486	-0-	31 1	8203 2	N	48				123
							53 9							
04		8400 X	7447	-0-	-953	-0-	30 1	7343 2	N	67				190
							74 9							
05		8680 X	7887	-0-	-793	-0-	31 1	7856 2	N	-0-				190
06		8400 X	7881	-0-	-519	-0-	30 1	7851 2	N	-0-				190
07		8618 X	8232	-0-	-386	-0-	31 1	8201 2	N	-0-				190

BIRDWELL "22"		WELL #:		111	RRCID ->	241709	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7588 - 7596		
02		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	28 1	2388 2	N	-0-				218
03		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	31 1	2238 2	N	-0-				218
04		2670 N	2116	-0-	-554	-0-	30 1	2086 2	N	-0-				218
05		2666 N	2038	-0-	-628	-0-	31 1	2007 2	N	-0-				218
06		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	30 1	2167 2	N	-0-				218
*07		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	31 1	2566 2	N	-0-				218

O'NEILL "24"		WELL #:		1	RRCID ->	244269	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7502 - 7514		
02		1176 N	1072	-0-	-104	-0-	27 1	1045 2	N	-0-				-0-
03		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	29 1	1124 2	N	-0-				-0-
04		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	30 1	1063 2	N	-0-				-0-
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31 1	1177 2	N	-0-				-0-
06		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30 1	1241 2	N	-0-				-0-
*07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	31 1	1223 2	N	-0-				-0-

MARTIN "21"		WELL #:		1	RRCID ->	255145	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7496 - 8050		
02		1400 N	951	-0-	-449	-0-	25 1	920 2	N	5				85
							6 9							
03		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	28 1	1121 2	N	5				90
							6 9							
04		1200 N	781	-0-	-419	-0-	30 1	751 2	N	-0-				90
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	31 1	1637 2	N	-0-				90
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30 1	1331 2	N	-0-				90
*07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	31 1	1222 2	N	-0-				90

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573												
CONVERSE, R. V.		WELL #:		1	RRCID ->	028224	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	6332 - 7529		
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-				36
03		868 N	743	-0-	-125	-0-	743 3		Y	-0-				36
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-				36
05		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-				36
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		Y	-0-				36
07	INC	G-10	924	-0-	924	924	924 3		Y	-0-				36

QEP ENERGY COMPANY		684474												
PALO DURO		WELL #:		174	RRCID ->	061021	COMPL. DATE	01/25/1975	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7001 - 7015		
02		750 N	750	-0-	-0-	-0-	62 1	688 2	N	-0-				33
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62 1	994 2	N	-0-				33
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	62 1	866 2	N	-0-				33
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	62 1	715 2	N	-0-				33
06		949 N	949	-0-	-0-	-0-	62 1	887 2	N	-0-				33
*07		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	62 1	1104 2	N	-0-				33

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554									
COLLARD				WELL #:	1	RRCID ->	028219	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	7472 - 7490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			33
03		1054 N	651	-0-	-403	-0-	651 2		N	-0-			33
04		1140 N	659	-0-	-481	-0-	659 2		N	-0-	30 1	3 5	-0-
05		961 N	390	-0-	-571	-0-	390 2		N	-0-			-0-
06		630 N	25	-0-	-605	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07		682 N	122	-0-	-560	-0-	122 2		N	-0-			-0-

JACKSON-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	028221	COMPL. DATE	06/12/1959	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	6962 - 6978
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		Y	-0-			-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-			-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-			-0-
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
*07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		Y	-0-			-0-

HARRIS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6964 - 6984
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			2
03		1240 N	1000	-0-	-240	-0-	983 2	17 9	N	15			17
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1175 2	12 9	N	11	28 1		-0-
05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257 2	3 9	N	3			3
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1264 2	4 9	N	4			7
07		1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1231 2	4 9	N	4			11

HART, H. B. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028322	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7059 - 7072
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			1
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1619 2	2 9	N	2			3
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532 2	1 9	N	1			4
05		1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1511 2		N	-0-			4
06		1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486 2		N	-0-			4
07		1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1433 2		N	-0-			4

SANDERS, REX -B- UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028327	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6961 - 7541
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDERS G U -A-				WELL #:	1	RRCID ->	041279	COMPL. DATE	11/20/1966	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6933 - 6950
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			1
03		744 N	689	-0-	-55	-0-	689 2		N	-0-			1
04		750 N	722	-0-	-28	-0-	722 2		N	-0-			1
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			1
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			1
07		744 N	710	-0-	-34	-0-	710 2		N	-0-			1

JACKSON-CRAWFORD				WELL #:	2112	RRCID ->	213182	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7176 - 7184
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
03		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		Y	-0-			-0-
04		480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		Y	-0-			-0-
05		496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
07		T. A.	454	-0-	454	454	454 2		Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
DAVIS-BRYAN -GU-				WELL #:	1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7394 - 7961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3451 X	3316	-0-	-135	-0-	3316 3		N	-0-		-0-
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-		-0-
04		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-		-0-
05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 3		N	-0-		-0-
06		2070 X	1393	-0-	-677	-0-	1393 3		N	-0-		-0-
07		2139 X	680	-0-	-1459	-0-	680 3		N	-0-		-0-

HIX WILBANKS, ESTATE				WELL #:	1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7438 - 7446
02		924 N	899	-0-	-25	-0-	896 3	3 9	N	3		101
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052 3	11 9	N	10		111
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	900 3	6 9	N	5		116
05		992 N	817	-0-	-175	-0-	800 3	17 9	N	15		131
06		1020 N	856	-0-	-164	-0-	856 3		N	-0-		131
07		930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3		N	-0-		131

WILBANKS, HIX ESTATE				WELL #:	4101	RRCID ->	203254	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7416 - 7424
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY				WELL #:	691703	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7326 - 7340
BARNES, W. B.				1								
02		1316 N	899	-0-	-417	-0-	899 2		N	-0-		73
03		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 2		N	-0-		73
04		1230 N	1066	-0-	-164	-0-	1066 2		N	-0-		73
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		73
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		73
07		1116 N	984	-0-	-132	-0-	984 2		N	-0-		73

REMNANT ENERGY, INC.				WELL #:	701555	RRCID ->	028253	COMPL. DATE	08/12/1957	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7263 - 7276
HANSFORD GU 19				1								
02		448 N	417	-0-	-31	-0-	417 2		N	-0-		52
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		52
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		52
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		52
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		52
*07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		52

HANSFORD GU 19				WELL #:	2	RRCID ->	199254	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7308
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CAVINS-JARVIS WELL #: 1016 RRCID -> 022780 COMPL. DATE 03/04/1960 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8184 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

02	1652 N	1388	-0-	-264	-0-	1388	2				N	-0-			15
03	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2				N	-0-			15
04	1650 N	1538	-0-	-112	-0-	1538	2				N	-0-			15
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2				N	-0-			15
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-			15
*07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2				N	-0-			15

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 056142 COMPL. DATE 05/02/1973 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6812 - 6850

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

02	2772 X	2111	-0-	-661	-0-	2111	2				N	-0-			-0-
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2				N	-0-			-0-
04	2970 N	2548	-0-	-422	-0-	2548	2				N	-0-			-0-
05	3100 N	3772	-0-	672	-0-	3772	2				N	-0-			-0-
06	3000 N	3039	-0-	39	-0-	711	3039	2			N	-0-			-0-
*07	3100 N	2921	-0-	-179	-0-	532	2921	2			N	-0-			-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
 LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13	9		N	12			157
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	227	2	34	9		N	31	140	1	48
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2				N	-0-			48
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2				N	-0-			48
*06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
SHARPLES, PHILIP T. TRUST		//CONT.//		771115								
LOWE, R. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF.	6889 - 6970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		924 X	570	-0-	-354	-0-	570 2		N	-0-		226
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	163 1	63
04		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2140 2	18 9	N	16		79
05		3100 N	3522	-0-	422	422	3516 2	6 9	N	5		84
*06		3000 N	2994	-0-	-6	416	2994 2		N	-0-		84
07		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		84

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000								
ODC		WELL #:		1	RRCID ->	132677	COMPL. DATE	10/28/1989	TOTAL DEPTH	7168	PERF.	7044 - 7049

02		112 N	102	-0-	-10	-0-	102 2		N	-0-		111
03		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-		111
04		120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-		111
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		111
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		111
*07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		111

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580								
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7193 - 7208

02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	2 1	999 2	N	-0-		22
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	3 1	1057 2	N	-0-		22
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	2 1	1059 2	N	-0-		22
05		1116 N	872	-0-	-244	-0-	2 1	870 2	N	-0-		22
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	2 1	1207 2	N	-0-		22
*07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	2 1	1153 2	N	-0-		22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
SMITH, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	028271	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7314 - 7354

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENTREKIN, M. E.					WELL #:	1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050 PERF. N/A

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAROLD					WELL #:	1	RRCID ->	120185	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7837 PERF. 7423 - 7446

02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	98 1	1927 2	N	-0-		17
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88 1	1882 2	N	-0-		17
04		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	130 1	2390 2	N	-0-		17
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80 1	1315 2	N	-0-		17
06		1260 N	9	-0-	-1251	-0-	9 1		N	-0-		17
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-		17

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SUTTON WELL #: 152 RRCID -> 187954 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 7676																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MATHEWS WELL #: 1103 RRCID -> 205065 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7126																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070																	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 7732																	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344															
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			146
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			146
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			146
*06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			146
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975															
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968															
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	309	2	12	9	N	11			51
03		341 N	325	-0-	-16	-0-	317	2	8	9	N	7			58
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	N	6			64
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	342	2	8	9	N	7			71
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	282	2	6	9	N	5			76
07		341 N	303	-0-	-38	-0-	297	2	6	9	N	5			81

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317															
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452															
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610															
02		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6908	3	15	9	N	14			144
03		5952 X	5510	-0-	-442	-0-	5482	3	28	9	N	25			169
04		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5682	3	34	9	N	31			200
05		6262 X	5818	-0-	-444	-0-	5796	3	22	9	N	20			220
06		6060 X	5599	-0-	-461	-0-	5575	3	24	9	N	22	190	1	52
07		6262 X	5650	-0-	-612	-0-	5633	3	17	9	N	15			67

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.				945936									
BARRETT E G				WELL #:	1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7

HANSFORD GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6910 - 6938
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1121	2	4	9	N	4		39
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	2	4	9	N	4		43
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	2	1	9	N	1		44
05	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1166	2	6	9	N	5		49
06	1350 N	1051	-0-	-299	-0-	1047	2	4	9	N	4		53
07	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	1066	2	4	9	N	4		57

HANSFORD GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6866 - 6869
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		77
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5		82
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1		83
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	859	2	1	9	N	1		84
06	900 N	431	-0-	-469	-0-	429	2	2	9	N	2		86
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6		92

HANSFORD GU 5				WELL #:	1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6954 - 7019
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3		36
03	1612 N	406	-0-	-1206	-0-	392	2	14	9	N	13		49
04	1290 N	725	-0-	-565	-0-	724	2	1	9	N	1		50
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1		51
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	2	6	9	N	5		56
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1060	2	10	9	N	9		65

HANSFORD GU 9				WELL #:	1	RRCID ->	028248	COMPL. DATE	08/25/1956	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6996 - 7118
02	588 N	250	-0-	-338	-0-	243	2	7	9	N	6		47
03	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-		47
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-		47
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-		47
06	540 N	299	-0-	-241	-0-	299	2			N	-0-		47
07	589 N	475	-0-	-114	-0-	468	2	7	9	N	6		53

HANSFORD GU 10				WELL #:	1	RRCID ->	028249	COMPL. DATE	05/28/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7116 - 7124
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4		103
03	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1168	2	2	9	N	2		105
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1		106
05	1116 N	887	-0-	-229	-0-	885	2	2	9	N	2		108
06	1140 N	1047	-0-	-93	-0-	1046	2	1	9	N	1		109
07	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1036	2	2	9	N	2		111

HANSFORD GU 12				WELL #:	1	RRCID ->	028250	COMPL. DATE	11/02/1956	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	6903 - 6922
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 17			WELL #: 1		RRCID -> 028251			COMPL. DATE 09/18/1957			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2716 X	2364	-0-	-352	-0-	2354 2	10 9	N	9			82
03		3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2866 2	3 9	N	3			85
04		2910 X	2643	-0-	-267	-0-	2642 2	1 9	N	1			86
05		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2892 2	1 9	N	1			87
06		2790 X	2691	-0-	-99	-0-	2690 2	1 9	N	1			88
07		2883 X	2829	-0-	-54	-0-	2825 2	4 9	N	4			92

HANSFORD GU 18			WELL #: 1		RRCID -> 028252			COMPL. DATE 10/05/1957			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212		
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	11 1	1123 2	N	1			36
							1 9						
03		837 N	736	-0-	-101	-0-	7 1	728 2	N	1			37
							1 9						
04		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	7 1	1038 2	N	1			38
							1 9						
05		1271 N	1007	-0-	-264	-0-	7 1	998 2	N	2			40
							2 9						
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004 2	1 9	N	1			41
07		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1070 2	1 9	N	1			42

HANSFORD GU 21			WELL #: 1 U		RRCID -> 028255			COMPL. DATE 11/27/1960			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

HANSFORD GU 27			WELL #: 1		RRCID -> 028258			COMPL. DATE 07/30/1958			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156		
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			73
03		969 N	969	-0-	-0-	-0-	959 2	10 9	N	9	65 1		17
04		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			17
05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			17
06		930 N	816	-0-	-114	-0-	816 2		N	-0-			17
07		930 N	830	-0-	-100	-0-	830 2		N	-0-			17

HANSFORD GU 29			WELL #: 1 U		RRCID -> 028259			COMPL. DATE 08/04/1958			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902		
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-

MACKIE, H. E.			WELL #: 1		RRCID -> 028261			COMPL. DATE 06/25/1958			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185		
02		2800 N	1727	-0-	-1073	3006	1724 2	3 9	N	3			76
03		3100 N	2097	-0-	-1003	2003	2095 2	2 9	N	2			78
04		3000 N	2343	-0-	-657	1346	2342 2	1 9	N	1			79
05		3100 N	2574	-0-	-526	820	2573 2	1 9	N	1			80
06		3000 N	2288	-0-	-712	108	2287 2	1 9	N	1			81
*07		2537 N	2429	-0-	-108	-0-	2422 2	7 9	N	6			87

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6918 - 6978		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-	
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-	-0-	
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-	
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-	-0-	

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6804 - 6825		
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	75	
03	930 N	744	-0-	-186	-0-	727	2	17	9	N	90	
04	810 N	426	-0-	-384	-0-	418	2	8	9	N	97	
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	665	2	48	9	N	19	
06	720 N	500	-0-	-220	-0-	499	2	1	9	N	20	
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	22	

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7192 - 7214		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6893 - 6903		
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	2	7	9	N	41	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	41	
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	41	
05	1457 N	693	-0-	-764	-0-	693	2			N	41	
06	1440 N	1108	-0-	-332	-0-	1106	2	2	9	N	43	
*07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	43	

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7178 - 7220		
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	635	2			N	72	
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	75	
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	N	76	
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	76	
06	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	1184	2	3	9	N	79	
*07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	80	

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6898		
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	3	7	9	N	72	
03	1302 N	537	-0-	-765	-0-	537	3			N	72	
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	3	1	9	N	73	
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	3	6	9	N	78	
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1203	3	2	9	N	80	
07	1705 N	1180	-0-	-525	-0-	1168	3	12	9	N	91	

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7206 - 7218		
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	29	
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	29	
04	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1420	3			N	29	
05	1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1542	3	6	9	N	34	
06	1680 N	1283	-0-	-397	-0-	1280	3	3	9	N	37	
07	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1376	3	10	9	N	46	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908										
02	2800 X	2185	-0-	-615	-0-	2179	3	6 9	N	5
03	3100 X	2441	-0-	-659	-0-	2435	3	6 9	N	5
04	2700 X	2475	-0-	-225	-0-	2474	3	1 9	N	1
05	2790 X	1647	-0-	-1143	-0-	1644	3	3 9	N	3
06	2370 X	2058	-0-	-312	-0-	2050	3	8 9	N	7
07	2573 X	1983	-0-	-590	-0-	1974	3	9 9	N	8

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	92

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918										
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	307	3	3 9	N	3
03	465 N	236	-0-	-229	-0-	236	3		N	-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3		N	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950										
02	1988 X	1304	-0-	-684	-0-	1295	3	9 9	N	8
03	2046 N	932	-0-	-1114	-0-	915	3	17 9	N	15
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	3	2 9	N	2
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528	3	1 9	N	1
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	3	2 9	N	2

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256										
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3 9	N	3
03	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3		N	-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	978	3		N	-0-
07	992 N	576	-0-	-416	-0-	576	3		N	-0-

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120										
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	125	2		N	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-
06	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2		N	-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		2	RRCID ->	203168	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6922 - 6932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZENERGY, INC.				950615				CNTY: HANSFORD			
REX SANDERS -B- UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228382	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7044 - 7055
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2	N	-0-		-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2	N	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2	N	-0-		-0-
*07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6890 - 7044
SHEETTS											
02	700 #	651	-0-	-49	-0-	651	2	N	-0-		190
03	775 #	713	-0-	-62	-0-	713	2	N	-0-		190
04	750 #	742	-0-	-8	-0-	742	2	N	-0-		190
05	775 #	772	-0-	-3	-0-	772	2	N	-0-		190
06	750 #	694	-0-	-56	-0-	694	2	N	-0-		190
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		190

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634				CNTY: HANSFORD			
PHELPS		WELL #:		1	RRCID ->	237648	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7484 - 7494
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12											

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		151A	RRCID ->	177859	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3429 - 3432
HANSFORD											
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 3188 - 3193
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		-0-
03	589 N	306	-0-	-283	-0-	306	2	N	-0-		-0-
04	570 N	154	-0-	-416	-0-	154	2	N	-0-		-0-
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2	N	-0-		-0-
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-		-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) //CONT.// 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: 1 RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682														
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	67	1	674	2	N	-0-		80
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	52	1	765	2	N	-0-		80
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	719	2	3	9	N	3		83
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	6	1	673	2	N	-0-		83
06	780	N	685	-0-	-95	-0-	6	1	677	2	N	2		85
							2	9						
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	5	1	702	2	N	-0-		85

LINN OPERATING, INC. 501545														
MCLELLAN WELL #: 4012 RRCID -> 100182 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6653 - 6663														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCLELLAN WELL #: 2012 RRCID -> 162898 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A														
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-		-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-		-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-		-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON														
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610														
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565														
02	1232	#	1028	-0-	-204	-0-	1025	2	3	9	N	3		100
03	1364	#	1083	-0-	-281	-0-	1083	2			N	-0-		100
04	1320	#	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			N	-0-		100
05	1271	#	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-		100
06	1170	#	1043	-0-	-127	-0-	1043	2			N	-0-		100
07	1147	#	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-		100

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
CRONE OIL COMPANY 190235														
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145														
02	1568	N	1376	-0-	-192	-0-	2	1	1374	2	N	-0-		17
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	3	1	1721	2	N	-0-		17
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	4	1	1988	2	N	-0-		17
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	4	1	1893	2	N	-0-		17
*06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	3	1	1644	2	N	-0-		17
07	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	4	1	1757	2	N	-0-		17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
GREENE

38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
085851
WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-			-0-
03	899 N	327	-0-	-572	-0-	327 3			N	-0-			-0-
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774 3			N	-0-			-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3			N	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3			N	-0-			-0-
07	806 N	608	-0-	-198	-0-	608 3			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
MCCARTY, LOIS, -A-

216378
WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	47 1	508 2		Y	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	57 1	626 2		Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	53 1	573 2		Y	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	53 1	578 2		Y	-0-			-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1	349 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.
VERNON -A-

263701
WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

02	812 N	741	-0-	-71	-0-	741 2			N	-0-			51
03	899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2			N	-0-			51
04	780 N	459	-0-	-321	-0-	459 2			N	-0-			51
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-			51
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-			51
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-			51

LASATER & CO, INC.
PALO DURO RESERVOR

487415
WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2			N	-0-			-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107 2			N	-0-			-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)
PEAK TEXAS RESOURCES, LLC
WILLIAMS

38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
647204
WELL #: 202N RRCID -> 266487 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5804 - 5814

02	15008	30733	-0-	15725	364492	30534 3	199 9	N	181	378 1			180
03	16616	34636	-0-	18020	382512	34408 3	228 9	N	207				387
04	16080	31109	-0-	15029	397541	30927 3	182 9	N	165				552
05	16616	29880	-0-	13264	410805	29738 3	142 9	N	129	363 1			318
06	16080	5867	-0-	-10213	400592	5861 3	6 9	N	5				323
07	16616	8	-0-	-16608	383984	8 3		N	-0-				323

HANSFORD, NORTH (MORROW)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
GARRETT

38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
040798
WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

02	364 N	45	-0-	-319	-0-	1 1	44 2	N	-0-				5
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	54 1	1907 2	N	-0-				5
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	N	-0-				5
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29 1	1018 2	N	-0-				5
06	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	47 1	1586 2	N	-0-				5
*07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	47 1	1459 2	N	-0-				5

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
D.W.P. PRODUCTION				196927							
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7265 - 7276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		392 N	388	-0-	-4	-0-	388 2	N	-0-		-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-
05		434 N	340	-0-	-94	-0-	340 2	N	-0-		-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	360 2	N	-0-		-0-
07		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 2	N	-0-		-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850							
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6937 - 7066
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
*05		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2	N	-0-		-0-
*06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
*07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
HAVENER		WELL #:		1	RRCID ->	047225	COMPL. DATE	07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7240 - 7250
02		1148 N	1057	-0-	-91	-0-	1057 2	N	-0-		50
03		1271 N	873	-0-	-398	-0-	873 2	N	-0-		50
04		1230 N	378	-0-	-852	-0-	378 2	N	-0-		50
05		1178 N	235	-0-	-943	-0-	235 2	N	-0-		50
06		840 N	238	-0-	-602	-0-	238 2	N	-0-		50
*07		403 N	77	-0-	-326	-0-	77 2	Y	-0-		50

E R OPERATING COMPANY				238075							
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022168	COMPL. DATE	06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7332 - 7374
02		1848 N	1584	-0-	-264	-0-	1584 2	N	-0-		46
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-		46
04		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-		46
05		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-		46
06		2160 N	2139	-0-	-21	-0-	2137 2	N	2		48
07		1922 N	1464	-0-	-458	-0-	1463 2	N	1 9		49

HENDERSON, A. R.		WELL #:		4095	RRCID ->	076089	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 7193 - 7199
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RALSTON		WELL #:		210	RRCID ->	093636	COMPL. DATE	05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7336 - 7351
02		1176 N	1058	-0-	-118	-0-	45 1	1013 2	N	-0-	207
03		1240 N	1119	-0-	-121	-0-	42 1	1077 2	N	-0-	207
04		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	50 1	1268 2	N	-0-	207
05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	63 1	1679 2	N	-0-	207
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	56 1	1434 2	N	-0-	207
07		1364 N	1167	-0-	-197	-0-	53 1	1114 2	N	-0-	207

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.// 38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
E R OPERATING COMPANY		//CONT.// 238075								
CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		154
03	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2	N	-0-		154
04	2250 N	1490	-0-	-760	-0-	1490 2	N	-0-		154
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2	N	-0-		154
06	2430 N	2002	-0-	-428	-0-	2002 2	N	-0-		154
*07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-		154

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 022174		COMPL. DATE 04/02/1958		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278		
HUDSON, VIRGINIA		WELL #: 1								
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	805 2	2 9 N	2		67
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	916 2	6 9 N	5		72
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	807 2	2 9 N	2		74
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	683 2	4 9 N	4		78
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	792 2	3 9 N	3		81
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	816 2	1 9 N	1		82

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 221187		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946		
AYRES		WELL #: 2079								
02	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	10 1	7276 2 N	-0-		95
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	10 1	7867 2 N	-0-		95
04	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	10 1	6833 2 N	5		100
						6 9				
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	10 1	7777 2 N	12		112
						13 9				
06	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	10 1	7630 2 N	12		124
						13 9				
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-		N	NO RPT		124

JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044		
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 1								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

K & D OPERATING CO. A		448436		RRCID -> 022172		COMPL. DATE 04/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210		
ODONNELL GAS UNIT		WELL #: 1								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		228
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013 - P&A 01-21-2013										

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		RRCID -> 200417		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282		
RALSTON		WELL #: 3								
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	453 2	32 9 N	29		119
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	634 2	53 9 N	48		167
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	453 2	22 9 N	20		187
05	527 N	278	-0-	-249	-0-	265 2	13 9 N	12		199
06	600 N	79	-0-	-521	-0-	79 2	N	-0-		199
07	496 N	37	-0-	-459	-0-	37 2	N	-0-		199

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MAUPIN, WES				WELL #:	1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7336 - 7356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		2016 N	1791	-0-	-225	-0-	27 1	1758	2	N	5			117
03		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	6 9	85 1	2329	2	N	11		128
04		2100 N	1834	-0-	-266	-0-	12 9	30 1	1804	2	N	-0-		128
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	31 1	31 1	1976	2	N	-0-		128
06		2340 N	1880	-0-	-460	-0-	30 1	30 1	1850	2	N	-0-		128
*07		3100 N	3658	-0-	558	558	1815 1	1815 1	1843	2	N	-0-		128

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703										
INTREPID				WELL #:	1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7188 - 7200		
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			N	-0-			85
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1447 2	9 9		N	8			93
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1301 2	6 9		N	5			98
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1343 2	2 9		N	2			100
06		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192 2	2 9		N	2			102
07		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1237 2			N	-0-			102

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630										
WHITTENBURG				WELL #:	197	RRCID ->	022163	COMPL. DATE	03/24/1958	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7299 - 7309		
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	30 1	798 3		N	-0-			70
03		839 N	839	-0-	-0-	-0-	30 1	809 3		N	-0-			70
04		420 N	397	-0-	-23	-0-	30 1	367 3		N	-0-			70
05		930 N	361	-0-	-569	-0-	30 1	331 3		N	-0-			70
06		810 N	383	-0-	-427	-0-	30 1	353 3		N	-0-			70
07		403 N	373	-0-	-30	-0-	30 1	343 3		N	-0-			70

WILHAM INVESTMENTS, INC.				924100										
RALSTON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	065647	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7243 - 7266		
02		1120 N	1097	-0-	-23	-0-	1097 2			N	-0-			89
03		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226 2			N	-0-			89
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-			89
05		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	1207 2			N	-0-			89
06		1200 N	1184	-0-	-16	-0-	1184 2			N	-0-			89
07		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199 2			N	-0-			89

XTO ENERGY INC.				945936										
JACKSON, S.P.& K.K.-C-				WELL #:	1	RRCID ->	022166	COMPL. DATE	11/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7334 - 7344		
02		168 N	108	-0-	-60	-0-	108 2			N	-0-			82
03		341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2			N	-0-			82
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			82
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			82
06		240 N	126	-0-	-114	-0-	126 2			N	-0-			82
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			82

JACKSON SP & KK -C-				WELL #:	2	RRCID ->	177303	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 7302 - 7349		
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1358 3	13 9		N	12			34
03		1240 N	955	-0-	-285	-0-	955 3			N	-0-			34
04		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3			N	-0-			34
05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3			N	-0-			34
06		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3			N	-0-			34
*07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3			N	-0-			34

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE)												
D.W.P. PRODUCTION												
SANDERS, REX, GAS UNIT												
WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		336 N	255	-0-	-81 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
03		341 N	249	-0-	-92 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
04		300 N	195	-0-	-105 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
05		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
*07		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
LONG, LILLIAN V.												
WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363												
02		784 N	665	-0-	-119	-0-	665 3	N	-0-			-0-
03		1240 N	869	-0-	-371	-0-	869 3	N	-0-			-0-
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-			-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
*07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-			-0-

SCHIFF												
WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369												
02		3556 X	3393	-0-	-163	-0-	138 1	3253 3	N	-0-		8
							2 4					
03		3937 X	3622	-0-	-315	-0-	143 1	3477 3	N	-0-		8
							2 4					
04		3600 X	3335	-0-	-265	-0-	136 1	3197 3	N	-0-		8
							2 4					
05		3906 X	3358	-0-	-548	-0-	138 1	3218 3	N	-0-		8
							2 4					
06		3780 X	3335	-0-	-445	-0-	146 1	3188 3	N	-0-		8
							1 4					
07		3751 X	3095	-0-	-656	-0-	146 1	2948 3	N	-0-		8
							1 4					

STEELE, J. I., ET UX												
WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410												
02		392 N	22	-0-	-370	-0-	22 3		N	-0-		-0-
03		217 N	5	-0-	-212	-0-	5 3		N	-0-		-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
06		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-		-0-
*07		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
MILLER, S. P., ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332												
02		896 N	750	-0-	-146	-0-	750 2		N	-0-		69
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		69
04		780 N	514	-0-	-266	-0-	514 2		N	-0-		69
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	945 2	1 9	N	1		70
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	901 2	6 9	N	5		75
*07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	923 2	2 9	N	2		77

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
DACO, INC.				196940												
EVANS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF. 5374 - 5380					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-				-0-	
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-				-0-	
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-	
05		837 N	697	-0-	-140	-0-	697	2		N	-0-				-0-	
*06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-				-0-	
*07		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	C	RRCID ->	022135	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5336 - 5378				
02		555 X	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-			-0-	
03		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*05		631 X	631	-0-	-0-	-0-	53	1	578	2	Y	-0-			-0-	
06		380 X	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-			-0-	
*07		T. A.	491	-0-	491	-0-	40	1	451	2	Y	-0-			-0-	

STEELE, J. I.		WELL #:		1		RRCID ->	022136	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 5338 - 5348				
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				57	
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-				57	
04		1500 N	1316	-0-	-184	-0-	1316	2		N	-0-				57	
05		1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2		N	-0-				57	
06		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2		N	-0-				57	
*07		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2		Y	-0-				57	

MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:		2		RRCID ->	202578	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 5315 - 5325				
02		2268 X	1102	-0-	-1166	-0-	93	1	1009	2	N	-0-			-0-	
03		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	98	1	1067	2	N	-0-			-0-	
04		1170 N	1151	-0-	-19	-0-	97	1	1054	2	N	-0-			-0-	
05		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	102	1	1103	2	N	-0-			-0-	
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	N	-0-			-0-	
*07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	115	1	1275	2	N	-0-			-0-	

E R OPERATING COMPANY				238075												
BECK, C. C.		WELL #:		1		RRCID ->	022148	COMPL. DATE	04/27/1955	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 5352 - 5395				
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	129	1	1249	2	N	-0-			48	
03		1085 N	412	-0-	-673	-0-	62	1	350	2	N	-0-			48	
04		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	113	1	1400	2	N	-0-			48	
05		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	127	1	1219	2	N	-0-			48	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453	2	N	-0-			48	
07		1457 N	1318	-0-	-139	-0-	90	1	1228	2	N	-0-			48	

HENDERSON, A. R. GAS UNIT		WELL #:		2082		RRCID ->	058140	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	5441	PERF. 5353 - 5362				
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	24	1	939	2	N	-0-			126	
03		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	25	1	1038	2	N	-0-			126	
04		1050 N	993	-0-	-57	-0-	24	1	969	2	N	-0-			126	
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	2	N	-0-			126	
06		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	2	N	-0-			126	
*07		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	28	1	1197	2	N	-0-			126	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
E R OPERATING COMPANY		//CONT.//		238075									
A. R. HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		4082	RRCID ->	185197	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5366 - 5401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	110 1	4245 2	N	-0-			-0-
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	117 1	4794 2	N	-0-			-0-
04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	116 1	4682 2	N	-0-			-0-
05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	131 1	5393 2	N	-0-			-0-
06		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	126 1	5120 2	N	-0-			-0-
*07		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	106 1	4359 2	N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787									
AYRES		WELL #:		1 A	RRCID ->	063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467	PERF.	5360 - 5382	
02		420 N	397	-0-	-23	-0-	10 1	387 2	N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-			-0-
04		450 N	403	-0-	-47	-0-	10 1	393 2	N	-0-			-0-
05		434 N	407	-0-	-27	-0-	10 1	397 2	N	-0-			-0-
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	10 1	412 2	N	-0-			-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	5334 - 5394	
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			3
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			3
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			3
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			3
*06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:		4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5232 - 6424	
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			94
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			94
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			94
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			94
06		570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2		N	-0-			94
07		744 N	319	-0-	-425	-0-	319 2		N	-0-			94

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554									
ARCHER, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5353 - 5364	
02		1428 N	857	-0-	-571	-0-	857 2		N	-0-			-0-
03		961 N	756	-0-	-205	-0-	756 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1200	-0-	-120	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
05		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
*07		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
03		2604 N	2104	-0-	-500	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
04		2490 N	1654	-0-	-836	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
05		2480 N	1425	-0-	-1055	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1128	-0-	-912	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
07		1705 N	1014	-0-	-691	-0-	1014 2		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			-0-
03		713 N	646	-0-	-67	-0-	646 2	N	-0-			-0-
04		660 N	595	-0-	-65	-0-	595 2	N	-0-			-0-
05		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2	N	-0-			-0-
06		630 N	574	-0-	-56	-0-	574 2	N	-0-			-0-
07		620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360												
02		3164 X	2352	-0-	-812	-0-	98 1	2254 2	N	-0-		-0-
03		3906 X	1323	-0-	-2583	-0-	63 1	1260 2	N	-0-		-0-
04		3780 X	447	-0-	-3333	-0-	35 1	412 2	N	-0-		-0-
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-		-0-
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-		-0-
07		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
APACHE CORPORATION 027200												
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELE COLLARD A WELL #: 5 RRCID -> 171594 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3114 - 3137												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606												
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575												
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220												
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-		-0-
03		496 N	359	-0-	-137	-0-	359 3		N	-0-		-0-
04		480 N	136	-0-	-344	-0-	136 3		N	-0-		-0-
05		465 N	218	-0-	-247	-0-	218 3		N	-0-		-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//		38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
GREENE		WELL #:		2018	RRCID ->	150285	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 3194 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
03		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3		N	-0-		-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-		-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
*07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-

DAVIS-BRYAN		WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 3254 - 3268	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
NIX		WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6636 - 6646	
02		4368 X	3040	-0-	-1328	-0-	3040 3		N	-0-		-0-
03		3844 X	3089	-0-	-755	-0-	3089 3		N	-0-		-0-
04		3540 X	2243	-0-	-1297	-0-	2243 3		N	-0-		-0-
05		3534 X	1309	-0-	-2225	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
06		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 3		N	-0-		-0-
*07		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294 3		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420			RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6786	
BIVINS		WELL #:		1137								
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291										
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8560 - 8581	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8296 - 8312		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	336 N	171	-0-	-165	-0-	38	1	133	2	N	-0-			157
03	217 N	48	-0-	-169	-0-	10	1	37	2	N	1			158
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	N	-0-			158
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	60	1	2788	2	N	-0-			158
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	8	1	337	2	N	-0-			158
07	961 N	897	-0-	-64	-0-	62	1	835	2	N	-0-			158

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783		
02	2996 #	2768	-0-	-228 B	-40340	2768	3			N	-0-			-0-
03	3255 #	2451	-0-	-804 B	-41144	2451	3			N	-0-			-0-
04	3120 #	2929	-0-	-191 B	-41335	2929	3			N	-0-			-0-
05	3069 #	2966	-0-	-103 B	-41438	2966	3			N	-0-			-0-
06	2970 #	2776	-0-	-194 B	-41632	2776	3			N	-0-			-0-
07	3069 #	2641	-0-	-428 B	-42060	2641	3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 6794 - 6805		
02	1512 #	1436	-0-	-76 B	-15847	28	1	1408	2	N	-0-			-0-
03	1674 #	1528	-0-	-146 B	-15993	31	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	1590 #	1536	-0-	-54 B	-16047	30	1	1506	2	N	-0-			-0-
05	1643 #	1612	-0-	-31 B	-16078	31	1	1581	2	N	-0-			-0-
06	1590 #	1544	-0-	-46 B	-16124	16	1	1528	2	N	-0-			-0-
07	1581 #	1516	-0-	-65 B	-16189	31	1	1485	2	N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942		PERF. 6787 - 6790		
02	504 N	383	-0-	-121 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
04	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	1382	-0-	1382 B	1382	1382	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	1704	-0-	1704 B	3086	1704	3			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY						
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 1		RRCID -> 133219		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3498 - 3530		
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
05	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
07	372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-			-0-

DEEN		WELL #: 1		RRCID -> 137326		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3442 - 3518				
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-			-0-
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-			-0-
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY													
DISCOVERY OPERATING, INC. // CONT. // 220865													
SILBERBERG WELL #: 1 RRCID -> 137328 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	384	-0-	-904	-0-	384	3			N	-0-		-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-		-0-
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-		-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-		-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-		-0-
07	2480 N	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-		-0-

READ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144742 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3501 - 3521													
02	2800 N	2879	-0-	79	-0-	2879	3			N	-0-		-0-
03	2724 N	2645	-0-	-79	-0-	2645	3			N	-0-		-0-
04	2220 N	1914	-0-	-306	-0-	1914	3			N	-0-		-0-
05	3038 X	2312	-0-	-726	-0-	2312	3			N	-0-		-0-
06	2940 X	2228	-0-	-712	-0-	2228	3			N	-0-		-0-
07	3038 X	2069	-0-	-969	-0-	2069	3			N	-0-		-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 148075 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3478 - 3540													
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		-0-
05	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-		-0-
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-		-0-
07	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-		-0-

MGE RESOURCES, INC. 563288													
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520													
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-		-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-		-0-
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525													
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-		-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-		-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		-0-
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205140 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3491 - 3538													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
MGE RESOURCES, INC. // CONT. // 563288												
JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
*05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521												
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
*05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558												
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	-0-
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	-0-
*05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC WELL #: 744737 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568												
02	420 N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-	-0-
03	465 N	241	-0-	-224	-0-	241	2			N	-0-	-0-
04	420 N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-	-0-
05	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-	-0-
06	240 N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-	-0-
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-	-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586												
02	4536 X	3683	-0-	-853	-0-	3683	2			N	-0-	-0-
03	4805 X	4355	-0-	-450	-0-	4355	2			N	-0-	-0-
04	4590 X	3521	-0-	-1069	-0-	3521	2			N	-0-	-0-
05	4619 X	4340	-0-	-279	-0-	4340	2			N	-0-	-0-
06	4260 X	3947	-0-	-313	-0-	3947	2			N	-0-	-0-
*07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-	-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512												
02	588 N	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-	-0-
03	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-	-0-
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2			N	-0-	-0-
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-	-0-
06	510 N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-	-0-
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARTLEY			
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007										TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3440 - 3552
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1568 N	1371	-0-	-197	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1359	-0-	-171	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
*07		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3520 - 3588
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-			-0-
05		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3383 - 3465
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-			-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008										TOTAL DEPTH	3475	PERF.	3313 - 3399
02		364 N	213	-0-	-151	-0-	213	2	N	-0-			-0-
03		527 N	381	-0-	-146	-0-	381	2	N	-0-			-0-
04		390 N	257	-0-	-133	-0-	257	2	N	-0-			-0-
05		248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
*07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3449 - 3585
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-
03		930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	735	-0-	-375	-0-	735	2	N	-0-			-0-
05		899 N	803	-0-	-96	-0-	803	2	N	-0-			-0-
06		810 N	685	-0-	-125	-0-	685	2	N	-0-			-0-
*07		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION 027200													
STUMP, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 163156 COMPL. DATE 05/31/2002										TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6572 - 7592
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-44132		N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44132		N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44132		N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44132		N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44132		N	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-44132		N	-0-	32 7		-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		1400 N	1332	-0-	-68 B	-0-	1332	3		N	-0-		161
03		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3		N	-0-		161
04		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1409	3	54	9	49	178 1	32
05		1488 N	1288	-0-	-200 B	-0-	1288	3		N	-0-		32
06		1410 N	984	-0-	-426 B	-0-	975	3	9	9	N		40
07		1519 N	1250	-0-	-269 B	-0-	1242	3	8	9	N		47

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535													
KINDER WELL #: 19 RRCID -> 225021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7682 - 7708													
02		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	596	2	89	9	N	81 190 1	276
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	308	2	57	9	N	52	328
04		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	422	2	130	9	N	118 189 1	257
05		744 N	381	-0-	-363 B	-0-	309	2	72	9	N	65	322
06		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	373	2	101	9	N	92 189 1	225
07		558 N	118	-0-	-440 B	-0-	50	2	68	9	N	62	287

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715													
DAVIS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 160747 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7506 - 7522													
02		476 N	408	-0-	-68 B	-0-	408	2		N	-0-		11
03		558 N	434	-0-	-124 B	-0-	434	2		N	-0-		11
04		480 N	413	-0-	-67 B	-0-	11	1	402	2	N	-0-	11
05		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	39	1	393	2	N	-0-	11
06		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	10	1	381	2	N	-0-	11
07		434 N	347	-0-	-87 B	-0-	1	1	346	2	N	-0-	11

TARBOX, WALDO WELL #: 1 RRCID -> 185619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8961 PERF. 7993 - 8013													
02		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-		38
03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-		38
04		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-		38
05		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-		38
06		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-		38
*07		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2		N	-0-		38

J-BREX COMPANY 427513													
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047													
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

KILE PRODUCTION 459740													
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099													
02		700 #	658	-0-	-42 B	-3988	657	2	1	9	N	1	115
03		744 #	785	-0-	41 B	-3947	721	2	64	9	N	58	173
04		720 #	718	-0-	-2 B	-3949	690	2	28	9	N	25	198
05		744 #	721	-0-	-23 B	-3972	710	2	11	9	N	10 180 1	28
06		750 #	683	-0-	-67 B	-4039	681	2	2	9	N	2	30
07		775 #	695	-0-	-80 B	-4119	693	2	2	9	N	2	32

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
LINN OPERATING, INC.				501545										
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 7460				
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-

PEARSON				WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208				
02	INC G-10	1494	-0-	1494 B	11439	1482	2	12	9	Y	11			125
03	7750	963	-0-	-6787 B	4652	957	2	6	9	Y	5			130
04	6463	1811	-0-	-4652 B	-0-	1802	2	9	9	Y	8			138
05	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1771	2	15	9	Y	14			152
06	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	2			Y	-0-			152
*07	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			Y	-0-			152

HOLTON				WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097				
02	616 #	546	-0-	-70 B	-3671	511	2	35	9	N	32			220
03	651 #	588	-0-	-63 B	-3734	562	2	26	9	N	24			244
04	630 #	559	-0-	-71 B	-3805	537	2	22	9	N	20	193	1	71
05	620 #	575	-0-	-45 B	-3850	555	2	20	9	N	18			89
06	600 #	570	-0-	-30 B	-3880	551	2	19	9	N	17			106
07	620 #	582	-0-	-38 B	-3918	563	2	19	9	N	17			123

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
WHITE				WELL #: 571		RRCID -> 216441		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #: 1087		RRCID -> 145482		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031				
02	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	56	1	496	2	N	-0-			147
03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	62	1	569	2	N	3			150
						3	9							
04	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	60	1	529	2	N	-0-			150
05	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	62	1	533	2	N	-0-			150
06	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	60	1	513	2	N	-0-			150
07	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	62	1	556	2	N	-0-			150

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750												
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 191534		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8359 - 8384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REMNAANT ENERGY, INC.		701555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 7766 - 7780				
02	504	N	484	-0-	-20 B	-0-	484	2		N	-0-			74
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	508	2	24	9	N	22		96
04	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	498	2		2	9	N	2	98
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	525	2		9	9	N	8	106
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	482	2		4	9	N	4	110
07	527	N	449	-0-	-78 B	-0-	440	2		9	9	N	8	118

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
CISSELL		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8119 - 8131			
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1181	2	62	9	N	56	178	1	113
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			113
04	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1524	2	74	9	N	67			180
05	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-			180
06	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1655	2	14	9	N	13			193
*07	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1470	2	112	9	N	102			295

HEBE		40076 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OLDDHAM						
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574				ONE WELL								
HEBE		WELL #: 1		RRCID -> 107487		COMPL. DATE 11/02/1982		TOTAL DEPTH 7364		PERF. 6770 - 6820				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
SPINDLETOP DRILLING CO.		809924				ONE WELL									
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410					
02	868	#	573	-0-	-295	-0-	224	1	349	2	N	-0-			190
03	961	#	805	-0-	-156	-0-	262	1	543	2	N	-0-			190
*04	971	R	971	-0-	-0-	-0-	76	1	853	2	N	38	178	1	50
							42	9							
*05	961	#	865	-0-	-96	-0-	308	1	557	2	N	-0-			50
06	930	#	612	-0-	-318	-0-	168	1	444	2	N	-0-			50
*07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	355	1	877	2	N	-0-			50

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
WISE		WELL #: 1		RRCID -> 181212		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7950 - 8160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HEFLEY		WELL #: 1013		RRCID -> 185706		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7924 - 8127								
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	N	10					299
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	809	2	52	9	N	47					346
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	782	2	32	9	N	29	191	1			184
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	822	2	28	9	N	25					209
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	608	2	12	9	N	11					220
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	674	2	30	9	N	27					247

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240								
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2875	2	39	9	N	35					150
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3282	2	45	9	N	41					191
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	23	172	1			42
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3323	2	34	9	N	31					73
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3077	2	21	9	N	19					92
*07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3232	2	28	9	N	25					117

HEFLEY		WELL #: 2		RRCID -> 192037		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8012 - 8212								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WISE		WELL #: 203		RRCID -> 193433		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8022 - 8028								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BEGERT 38		WELL #: 1		RRCID -> 225527		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8003 - 8074								
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					75
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					75
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					75
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					75
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					75
07	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					75

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

02	560 N	388	-0-	-172	-0-	221	1	167	2	N	-0-					120
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	298	1	275	2	N	-0-					120
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	309	1	280	2	N	-0-					120
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	342	1	331	2	N	-0-					120
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	331	1	334	2	N	-0-					120
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	309	1	295	2	N	-0-					122
						2	9									

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

02	1316 N	1257	-0-	-59	-0-	265	1	992	2	N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	188	1	690	2	N	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	58	1	515	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	331	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	331	1	1088	2	N	-0-					-0-
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	342	1	557	2	N	-0-					-0-

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

02	1148 N	1062	-0-	-86	-0-	1056	2	6	9	N	5					189
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1173	2	25	9	N	23					212
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	2	17	9	N	15	195	1			32
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1283	2	7	9	N	6					38
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	N	5					43
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1215	2	8	9	N	7					50

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

*01		3100 N	4131	-0-	1031	1031	4105 3	26 9	N	24	186 1	21
*02		2335 N	1304	-0-	-1031	-0-	1304 3		N	-0-		21
*03		2108 N	833	-0-	-1275	-0-	41 1	780 3	N	11		32
							12 9					
*04		3000 N	3380	-0-	380	380	43 1	3329 3	N	7		39
							8 9					
*05		3100 N	3206	-0-	106	486	3194 3	12 9	N	11		50
*06		3721 X	3235	-0-	-486	-0-	3235 3		N	-0-		50
07		2294 X	2094	-0-	-200	-0-	2094 3		N	-0-		50

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 156202 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7960 - 7978												
02		1092 N	984	-0-	-108	-0-	23 1	948 3	N	10		59
							2 4	11 9				
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	36 1	1227 3	N	1		60
							2 4	1 9				
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	31 1	1062 3	N	2		62
							2 4	2 9				
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	35 1	1143 3	N	10		72
							2 4	11 9				
*06		1230 N	1127	-0-	-103	-0-	33 1	1083 3	N	9		81
							1 4	10 9				
07		1147 N	968	-0-	-179	-0-	33 1	934 3	N	-0-		81
							1 4					

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934												
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
HOOVER, WILLIAM DAN			WELL #:		150	RRCID -> 169247			COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660 PERF. 7770 - 7806		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-				N	45	60	5	-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"			WELL #:		4	RRCID -> 173739			COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 7749 - 7759		
02		504 N	461	-0-	-43	-0-	461	3		N	-0-			60
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			60
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			60
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			60
*06		510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-			60
07		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			60

MILOM, OCA			WELL #:		401	RRCID -> 178198			COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7966 - 7976		
02		504 N	428	-0-	-76	-0-	14	1	412	3	N	-0-		81
							2	4						
03		527 N	484	-0-	-43	-0-	19	1	463	3	N	-0-		81
							2	4						
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	477	3	N	-0-		81
							2	4						
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-		81
							2	4						
*06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	504	3	N	-0-		81
							1	4						
07		527 N	433	-0-	-94	-0-	20	1	412	3	N	-0-		81
							1	4						

RAMP ET AL			WELL #:		1023	RRCID -> 181063			COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305 PERF. 7894 - 8074		
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	156	3		N	-0-			55
03		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	3		N	-0-			55
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		N	-0-			55
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			55
*06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	740	3	41	9	N	37		92
*07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			92

YARNOLD			WELL #:		242	RRCID -> 181947			COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	8218 PERF. 8040 - 8060		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7852 -	8042
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		217 N	113	-0-	-104	-0-	113 3		N	-0-			74
*09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 3		N	-0-			74
*10		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			74
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			74
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			74
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			74
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			74
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			74
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			74
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			74
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			74
07		155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-			74

SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7840 -	7979
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-			13
05		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		N	-0-			13
*06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			13
07		1612 N	978	-0-	-634	-0-	978 3		N	-0-			13

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		WELL #:		153429	RRCID ->	152865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7865 -	7890
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PETREE		WELL #:		3023	RRCID ->	175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775 -	10995
02		1008 N	535	-0-	-473	-0-	524 2	11 9	N	10			92
03		992 N	679	-0-	-313	-0-	676 2	3 9	N	3			95
04		810 N	741	-0-	-69	-0-	708 2	33 9	N	30			125
05		933 N	933	-0-	-0-	-0-	919 2	14 9	N	13			138
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1303 2	2 9	N	2			140
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			140

PETREE 3		WELL #:		4	RRCID ->	182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862 -	7874
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 -	8010
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			17
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			17
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			17
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			17
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-			17
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	-0-			17

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
PATRICIA 11		WELL #: 1		RRCID -> 171729		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 100146		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937								
JONES, MARY		WELL #: 6														
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3761	3	59	9	N	54	176	1			72
03	2542 X	2249	-0-	-293	-0-	2240	3	9	9	N	8					80
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4930	3	39	9	N	35					115
05	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4601	3	57	9	N	52					167
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3757	3	70	9	N	64	186	1			45
*07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3924	3	43	9	Y	39					84

NORRIS -29-		WELL #: 8		RRCID -> 112136		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 169534		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840								
02	476 N	224	-0-	-252	-0-	224	3			N	-0-					140
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	238	3	2	9	N	2					142
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					142
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					142
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	187	3	3	9	N	3					145
*07	217 N	208	-0-	-9	-0-	202	3	6	9	Y	5					150

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 151259		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7856								
MACIAS		WELL #: 1024														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
YARNOLD		WELL #: 1024		RRCID -> 156152		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		13
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		13
04	960 N	931	-0-	-29	-0-	931	3	N	-0-		13
05	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3	N	-0-		13
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		13
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		13

HOOVER		WELL #: 1018		RRCID -> 159560		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958			
02	6941 X	1265	-0-	-5676	-0-	1252	3	13 9 N	12		185
03	1426 X	1335	-0-	-91	-0-	1318	3	17 9 N	15		200
04	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1396	3	13 9 N	12		212
05	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1449	3	10 9 N	9	191 1	30
06	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		30
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT		30

FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908			
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		31
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-		31
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		31
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-		31
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		31
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		31

YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		78
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		78
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		78
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-		78
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		78
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		78

SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028								
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					38
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					38
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					38
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					38
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					38
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					38
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999								
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					48
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	3	1	9	N	1	1	8			48
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					48
05	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					48
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					48
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					48
BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000								
02	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
04	5340 X	3627	-0-	-1713	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6235	-0-	-461	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
06	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082								
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13	9	N	12					155
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					155
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	232	3	2	9	N	2					157
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	99	3	9	9	N	8					165
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					165
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					165
SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986								
02	4144 X	299	-0-	-3845	-0-	299	3			N	-0-					235
03	4588 X	329	-0-	-4259	-0-	328	3	1	9	N	1	95	1	1	8	140
04	3750 X	332	-0-	-3418	-0-	332	3			N	-0-					140
05	3875 X	269	-0-	-3606	-0-	269	3			N	-0-					140
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					140
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					140
BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030								
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2290	3	206	9	N	187	187	1			45
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	N	2	2	8			45
*04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					45
*05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	1	1	8			45
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					45
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3	N	-0-		145
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3	N	-0-		145
04	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	3258	3	N	-0-		145
05	3782 X	2972	-0-	-810	-0-	2972	3	N	-0-		145
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT		145
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		145

FLOWERS		WELL #: 2015		RRCID -> 171567		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7874 - 7921			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996			
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	84	1	N	53		167
						58	9				
03	6758 X	5633	-0-	-1125	-0-	93	1	N	38		205
						42	9				
04	7800 X	5902	-0-	-1898	-0-	90	1	N	36	194 1	47
						40	9				
05	8060 X	7116	-0-	-944	-0-	78	1	N	18		65
						20	9				
06	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			N	NO RPT		65
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT		65

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950			
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3	N	-0-		175
03	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	3	N	-0-		175
04	7020 X	5608	-0-	-1412	-0-	5608	3	N	-0-		175
05	7161 X	5545	-0-	-1616	-0-	5545	3	N	-0-		175
06	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			N	NO RPT		175
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			N	NO RPT		175

FLOWERS 49		WELL #: 1		RRCID -> 174825		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7970 - 7986			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740							
BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3528 X	2822	-0-	-706	-0-	2822	3		27
03	3069 X	2040	-0-	-1029	-0-	2031	3	9 9	35
04	2340 X	1603	-0-	-737	-0-	1603	3		35
05	3131 X	1902	-0-	-1229	-0-	1902	3		35
06	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N NO RPT	35
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N NO RPT	35

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	133
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	133
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	49	3	N	133
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3	N	133
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N NO RPT	133
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N NO RPT	133

FLOWERS		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WALKER		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FLOWERS		WELL #: 4015		RRCID -> 176579		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030	
02	840 X	597	-0-	-243	-0-	597	3	N	-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-
04	1020 X	469	-0-	-551	-0-	469	3	N	-0-
05	837 X	515	-0-	-322	-0-	84	1	N	-0-
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N NO RPT	15
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N NO RPT	15

FLOWERS		WELL #: 1020		RRCID -> 177659		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FLOWERS		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
SHELL FEE 19		WELL #:		3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7777 - 7832	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-		43
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-		43
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-		43
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-		43
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		43
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		43

FLOWERS "A"		WELL #:		1054	RRCID ->	181453	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7786 - 7994	
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	66	1	1403	3	N	40		158
						44	9						
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	3	N	49		207
						54	9						
04	1620 N	1447	-0-	-173	-0-	90	1	1334	3	N	21		228
						23	9						
05	1674 N	1384	-0-	-290	-0-	93	1	1267	3	N	22		250
						24	9						
06	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT		250
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		250

FLOWERS 49		WELL #:		2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8004 - 8019	
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-		85
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-		85
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	3			N	-0-		85
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-		85
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		85
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT		85

SHELL FEE 13		WELL #:		1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7838 - 8036	
02	T. A.	79	-0-	79	219	79	3			N	-0-		105
03	327 X	108	-0-	-219	-0-	108	3			N	-0-		105
04	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		105
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-		105
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

CANTWELL		WELL #:		2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986 - 7995	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-		97
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		97
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-		97
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-		97
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		97
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		97

FLOWERS "B"		WELL #:		1053	RRCID ->	183734	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8256	PERF.	7876 - 8074	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		90
03	3100 N	9575	-0-	6475	6475	9575	3	N	-0-		90
04	3000 N	6729	-0-	3729	10204	6729	3	N	-0-		90
05	3100 N	6570	-0-	3470	13674	6570	3	N	-0-		90
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	10914			N	NO RPT		90
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	8062			N	NO RPT		90

RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072			
02	3304 X	2870	-0-	-434	-0-	2870	3	N	-0-		103
03	3658 X	1629	-0-	-2029	-0-	1628	3	N	1	1 8	103
04	4860 X	874	-0-	-3986	-0-	874	3	N	-0-		103
05	3193 X	1079	-0-	-2114	-0-	1079	3	N	-0-		103
06	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		103
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		103

SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084			
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	260	3	75 9	N	68	190
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	296	3	68 9	N	62	70
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	281	3	74 9	N	67	137
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	289	3	95 9	N	86	223
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		223
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		223

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986			
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2735	3	24 9	N	22	110
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2889	3	14 9	N	13	123
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3		N	-0-	123
05	2852 X	2820	-0-	-32	-0-	2820	3		N	-0-	123
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		123
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		123

FLOWERS		WELL #: 3014		RRCID -> 189439		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7794 - 7864			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWERS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189608		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8110			
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	188
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	462	3	54 9	N	49	50
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	50
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	50
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		50
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		50

FLOWERS "D"		WELL #: 121		RRCID -> 190889		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037			
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-	125
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2 9	N	2	125
04	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	1149	3		N	-0-	125
05	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3		N	-0-	125
06	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		125
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		125

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	336 X	161	-0-	-175	-0-	161	2			N	-0-				65
03	310 X	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-				65
04	390 X	193	-0-	-197	-0-	193	2			N	-0-				65
05	403 X	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-				65
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				65
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				65

FLOWERS		WELL #: 4014		RRCID -> 193843		COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 8033						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL FEE 13		WELL #: 3		RRCID -> 203142		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086						
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	84	1	302	3	N	-0-				43
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	93	1	289	3	N	-0-				43
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	90	1	200	3	N	-0-				43
05	434 N	262	-0-	-172	-0-	51	1	211	3	N	-0-				43
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				43
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				43

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993						
02	9688 X	5336	-0-	-4352	-0-	5311	3	25	9	N	23				73
03	6975 X	5253	-0-	-1722	-0-	5189	3	64	9	N	58				131
04	7290 X	4132	-0-	-3158	-0-	4091	3	41	9	N	37				168
05	7533 X	5609	-0-	-1924	-0-	5585	3	24	9	N	22				190
06	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT				190
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				190

FLOWERS		WELL #: 5014		RRCID -> 226950		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7854 - 8058						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036						
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-				116
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-				116
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-				116
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2156	3	185	9	N	168	201	1		83
06	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT				83
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT				83

FLOWERS "B"		WELL #: 3053		RRCID -> 228168		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
FLOWERS 49		WELL #:		4	RRCID ->	228561	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 7853 - 8033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 X	164	-0-	-88	-0-	164	3			N	-0-			66
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			66
04	390 X	243	-0-	-147	-0-	243	3			N	-0-			66
05	403 X	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-			66
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			66
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			66

SHELL FEE 13		WELL #:		4	RRCID ->	228562	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8291	PERF. 7935 - 8115			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	93	1	23	3	N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7778 - 8075			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS "D"		WELL #:		2021	RRCID ->	229357	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 7813 - 8087			
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			123
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			123
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			123
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			123
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			123
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			123

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000			
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			33
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			33
04	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-			33
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			33
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			33
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			33

SHELL FEE 13		WELL #:		7	RRCID ->	230868	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 7945 - 8134			
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	84	1	159	3	N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	3	N	-0-			65
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	N	-0-			65
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			65

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
H & L OPERATING CO., LLC				339787										
HOBART RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	10	1	282	2	N	-0-			65
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-			65
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	2	N	-0-			65
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	10	1	269	2	N	-0-			65
06	300 N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	N	-0-			65
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			65

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610										
ELM CREEK RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132	
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2			80
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	2	22	9	N	20			100
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	211	2	132	9	N	120			220
05	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-	195	1	25
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-			25
07	341 N	282	-0-	-59	-0-	235	2	47	9	N	43			68

BEGERT TRUST 31				WELL #:	3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042 - 8170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 7				WELL #:	5	RRCID ->	249949	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8056 - 8175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
RAMP WALKER 12				WELL #:	2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7900 - 8090	
02	2772 X	2231	-0-	-541	-0-	134	1	2096	2	N	1	66	1	100
03	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	120	1	2782	2	N	9			109
04	2970 X	2418	-0-	-552	-0-	2415	2	3	9	N	3			112
05	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3047	2	8	9	N	7			119
06	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2827	2	3	9	N	3			122
07	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	2493	2	41	9	N	37			159

RAMP WALKER 12				WELL #:	3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7872 - 8071	
02	700 N	564	-0-	-136	-0-	564	2			N	-0-			145
03	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-			145
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	654	2	8	9	N	7			152
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N	5			157
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	627	2	17	9	N	15			172
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	668	2	11	9	N	10			182

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	341	1	1633	2	N	4	72
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	370	1	1495	2	N	3	75
04	1740 N	1316	-0-	-424	-0-	401	1	901	2	N	13	88
05	1798 N	1160	-0-	-638	-0-	414	1	740	2	N	5	93
06	1740 N	518	-0-	-1222	-0-	118	1	400	2	N	-0-	93
*07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	209	1	2449	2	N	9	102

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

02	1148 N	926	-0-	-222	-0-	221	1	694	2	N	10	205
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	260	1	807	2	N	3	208
04	1110 N	631	-0-	-479	-0-	155	1	476	2	N	-0-	208
05	1023 N	484	-0-	-539	-0-	149	1	334	2	N	1	32
06	1050 N	288	-0-	-762	-0-	48	1	240	2	N	-0-	32
07	651 N	164	-0-	-487	-0-	164	2			N	-0-	32

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

02	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	134	1	1528	2	N	-0-	72
03	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	149	1	1581	2	N	-0-	72
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	144	1	1887	2	N	-0-	72
05	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	149	1	1799	2	N	-0-	72
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	48	1	1842	2	N	-0-	72
07	2108 N	1567	-0-	-541	-0-	1564	2	3	9	N	3	75

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

02	1008 N	131	-0-	-877	-0-	131	2			N	-0-	150
03	372 N	126	-0-	-246	-0-	124	2	2	9	N	2	152
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-	152
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1	153
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	N	2	155
*07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	155

RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

02	2016 X	1699	-0-	-317	-0-	206	1	1467	2	N	24	168
03	2232 X	2015	-0-	-217	-0-	260	1	1747	2	N	7	175
04	2160 X	2107	-0-	-53	-0-	252	1	1837	2	N	16	191
05	2232 X	1972	-0-	-260	-0-	260	1	1702	2	N	9	200
06	2160 X	1863	-0-	-297	-0-	152	1	1694	2	N	15	215
07	2170 N	1674	-0-	-496	-0-	112	1	1559	2	N	3	218

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WALKER RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 234035		COMPL. DATE 01/06/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	651	-0-	-133	-0-	173	1	433	2	N	41			271
03	992 N	645	-0-	-347	-0-	158	1	441	2	N	42	173	1	140
04	840 N	534	-0-	-306	-0-	103	1	412	2	N	17			157
05	713 N	565	-0-	-148	-0-	107	1	430	2	N	25			182
06	630 N	538	-0-	-92	-0-	97	1	412	2	N	26			208
07	558 N	455	-0-	-103	-0-	58	1	380	2	N	15	172	1	51

WALKER		WELL #: 4011		RRCID -> 234525		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044					
02	700 N	371	-0-	-329	-0-	203	1	146	2	N	20			195
03	837 N	638	-0-	-199	-0-	260	1	369	2	N	8			203
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	252	1	487	2	N	29			232
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	260	1	373	2	N	31	172	1	91
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	157	1	381	2	N	27			118
07	806 N	587	-0-	-219	-0-	112	1	458	2	N	15			133

SHREEVES 24		WELL #: 1		RRCID -> 234528		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011					
02	812 N	575	-0-	-237	-0-	134	1	441	2	N	-0-			70
03	930 N	731	-0-	-199	-0-	149	1	582	2	N	-0-			70
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	144	1	676	2	N	2			72
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	558	2	N	-0-			72
06	720 N	621	-0-	-99	-0-	19	1	599	2	N	3			75
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-			75

WALKER		WELL #: 5011		RRCID -> 235347		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045					
02	896 N	873	-0-	-23	-0-	872	2	1	9	N	1			83
03	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	1008	2	10	9	N	9			92
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			92
05	961 N	731	-0-	-230	-0-	729	2	2	9	N	2			94
06	990 N	299	-0-	-691	-0-	299	2			N	-0-			94
07	1178 N	635	-0-	-543	-0-	621	2	14	9	N	13			107

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
RAMP WALKER 12		WELL #:		7	RRCID ->	237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8		183
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8	9	N	7		190
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		190
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-		190
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	296	2	13	9	N	12		202
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1		203

SHREEVES 24				WELL #:	3	RRCID ->	242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084
02	2772 X	1600	-0-	-1172	-0-	134	1	1460	2	N	5		139
						6	9						
03	3069 X	1788	-0-	-1281	-0-	149	1	1638	2	N	1		140
						1	9						
04	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	144	1	2147	2	N	-0-		140
05	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	149	1	1730	2	N	2		142
						2	9						
06	1830 X	1591	-0-	-239	-0-	43	1	1539	2	N	8		150
						9	9						
07	2356 N	1629	-0-	-727	-0-	1629	2			N	-0-		150

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000									
FILLINGIM				WELL #:	1055	RRCID ->	171203	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7863 - 7926
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123

FILLINGIM				WELL #:	2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999
02	2184 N	2079	-0-	-105	-0-	84	1	1901	2	N	85		209
						94	9						
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	N	38		247
						42	9						
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	90	1	1928	2	N	5		252
						6	9						
05	2294 N	1230	-0-	-1064	-0-	93	1	1137	2	N	-0-	195 1	57
06	2130 N	1128	-0-	-1002	-0-	90	1	1021	2	N	15		72
						17	9						
*07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	1924	2	N	82		154
						90	9						

FILLINGIM				WELL #:	3055	RRCID ->	176954	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7828 - 8023
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		211

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		//CONT.//		780000										
FILLINGIM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 N	1939	-0-	-49	-0-	84	1	1677	2	N	162			500
						178	9							
03	2232 N	1831	-0-	-401	-0-	93	1	1549	2	N	172	195	1	477
						189	9							
04	1980 N	1845	-0-	-135	-0-	90	1	1584	2	N	155	196	1	436
						171	9							
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	93	1	1682	2	N	86	192	1	330
						95	9							
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	90	1	1599	2	N	207	194	1	343
						228	9							
07	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	93	1	1619	2	N	155	193	1	305
						171	9							

FILLINGIM		WELL #:		1054	RRCID ->	194623	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7792 - 8000		
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	84	1	459	2	N	-0-			135
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	93	1	543	2	N	-0-			135
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	N	-0-			135
05	589 N	55	-0-	-534	-0-	55	2			N	-0-			135
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			135
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			135

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	172893	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7955 - 7965		
CHUMBLEY		WELL #:		1	RRCID ->	172893	COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	7955 - 7965		
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1	76 7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7994 - 8005		
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	95	1	783	2	N	-0-			28
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	249	1	1154	2	N	-0-			28
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	320	1	1757	2	N	-0-			28
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	257	1	1098	2	N	-0-			28
06	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	231	1	902	2	N	-0-			28
07	2139 N	1456	-0-	-683	-0-	210	1	1246	2	N	-0-			28

CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	7937 - 7949		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

HOSTUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	173567	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7811 - 7953		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 - 7956	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7982	
02	504 N	386	-0-	-118	-0-	64	1	322	2	N	-0-	200
03	744 N	392	-0-	-352	-0-	51	1	341	2	N	-0-	200
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	127	1	684	2	N	-0-	200
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	141	1	603	2	N	-0-	200
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	123	1	473	2	N	-0-	200
07	837 N	676	-0-	-161	-0-	90	1	586	2	N	-0-	200

READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7904 - 8087	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7924 - 8112	
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	840	1	1392	2	N	17	108
						19	9					
03	2759 N	2067	-0-	-692	-0-	640	1	1414	2	N	12	120
						13	9					
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	1080	1	1598	2	N	30	150
						33	9					
05	2480 N	1844	-0-	-636	-0-	640	1	1196	2	N	7	157
						8	9					
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	1040	1	1732	2	N	42	7
						46	9				192 1	
*07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	1120	1	1680	2	N	151	158
						166	9					

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7613 - 7670	
*01	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3		N	-0-		-0-
*02	308 N	56	-0-	-252	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*03	279 N	137	-0-	-142	-0-	137	3		N	-0-		-0-
*04	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3		N	-0-		-0-
*05	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-		-0-
*06	300 N	185	-0-	-115	-0-	185	3		N	-0-		-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ETHEREDGE "B"				WELL #:	6 U	RRCID ->	260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
*10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	82 1		184 2	N	-0-			-0-
						1247 3							
*11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	82 1		186 2	N	-0-			-0-
						1450 3		2 4					
*12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	87 1		174 2	N	-0-			-0-
						1477 3		2 4					
*01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1726 3		66 9	N	60			60
*02	700 N	549	-0-	-151	-0-	549 3			N	-0-			60
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	74 1		740 3	N	26			86
						29 9							
*04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	71 1		1360 3	N	20			106
						22 9							
*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1809 3		19 9	N	17			123
*06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1994 3		23 9	N	21			144
*07	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1647 3		24 9	N	22			166

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: HEMPHILL			
ABRAHAM "B"				WELL #:	2026 U	RRCID ->	174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818
02	3248 #	2723	-0-	-525	-0-	2715 2		8 9	N	7			107
03	3410 #	2885	-0-	-525	-0-	2879 2		6 9	N	5			112
04	3300 #	2865	-0-	-435	-0-	2858 2		7 9	N	6			118
05	3095 R	3095	-0-	-0-	-0-	3091 2		4 9	N	4			122
06	2910 #	2171	-0-	-739	-0-	2171 2			N	-0-			122
*07	3180 R	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2			N	-0-			122

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
ARRINGTON FRENCH				WELL #:	1054	RRCID ->	055406	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10498 - 10624
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RISLEY				WELL #:	1018	RRCID ->	081936	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	10986	PERF.	10579 - 10948
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	501 2		348 9	N	316			319
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	821 2		795 9	N	723	582 1		460
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	434 2		327 9	N	297	583 1		174
06	810 N	499	-0-	-311	-0-	309 2		190 9	N	173	195 1		152
07	1674 N	375	-0-	-1299	-0-	218 2		157 9	N	143			295

THOMPSON				WELL #:	2043	RRCID ->	088002	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10344 - 10524
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			182
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			182
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			182
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			182
06	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3			N	-0-			182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	159 1		23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
FRENCH ARRINGTON		WELL #:		7054	RRCID ->	148944	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10320 - 10336				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584	3			N	-0-				8
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-				8
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				8
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-				8
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-				8
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3			N	-0-				8

ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756				
02	1400 N	1227	-0-	-173	-0-	1227	3			N	-0-				120
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				120
04	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	1313	3			N	-0-				120
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-				120
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				120
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-				120

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 - 12678				
02	3304 X	2909	-0-	-395	-0-	2909	2			N	-0-				152
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4205	2	102	9	N	93				245
04	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3541	2		23	9	N	21	196	1	70
05	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	3451	2			N	-0-				70
06	4170 X	3540	-0-	-630	-0-	3523	2		17	9	N	15			85
07	4309 X	3805	-0-	-504	-0-	3654	2	151	9	N	137				222

CARRUTH		WELL #:		2	RRCID ->	183596	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10524 - 10600				
02	504 N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-				17
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-				17
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-				17
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				17
06	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-				17
07	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-				17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696 - 12688				
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696 - 12688				
*01	T. A.	305	-0-	305	-0-	592	305	3		Y	-0-				-0-
*02	689 X	97	-0-	-592	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
*03	136 X	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-				-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	3	Y	-0-				-0-
*05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-				-0-
*06	240 N	93	-0-	-147	-0-	93	3			Y	-0-				-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-				-0-

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587 - 10829				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-			-0-
						1524	3							
*09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-			-0-
						1389	3							
*10	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	45	1	233	2	N	-0-			-0-
						1497	3							
11	1740 N	472	-0-	-1268	-0-	11	1	45	2	N	116			116
						286	3	2	4					
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	32	1	200	2	N	2			118
						1485	3	2	4					
*01	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	1922	3	42	9	N	38			156
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	N	2			158
*03	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	23	1	766	3	N	25			183
						28	9							
*04	1860 N	1240	-0-	-620	-0-	20	1	1192	3	N	25	195	1	13
						28	9							
*05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2270	3	227	9	N	206	194	1	25
*06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1745	3	8	9	N	7			32
*07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	3	44	9	N	40			72

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956														
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608														
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352														
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A- WELL #: 5 RRCID -> 106365 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7560 - 10576														
*08	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-			-0-
*09	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-			-0-
*10	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-			-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	702	3	100	9	N	91			91
12	682 N	528	-0-	-154	-0-	527	3	1	9	N	1			92
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-			92
02	756 N	520	-0-	-236	-0-	518	3	2	9	N	2			94
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			94
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	576	3	13	9	N	12			106
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5			111
*06	600 N	578	-0-	-22	-0-	565	3	13	9	N	12			123
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	545	3	17	9	N	15			138

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		12	RRCID ->	146916	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10456
02	2044 N	1711	-0-	-333	-0-	1646	3	65	9	N	59	184 1 30
03	2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1932	3	19	9	N	17	47
04	1920 N	1780	-0-	-140	-0-	1734	3	46	9	N	42	89
05	1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1825	3	44	9	N	40	129
*06	1890 N	1565	-0-	-325	-0-	1536	3	29	9	N	26	155
07	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647	3			N	-0-	155

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276	- 10377
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-	23	1	939	3	N	23	89
						2	4	25	9			
03	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	25	1	1033	3	N	2	91
						2	4	2	9			
04	1050 N	993	-0-	-57	-0-	25	1	955	3	N	10	101
						2	4	11	9			
05	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	20	1	990	3	N	25	126
						2	4	28	9			
*06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	19	1	942	3	N	-0-	126
						1	4					
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	19	1	980	3	N	7	133
						1	4	8	9			

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366	- 10408
02	1176 N	1037	-0-	-139	-0-	32	1	979	3	N	22	197
						2	4	24	9			
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	36	1	1103	3	N	5	202
						2	4	6	9			
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	N	-0-	71 1 131
						2	4					
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	38	1	1111	3	N	-0-	131
						2	4					
*06	1110 N	980	-0-	-130	-0-	30	1	949	3	N	-0-	131
						1	4					
07	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	30	1	1045	3	N	-0-	131
						1	4					

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350	- 10432
02	2044 N	1921	-0-	-123	-0-	47	1	1793	3	N	72	201 1 26
						2	4	79	9			
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	54	1	2046	3	N	18	44
						2	4	20	9			
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	57	1	1988	3	N	33	77
						2	4	36	9			
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	56	1	2103	3	N	42	119
						2	4	46	9			
*06	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	48	1	1918	3	N	29	148
						1	4	32	9			
07	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	48	1	1940	3	N	8	156
						1	4	9	9			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352												
02	1428	N	1274	-0-	-154	-0-	11	1	1261	3	N	64
							2	4				
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	3	N	64
							2	4				
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	12	1	1257	3	N	64
							2	4				
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	13	1	1295	3	N	64
							2	4				
*06	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	10	1	1094	3	N	64
							1	4				
07	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	10	1	1227	3	N	64
							1	4				

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	26	1	1229	3	N	71
							2	4				
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	3	N	71
							2	4				
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	39	1	1361	3	N	71
							2	4				
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1463	3	N	71
							2	4				
*06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	69	1	1508	3	N	71
							1	4				
07	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	69	1	1302	3	N	71
							1	4				

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 169961 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10126 - 10156												
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	13	1	807	3	N	31
							2	4	56	9		
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	3	N	59
							2	4	31	9		
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	16	1	826	3	N	77
							2	4	20	9		
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	15	1	876	3	N	89
							2	4	13	9		
*06	1020	N	846	-0-	-174	-0-	13	1	797	3	N	121
							1	4	35	9		
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	13	1	927	3	N	134
							1	4	14	9		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
MILOM, OCA													WELL #: 201		RRCID -> 194874		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7903 - 11030	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	110	1	3074	3	N	50					158					
03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	72	1	2947	3	N	57	204	1			11					
04		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	56	1	2773	3	N	4					15					
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	71	1	3230	3	N	76					91					
*06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	62	1	2880	3	N	50					141					
*07		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	62	1	2024	3	N	53	180	1			14					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.													085851									
THORNE													WELL #: 3076		RRCID -> 113632		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10479 - 10534	
02		476 N	442	-0-	-34	-0-	438	3	4	9	N	4					88					
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	489	3	12	9	N	11					99					
04		510 N	494	-0-	-16	-0-	480	3	14	9	N	13					112					
05		496 N	487	-0-	-9	-0-	479	3	8	9	N	7					119					
06		480 N	474	-0-	-6	-0-	460	3	14	9	N	13					132					
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	480	3	10	9	N	9					141					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP													109333									
FLOWERS													WELL #: 1228		RRCID -> 063013		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 7627 - 10876	
02		644 N	400	-0-	-244	-0-	400	2			N	-0-					56					
03		713 N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					56					
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					56					
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					56					
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					56					
*07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					56					
FLOWERS 225													WELL #: 1 L		RRCID -> 064653		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10806 - 10866	
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					110					
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					110					
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					110					
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					110					
06		390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					110					
07		372 N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					110					
FLOWERS													WELL #: 2		RRCID -> 065129		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7580 - 10648	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37					
FLOWERS													WELL #: 2228 T		RRCID -> 068947		COMPL. DATE 08/22/1976		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10709 - 10785	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164					
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164					
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				214
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				214
04		570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-				214
05		868 N	512	-0-	-356	-0-	512	2			N	-0-				214
06		960 N	588	-0-	-372	-0-	588	2			N	-0-				214
*07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				214

FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738																
02		1792 N	1143	-0-	-649	-0-	1143	2			N	-0-				177
03		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-				177
04		1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1430	2			N	-0-				177
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				177
06		1920 N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2			N	-0-				177
*07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1899	2	105	9	N	95	193	1		79

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808																
02		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-				205
03		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-				205
04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-				205
05		1984 X	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-				205
06		1920 X	1707	-0-	-213	-0-	1707	2			N	-0-				205
07		1984 X	1697	-0-	-287	-0-	1697	2			N	-0-				205

FLOWERS WELL #: 7228 RRCID -> 146778 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10678 - 10864																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																
HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073																
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				107
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				107
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				107
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				107

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157																
02		672 N	583	-0-	-89	-0-	583	2			N	-0-				41
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				41
04		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				41
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				41
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				41
07		744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-				41

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		1481113								
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700 - 11120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-			5
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	1205	3	N	30			35
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-			35
05	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1080	3	N	-0-			35
06	1200 N	1103	-0-	-97	-0-	1097	3	N	5			40
07	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1246	3	N	2	9		42

ROSS, A. A.		WELL #:		4071	RRCID ->	068315	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10694 - 11048	
02	1344 N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2	N	-0-			20
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-			20
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			20
05	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184	2	N	-0-			20
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2	N	-0-			20
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2	N	-0-			20

ROSS, A. A.		WELL #:		3071	RRCID ->	068955	COMPL. DATE	11/02/1976	TOTAL DEPTH	11167	PERF.10810 - 11060	
02	3976 X	3578	-0-	-398	-0-	3578	2	N	-0-			269
03	4402 X	4359	-0-	-43	-0-	4216	2	N	130	195	1	204
04	4260 X	3867	-0-	-393	-0-	3825	2	N	38	188	1	54
05	4278 X	4212	-0-	-66	-0-	4200	2	N	11			65
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4020	2	N	57			122
*07	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4139	2	N	35			157

ROSS, A. A.		WELL #:		5071	RRCID ->	081934	COMPL. DATE	02/12/1978	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10690 - 10996	
02	3136 X	1835	-0-	-1301	-0-	1835	2	N	-0-			254
03	2604 X	2273	-0-	-331	-0-	2270	2	N	3	190	1	67
04	2310 X	2133	-0-	-177	-0-	2133	2	N	-0-			67
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	35			102
06	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	1967	2	N	53			155
*07	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	54			209

ROSS, A. A.		WELL #:		7071	RRCID ->	085087	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10744 - 11080	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			10
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			10
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			10
05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			10
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-			10
*07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			10

ROSS, A. A.		WELL #:		8071	RRCID ->	085564	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10880 - 11152	
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			10
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			10
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	086073	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10596 - 10854	
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	3	N	-0-			34
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			34
04	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	3	N	-0-			34
05	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	3	N	-0-			34
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			34
07	899 N	492	-0-	-407	-0-	492	3	N	-0-			34

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2184	N	1747	-0-	-437	-0-	20 1	1727 2	N	-0-	251	
03	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	3 1	1651 2	N	-0-	251	
04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	25 1	2194 2	N	-0-	251	
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	10 1	2210 2	N	-0-	251	
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1314 2	9 9	N	8	259	
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187 2		N	-0-	259	

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000				
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-	67	
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2146 3	11 9	N	10	77	
04	2220	N	2037	-0-	-183	-0-	2037 3		N	-0-	77	
05	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032 3		N	-0-	77	
06	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1905 3		N	-0-	77	
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-	77	

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140				
02	2464	N	2372	-0-	-92	-0-	2 1	2370 2	N	-0-	77	
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2638 2	90 9	N	82	159	
04	2850	N	2452	-0-	-398	-0-	2440 2	12 9	N	11	170	
05	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474 2		N	-0-	170	
06	2640	N	2326	-0-	-314	-0-	2320 2	6 9	N	5	175	
07	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413 2		N	-0-	175	

ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459				
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	60	

ROSS, A. A.		WELL #: 1071D		RRCID -> 219911		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROSS, A. A.		WELL #: 1371		RRCID -> 229585		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432				
02	6524	X	5589	-0-	-935	-0-	5589 2		N	-0-	37	
03	6665	X	6482	-0-	-183	-0-	6361 2	121 9	N	110	147	
04	6030	X	5905	-0-	-125	-0-	5868 2	37 9	N	34	181	
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6307 2	29 9	N	26	32	
06	6120	X	5914	-0-	-206	-0-	5906 2	8 9	N	7	39	
*07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6453 2	17 9	N	15	54	

ROSS		WELL #: 1271		RRCID -> 235907		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364				
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	10 1	4481 2	N	-0-	135	
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4840 2	105 9	N	95	230	
04	4740	X	4688	-0-	-52	-0-	4648 2	40 9	N	36	71	
05	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	4863 2	30 9	N	27	98	
06	4800	X	4764	-0-	-36	-0-	4720 2	44 9	N	40	138	
07	4960	X	4859	-0-	-101	-0-	4839 2	20 9	N	18	156	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429							
PETREE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057101	COMPL. DATE 04/02/1973	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10784	- 11080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	845 2	11 9	N	10		60
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	947 2	13 9	N	12		72
04	1080 N	984	-0-	-96	-0-	956 2	28 9	N	25		97
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	940 2	36 9	N	33		130
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	695 2	4 9	N	4		134
07	1023 N	838	-0-	-185	-0-	818 2	20 9	N	18		152

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

PETREE 3				WELL #: 2	RRCID -> 149584	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10714	- 11030		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38 7	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/12											

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10740	- 11040		
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		4
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		4

PETREE 23				WELL #: 3	RRCID -> 158881	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10775	- 10995		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETREE				WELL #: 403	RRCID -> 179071	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 7862	- 10070		
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-		42
03	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 2		N	-0-		42
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		42
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		42
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		42
07	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2		N	-0-		42

PETREE 23				WELL #: 23	RRCID -> 181106	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 12910	PERF.10770	- 12150		
02	1316 N	924	-0-	-392	-0-	924 2		N	-0-		15
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1268 2	22 9	N	20		35
04	1350 N	904	-0-	-446	-0-	894 2	10 9	N	9		44
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		44
06	1260 N	817	-0-	-443	-0-	816 2	1 9	N	1		45
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1051 2	4 9	N	4		49

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																							
//CONT.// 40311 200																							
//CONT.// 153429																							
PETREE 3												WELL #: 7		RRCID -> 211037		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10756 - 12330	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10		179								
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2	39	9	N	35	173 1	41								
04		1950 N	1701	-0-	-249	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1		42								
05		2046 N	1856	-0-	-190	-0-	-0-	1848	2	8	9	N	7		49								
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	-0-		49								
07		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					N	-0-		49								

PETREE 3												WELL #: 8		RRCID -> 213369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10771 - 12366	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28								
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28								
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28								
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28								

PETREE 3												WELL #: 9		RRCID -> 214039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10790 - 12398	
02		2856 X	2673	-0-	-183	-0-	-0-	2648	2	25	9	N	23	191 1	35								
03		3131 X	2933	-0-	-198	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7		42								
04		3030 X	2810	-0-	-220	-0-	-0-	2792	2	18	9	N	16		58								
05		3007 X	2916	-0-	-91	-0-	-0-	2899	2	17	9	N	15		73								
06		2880 X	2786	-0-	-94	-0-	-0-	2763	2	23	9	N	21		94								
07		2945 X	2853	-0-	-92	-0-	-0-	2838	2	15	9	N	14		108								

PETREE 3												WELL #: 10		RRCID -> 217104		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10763 - 12314	
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		136								
03		62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2			N	-0-		136								
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-		136								
05		310 N	19	-0-	-291	-0-	-0-	19	2			N	-0-		136								
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		136								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		136								

PETREE 3												WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10785 - 12272	
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2	11	9	N	10		95								
03		3007 X	2805	-0-	-202	-0-	-0-	2801	2	4	9	N	4		99								
04		2910 X	2887	-0-	-23	-0-	-0-	2873	2	14	9	N	13		112								
05		3038 X	3015	-0-	-23	-0-	-0-	3012	2	3	9	N	3		115								
06		2940 X	2923	-0-	-17	-0-	-0-	2917	2	6	9	N	5		120								
07		3038 X	3019	-0-	-19	-0-	-0-	3017	2	2	9	N	2		122								

PETREE 3												WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10789 - 12332	
02		3248 X	2589	-0-	-659	-0-	-0-	812	1	1777	2	N	-0-		80								
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	724	1	2921	2	N	-0-		80								
04		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	-0-	744	1	1848	2	N	-0-		80								
05		2852 X	2373	-0-	-479	-0-	-0-	887	1	1486	2	N	-0-		80								
06		3540 X	1983	-0-	-1557	-0-	-0-	870	1	1113	2	N	-0-		80								
07		3658 X	3287	-0-	-371	-0-	-0-	831	1	2456	2	N	-0-		80								

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
02	3332 X	1744	-0-	-1588	-0-	284	1	1407	2	N	48	205
						53	9					
03	3968 X	1010	-0-	-2958	-0-	990	2	20	9	N	18	223
04	3840 X	2151	-0-	-1689	-0-	553	1	1536	2	N	56	89
						62	9					
05	3968 X	633	-0-	-3335	-0-	633	1			N	-0-	89
06	3510 X	890	-0-	-2620	-0-	365	1	525	2	N	-0-	89
07	2232 X	1233	-0-	-999	-0-	556	1	665	2	N	11	100
						12	9					
PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688												
02	3108 X	2717	-0-	-391	-0-	242	1	2397	2	N	71	112
						78	9					
03	3813 X	2684	-0-	-1129	-0-	2662	2	22	9	N	20	132
04	3690 X	3135	-0-	-555	-0-	324	1	2647	2	N	149	90
						164	9					
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	474	1	6066	2	N	62	152
						68	9					
06	3360 X	2350	-0-	-1010	-0-	385	1	1908	2	N	52	204
						57	9					
07	3255 X	2353	-0-	-902	-0-	354	1	1911	2	N	80	96
						88	9					
CIMAREX ENERGY CO. 153438												
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 10914												
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-	1
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-	1
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-	1
05	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2			N	-0-	1
06	2100 N	1875	-0-	-225	-0-	1875	2			N	-0-	1
*07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	1
HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076												
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-	10
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-	10
04	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			N	-0-	10
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	10
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	10
*07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-	10
HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231												
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-	38
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	38
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	38
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	38
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	38
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	38
HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146												
02	756 N	647	-0-	-109	-0-	647	2			N	-0-	125
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	125
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-	125
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-	125
06	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-	125
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-	125

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH		WELL #:		168	RRCID ->	075866	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	15219	PERF.10847	- 11095		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		370	RRCID ->	076991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10851	- 11240		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344		
02	980 N	950	-0-	-30	-0-	949	2	1 9	N	1				170
03	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	1096	2	6 9	N	5				175
04	1020 N	863	-0-	-157	-0-	854	2	9 9	N	8				183
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	985	2	2 9	N	2				185
06	1080 N	996	-0-	-84	-0-	996	2		N	-0-				185
*07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				185

HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205		
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				17
03	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2		N	-0-				17
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				17
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-				17
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				17
07	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2		N	-0-				17

HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906	- 11390		
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				44
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-				44
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				44
05	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-				44
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2		N	-0-				44
*07	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2		N	-0-				44

HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609	- 12366		
02	924 N	864	-0-	-60	-0-	864	2		N	-0-				35
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-				35
04	960 N	843	-0-	-117	-0-	843	2		N	-0-				35
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	2		N	-0-				35
06	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2		N	-0-				35
07	868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2		N	-0-				35

HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238	- 12382		
02	1512 N	1378	-0-	-134	-0-	1378	2		N	-0-				57
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-				57
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-				57
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-				57
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-				57
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840	- 11120	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1820 N	1655	-0-	-165	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1753	-0-	-45	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1519	-0-	-310	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1498	-0-	-212	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2		N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317	- 12393	
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	202	2		N	-0-			23
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			23
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	2		N	-0-			23
05	217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2		N	-0-			23
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			23
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			23

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030	- 12502	
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	222	1	2445	2	N	1	31 1	30
						1	9						
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	263	1	2656	2	N	-0-		30
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	270	1	2673	2	N	-0-		30
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	263	1	2759	2	N	-0-		30
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	237	1	2565	2	N	-0-		30
*07	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	257	1	2709	2	N	-0-		30

HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832	- 11105	
02	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2707	2	1 9	N	1			70
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			70
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2		N	-0-			70
05	2418 N	735	-0-	-1683	-0-	735	2		N	-0-			70
06	1050 N	722	-0-	-328	-0-	722	2		N	-0-			70
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			70

HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864	- 11120	
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	342	1	1016	2	N	15		197
						17	9						
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	386	1	1077	2	N	17	189 1	25
						19	9						
04	1470 N	914	-0-	-556	-0-	360	1	532	2	N	20		45
						22	9						
05	1519 N	407	-0-	-1112	-0-	379	1	28	9	N	25		70
06	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	364	1	863	2	N	25		95
						28	9						
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	405	1	877	2	N	20		115
						22	9						

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838	- 11100	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882	- 11149	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	409	-0-	-179	-0-	409 2		N	-0-			150
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 2		N	-0-			150
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	359 2		N	-0-			150
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-			150
06	450 N	355	-0-	-95	-0-	353 2	2 9	N	2	135 1		17
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			17

HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788	- 11132	
02	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1162 2	4 9	N	4			119
03	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1144 2	1 9	N	1			120
04	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172 2		N	-0-			120
05	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231 2		N	-0-			120
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	N	1	50 1		71
*07	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1171 2		N	-0-			71

HOBART RANCH				WELL #: 468	RRCID -> 182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10797	- 11149	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HOBART RANCH				WELL #: 769	RRCID -> 183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10792	- 11152	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751	- 11122	
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363 2		N	-0-			28
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2		N	-0-			28
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-			28
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2		N	-0-			28
06	390 N	325	-0-	-65	-0-	325 2		N	-0-			28
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2		N	-0-			28

HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818	- 11157	
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			70
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			70
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			70
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			70
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			70
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-			70

HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860	- 11129	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 668	RRCID ->	185985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10848	- 11111		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	13	1	443	2	N	-0-			40
03	589	N	584	-0-	-5	28	1	556	2	N	-0-			40
04	623	N	623	-0-	-0-	18	1	597	2	N	7			47
						8	9							
05	658	N	658	-0-	-0-	19	1	639	2	N	-0-			47
06	570	N	563	-0-	-7	16	1	547	2	N	-0-			47
07	651	N	559	-0-	-92	17	1	542	2	N	-0-			47

HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132		
02	868	N	826	-0-	-42	297	1	529	2	N	-0-			28
03	899	N	899	-0-	-0-	327	1	572	2	N	-0-			28
04	840	N	614	-0-	-226	206	1	408	2	N	-0-			28
05	930	N	294	-0-	-636	249	1	45	9	N	41			69
06	870	N	337	-0-	-533	312	1	25	9	N	23			92
07	620	N	451	-0-	-169	108	1	335	2	N	7			99
						8	9							

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128		
02	975	N	975	-0-	-0-	975	2			N	-0-			13
03	1030	N	1030	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			13
04	1050	N	984	-0-	-66	984	2			N	-0-			13
05	1085	N	1027	-0-	-58	1027	2			N	-0-			13
06	990	N	959	-0-	-31	959	2			N	-0-			13
07	1023	N	981	-0-	-42	981	2			N	-0-			13

HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150		
02	2996	X	2743	-0-	-253	2743	2			N	-0-			13
03	3317	X	3166	-0-	-151	3166	2			N	-0-			13
04	3180	X	2948	-0-	-232	2948	2			N	-0-			13
05	3038	X	3024	-0-	-14	3024	2			N	-0-			13
06	3060	X	2799	-0-	-261	2799	2			N	-0-			13
07	3162	X	3009	-0-	-153	3009	2			N	-0-			13

HOBART RANCH				WELL #: 867	RRCID ->	198888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10836	- 11141		
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	5	N	-0-	-0-	-5					N	-0-			3
04	13	N	-0-	-0-	-13					N	-0-			3
05	62	N	-0-	-0-	-62					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HOBART RANCH				WELL #: 869	RRCID ->	198891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10795	- 11149		
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 198893		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-			32
03	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-			32
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-			32
05	2945 N	2757	-0-	-188	-0-	2757	2	N	-0-			32
06	2760 N	2211	-0-	-549	-0-	2211	2	N	-0-			32
07	2790 N	2735	-0-	-55	-0-	2735	2	N	-0-			32

HOBART RANCH		WELL #: 868		RRCID -> 206818		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497				
02	4424 X	3841	-0-	-583	-0-	478	1	N	13			160
						14	9					
03	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	520	1	N	20			180
						22	9					
04	4260 X	4039	-0-	-221	-0-	513	1	N	20			200
						22	9					
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	554	1	N	19	181	1	38
						21	9					
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	492	1	N	34			72
						37	9					
*07	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	581	1	N	30			102
						33	9					

HOBART RANCH		WELL #: 968		RRCID -> 208665		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511				
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-			18
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	403	1	N	4			22
						4	9					
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	397	1	N	-0-			22
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	429	1	N	-0-			22
06	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	380	1	N	-0-			22
*07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	447	1	N	-0-			22

HOBART RANCH		WELL #: 1068		RRCID -> 209066		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10851 - 12236				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1168		RRCID -> 211038		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10940 - 12521				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
HOBART RANCH		WELL #: 1268		RRCID -> 211631		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	271 1	1632 2	N	20	186
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	222 9	1638 2	N	85 1	129
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	282 1	998 2	N	30	159
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	31 9	1994 2	N	25	184
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	310 1	1872 2	N	23	207
*07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	28 9	2116 2	N	33 183 1	57
						36 9				
HOBART RANCH		WELL #: 1270		RRCID -> 212021		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817		
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-	146
03	3100 N	4230	-0-	1130	1130	4230 2		N	-0-	146
04	5158 X	4028	-0-	-1130	-0-	4028 2		N	-0-	146
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-	146
06	2730 X	2069	-0-	-661	-0-	2066 2	3 9	N	3	149
*07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3118 2	9 9	N	8	157
HOBART RANCH		WELL #: 1069		RRCID -> 212301		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371		
02	3332 X	2918	-0-	-414	-0-	2918 2		N	-0-	88
03	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3463 2		N	-0-	88
04	3480 X	3321	-0-	-159	-0-	3321 2		N	-0-	88
05	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	3467 2		N	-0-	88
06	3360 X	3342	-0-	-18	-0-	3342 2		N	-0-	88
07	3472 X	3422	-0-	-50	-0-	3422 2		N	-0-	88
HOBART RANCH		WELL #: 1170		RRCID -> 212799		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
HOBART RANCH		WELL #: 1169		RRCID -> 212991		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421		
02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-	25
03	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226 2		N	-0-	25
04	2280 X	2118	-0-	-162	-0-	2118 2		N	-0-	25
05	2356 X	2141	-0-	-215	-0-	2141 2		N	-0-	25
06	2280 X	2006	-0-	-274	-0-	2006 2		N	-0-	25
07	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	2063 2		N	-0-	25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3372	-0-	-72	-0-	3372	2	N	-0-			116
03	3813 X	3686	-0-	-127	-0-	3686	2	N	-0-			116
04	3690 X	3555	-0-	-135	-0-	3541	2	N	13			129
05	3720 X	3647	-0-	-73	-0-	3645	2	N	2			131
06	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	3500	2	N	-0-			131
07	3720 X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2	N	-0-			131

HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376				
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	2			112
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-			112
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	5			117
05	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	2336	2	N	3			120
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	21			141
*07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			141

HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500				
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-			N	-0-			36
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-			36
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433				
02	3444 X	3399	-0-	-45	-0-	3399	2	N	-0-			40
03	3813 X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2	N	-0-			40
04	3690 X	3671	-0-	-19	-0-	3671	2	N	-0-			40
05	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2	N	-0-			40
06	3630 X	1832	-0-	-1798	-0-	1832	2	N	-0-			40
07	3782 X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2	N	-0-			40

DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438				
02	2604 X	2417	-0-	-187	-0-	2376	2	N	37	153	1	18
03	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2644	2	N	32			50
04	2700 X	2517	-0-	-183	-0-	2515	2	N	2			52
05	2666 X	2609	-0-	-57	-0-	2596	2	N	12			64
06	2580 X	2510	-0-	-70	-0-	2501	2	N	8			72
07	2666 X	2590	-0-	-76	-0-	2583	2	N	6			78

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438									
HOBART RANCH			WELL #:		2168	RRCID -> 233141			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2716 X	2667	-0-	-49	-0-	284	1	2369	2	N	13		129
							14	9						
03		3224 X	3216	-0-	-8	-0-	348	1	2848	2	N	18		147
							20	9						
04		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	347	1	2931	2	N	23		170
							25	9						
05		3224 X	3137	-0-	-87	-0-	340	1	2763	2	N	31		201
							34	9						
06		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	328	1	2958	2	N	29	187 1	43
							32	9						
07		3410 X	3388	-0-	-22	-0-	336	1	3015	2	N	34		77
							37	9						

HOBART RANCH			WELL #:		2068	RRCID -> 234466			COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653		
02		4116 X	3709	-0-	-407	-0-	318	1	3369	2	N	20		182
							22	9						
03		4433 X	3247	-0-	-1186	-0-	335	1	2860	2	N	47	190 1	39
							52	9						
04		4230 X	3931	-0-	-299	-0-	367	1	3511	2	N	48		87
							53	9						
05		4123 X	4024	-0-	-99	-0-	362	1	3599	2	N	57		144
							63	9						
06		3960 X	3889	-0-	-71	-0-	342	1	3502	2	N	41		185
							45	9						
07		4092 X	3922	-0-	-170	-0-	347	1	3544	2	N	28	186 1	27
							31	9						

HOBART RANCH			WELL #:		1669	RRCID -> 234573			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558		
02		2408 X	2128	-0-	-280	-0-	2125	2	3 9	N	3			149
03		2635 X	2540	-0-	-95	-0-	2537	2	3 9	N	3			152
04		2460 X	2213	-0-	-247	-0-	2213	2	8 9	N	-0-			152
05		2387 X	2385	-0-	-2	-0-	2377	2	8 9	N	7			159
06		2460 X	2272	-0-	-188	-0-	2266	2	6 9	N	5			164
07		2542 X	2359	-0-	-183	-0-	2359	2		N	-0-			164

HOBART RANCH			WELL #:		1768	RRCID -> 234669			COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529		
02		5040 X	4995	-0-	-45	-0-	518	1	4452	2	N	23		142
							25	9						
03		5580 X	3602	-0-	-1978	-0-	519	1	3048	2	N	32		174
							35	9						
04		5370 X	4157	-0-	-1213	-0-	394	1	3730	2	N	30		204
							33	9						
05		5518 X	4383	-0-	-1135	-0-	348	1	4021	2	N	13	195 1	22
							14	9						
06		5340 X	4154	-0-	-1186	-0-	314	1	3812	2	N	25		47
							28	9						
07		5518 X	4178	-0-	-1340	-0-	354	1	3785	2	N	35		82
							39	9						

HOBART RANCH			WELL #:		2368	RRCID -> 235150			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545		
02		4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	13	111 1	23
03		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-		23
04		4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-		23
05		4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-		23
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438												
HOBART RANCH		WELL #:		2768	RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10852	- 12606				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2968 X	2710	-0-	-258	-0-	2710	2			N	-0-				123
03		3224 X	2820	-0-	-404	-0-	2819	2	1	9	N	1	101	1		23
04		3090 X	2656	-0-	-434	-0-	2656	2			N	-0-				23
05		3100 X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			N	-0-				23
06		2910 X	2751	-0-	-159	-0-	2751	2			N	-0-				23
07		3007 X	2863	-0-	-144	-0-	2863	2			N	-0-				23

HOBART RANCH		WELL #:		2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10807	- 12449				
02		2380 X	2206	-0-	-174	-0-	2206	2			N	-0-				25
03		2573 X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-				25
04		2430 X	2337	-0-	-93	-0-	2337	2			N	-0-				25
05		2480 X	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			N	-0-				25
06		2400 X	2342	-0-	-58	-0-	2342	2			N	-0-				25
07		2480 X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-				25

HOBART RANCH		WELL #:		1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872	- 12407				
02		2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			N	-0-				21
03		2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-				21
04		2670 X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			N	-0-				21
05		2728 X	2681	-0-	-47	-0-	2681	2			N	-0-				21
06		2640 X	2555	-0-	-85	-0-	2555	2			N	-0-				21
07		2728 X	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-				21

HOBART RANCH		WELL #:		2868	RRCID ->	237527	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10869	- 12513				
02		4564 X	4482	-0-	-82	-0-	427	1	4036	2	N	17				132
							19	9								
03		5022 X	4975	-0-	-47	-0-	483	1	4450	2	N	38				170
							42	9								
04		4860 X	4811	-0-	-49	-0-	472	1	4302	2	N	34				204
							37	9								
05		4960 X	4806	-0-	-154	-0-	489	1	4287	2	N	27	193	1		38
							30	9								
06		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	465	1	4347	2	N	35				73
							39	9								
*07		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	512	1	4420	2	N	36				109
							40	9								

HOBART RANCH		WELL #:		1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859	- 12400				
02		4312 X	4217	-0-	-95	-0-	4209	2	8	9	N	7				42
03		4774 X	4529	-0-	-245	-0-	4518	2	11	9	N	10				52
04		4590 X	4463	-0-	-127	-0-	4463	2			N	-0-				52
05		4743 X	4318	-0-	-425	-0-	4318	2			N	-0-				52
06		4590 X	4135	-0-	-455	-0-	4135	2			N	-0-				52
07		4681 X	4162	-0-	-519	-0-	4162	2			N	-0-				52

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH		WELL #:		2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10724 - 12538
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	4144 X	3687	-0-	-457	-0-	463	1	3201	2	N	21	67
						23	9					
03	4495 X	4008	-0-	-487	-0-	440	1	3533	2	N	32	99
						35	9					
04	4350 X	4006	-0-	-344	-0-	506	1	3471	2	N	26	125
						29	9					
05	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	529	1	3506	2	N	47	172
						52	9					
06	4050 X	3818	-0-	-232	-0-	498	1	3284	2	N	33	205
						36	9					
07	4154 X	3824	-0-	-330	-0-	547	1	3244	2	N	30	188 1 47
						33	9					

HOBART RANCH		WELL #:		2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10879 - 12446
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-	154
03	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	3699	2	7	9	N	6	44 1 116
04	3600 X	3447	-0-	-153	-0-	3447	2			N	-0-	116
05	3751 X	3577	-0-	-174	-0-	3577	2			N	-0-	116
06	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	3487	2			N	-0-	116
07	3751 X	3553	-0-	-198	-0-	3553	2			N	-0-	116

HOBART RANCH		WELL #:		2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10811 - 12492
02	4984 X	4481	-0-	-503	-0-	4479	2	2	9	N	2	84
03	5425 X	4767	-0-	-658	-0-	4767	2			N	-0-	84
04	5250 X	4362	-0-	-888	-0-	4362	2			N	-0-	84
05	5208 X	4483	-0-	-725	-0-	4483	2			N	-0-	84
06	4800 X	4232	-0-	-568	-0-	4232	2			N	-0-	84
07	4960 X	4259	-0-	-701	-0-	4259	2			N	-0-	84

HOBART RANCH		WELL #:		3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10890 - 12510
02	4564 X	4520	-0-	-44	-0-	321	1	4166	2	N	30	80
						33	9					
03	4960 X	4568	-0-	-392	-0-	336	1	4193	2	N	35	115
						39	9					
04	4770 X	4723	-0-	-47	-0-	381	1	4309	2	N	30	145
						33	9					
05	4991 X	4701	-0-	-290	-0-	373	1	4302	2	N	24	169
						26	9					
06	4830 X	4208	-0-	-622	-0-	336	1	3815	2	N	52	174 1 47
						57	9					
07	4991 X	4383	-0-	-608	-0-	355	1	3982	2	N	42	89
						46	9					

HOBART RANCH		WELL #:		3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	10897 - 12507
02	3388 X	2983	-0-	-405	-0-	422	1	2527	2	N	31	89
						34	9					
03	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	469	1	2811	2	N	38	127
						42	9					
04	3390 X	3203	-0-	-187	-0-	459	1	2694	2	N	45	172
						50	9					
05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	487	1	2828	2	N	42	182 1 32
						46	9					
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	447	1	2845	2	N	41	73
						45	9					
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	508	1	2957	2	N	41	114
						45	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-			N	-0-			105
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	92	1	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502			
02	3024 X	2737	-0-	-287	-0-	2737	2	N	-0-			168
03	3348 X	2895	-0-	-453	-0-	2891	2	N	4	9		172
04	3180 X	2931	-0-	-249	-0-	2931	2	N	-0-			172
05	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	2983	2	N	6	9		177
06	2940 X	2847	-0-	-93	-0-	2846	2	N	1	9		178
*07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	2	9		180

HOBART RANCH				WELL #: 3068	RRCID -> 244134	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11205	- 12648			
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523			
02	1820 N	1759	-0-	-61	-0-	1759	2	N	-0-			25
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			25
04	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	1805	2	N	-0-			25
05	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	1844	2	N	-0-			25
06	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2	N	-0-			25
07	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2	N	-0-			25

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480			
02	4424 X	4072	-0-	-352	-0-	4024	2	N	44	170	1	68
03	4619 X	4374	-0-	-245	-0-	4339	2	N	32			100
04	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	4151	2	N	24			124
05	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4217	2	N	38			162
06	4350 X	4112	-0-	-238	-0-	4088	2	N	22	95	1	89
07	4495 X	4192	-0-	-303	-0-	4169	2	N	21			110

HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444			
02	3612 X	3063	-0-	-549	-0-	3063	2	N	-0-			27
03	3999 X	3504	-0-	-495	-0-	3504	2	N	-0-			27
04	3870 X	3297	-0-	-573	-0-	3297	2	N	-0-			27
05	3472 X	3324	-0-	-148	-0-	3324	2	N	-0-			27
06	3390 X	3155	-0-	-235	-0-	3155	2	N	-0-			27
07	3503 X	3060	-0-	-443	-0-	3060	2	N	-0-			27

HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID -> 244145	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12496			
02	4060 X	4028	-0-	-32	-0-	4028	2	N	-0-			77
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	2	N	5	6	9	82
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	N	-0-			82
05	4464 X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2	N	-0-			82
06	4500 X	3554	-0-	-946	-0-	3554	2	N	-0-			82
07	4650 X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2	N	-0-			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 2369		RRCID -> 245615		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3505	2	34	9	N	31	168
03	3813 X	3417	-0-	-396	-0-	3413	2	4	9	N	4	172
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-	172
05	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3314	2			N	-0-	172
06	3780 X	3128	-0-	-652	-0-	3128	2			N	-0-	172
07	3906 X	3157	-0-	-749	-0-	3157	2			N	-0-	172

HOBART RANCH		WELL #: 3468		RRCID -> 245616		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590			
02	6524 X	452	-0-	-6072	-0-	452	1			N	-0-	77
03	7223 X	6353	-0-	-870	-0-	566	1	5787	2	N	-0-	77
04	7470 X	6411	-0-	-1059	-0-	555	1	5842	2	N	13	90
						14	9					
05	7719 X	6659	-0-	-1060	-0-	589	1	6031	2	N	35	125
						39	9					
06	7470 X	6461	-0-	-1009	-0-	501	1	5925	2	N	32	157
						35	9					
07	6634 X	6175	-0-	-459	-0-	597	1	5543	2	N	32	189
						35	9					

HOBART RANCH		WELL #: 2069		RRCID -> 246579		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401			
02	4144 X	3883	-0-	-261	-0-	3835	2	48	9	N	44	32
03	4557 X	4240	-0-	-317	-0-	4173	2	67	9	N	61	93
04	4260 X	3994	-0-	-266	-0-	3939	2	55	9	N	50	143
05	4340 X	4063	-0-	-277	-0-	4000	2	63	9	N	57	17
06	4170 X	3818	-0-	-352	-0-	3803	2	15	9	N	14	31
07	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	3849	2	20	9	N	18	49

HOBART RANCH		WELL #: 1869		RRCID -> 247426		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483			
02	3696 X	3170	-0-	-526	-0-	3160	2	10	9	N	9	185
03	3968 X	3563	-0-	-405	-0-	3543	2	20	9	N	18	21
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3842	2	2	9	N	2	23
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-	23
06	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3784	2	13	9	N	12	35
07	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	3823	2			N	-0-	35

HOBART RANCH		WELL #: 2567		RRCID -> 247427		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391			
02	4620 X	4051	-0-	-569	-0-	4034	2	17	9	N	15	150
03	4960 X	4467	-0-	-493	-0-	4459	2	8	9	N	7	11
04	4740 X	4271	-0-	-469	-0-	4258	2	13	9	N	12	23
05	4712 X	4427	-0-	-285	-0-	4427	2			N	-0-	23
06	4350 X	4212	-0-	-138	-0-	4212	2			N	-0-	23
07	4495 X	4346	-0-	-149	-0-	4346	2			N	-0-	23

HOBART RANCH		WELL #: 2568		RRCID -> 247429		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529			
02	5012 X	4653	-0-	-359	-0-	4614	2	39	9	N	35	212
03	5456 X	5164	-0-	-292	-0-	5122	2	42	9	N	38	57
04	5220 X	4617	-0-	-603	-0-	4595	2	22	9	N	20	77
05	5146 X	4983	-0-	-163	-0-	4966	2	17	9	N	15	92
06	5010 X	4855	-0-	-155	-0-	4844	2	11	9	N	10	102
07	5177 X	4789	-0-	-388	-0-	4772	2	17	9	N	15	117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877	- 12491	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 X	235	-0-	-2565	-0-	210	1	25	9	N	23	70
03	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	307	1	2455	2	N	24	94
						26	9					
04	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	314	1	2485	2	N	46	140
						51	9					
05	2821 X	2801	-0-	-20	-0-	345	1	2402	2	N	49	189
						54	9					
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	333	1	2662	2	N	26	80
						29	9					
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	358	1	2837	2	N	27	107
						30	9					

HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10800	- 12475	
02	3220 X	3050	-0-	-170	-0-	3048	2	2	9	N	2	58
03	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	3291	2	37	9	N	34	92
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3231	2	41	9	N	37	129
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3368	2	22	9	N	20	149
06	3270 X	3216	-0-	-54	-0-	3194	2	22	9	N	20	169
07	3379 X	3373	-0-	-6	-0-	3323	2	50	9	N	45	214

HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE	05/20/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10807	- 12535	
02	5068 X	4483	-0-	-585	-0-	4483	2			N	-0-	27
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-	27
04	5130 X	4559	-0-	-571	-0-	4559	2			N	-0-	27
05	5301 X	4478	-0-	-823	-0-	4478	2			N	-0-	27
06	5670 X	4218	-0-	-1452	-0-	4218	2			N	-0-	27
07	5859 X	4291	-0-	-1568	-0-	4287	2	4	9	N	4	31

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 12445	
02	5964 X	5520	-0-	-444	-0-	5520	2			N	-0-	45
03	6386 X	6010	-0-	-376	-0-	6010	2			N	-0-	45
04	6060 X	5698	-0-	-362	-0-	5698	2			N	-0-	45
05	6107 X	5936	-0-	-171	-0-	5936	2			N	-0-	45
06	5910 X	5738	-0-	-172	-0-	5738	2			N	-0-	45
*07	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-	45

HOBART RANCH				WELL #: 3568	RRCID -> 261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811	- 12685	
02	6440 X	5580	-0-	-860	-0-	5559	2	21	9	N	19	164
03	7409 X	5838	-0-	-1571	-0-	5818	2	20	9	N	18	182
04	7170 X	5813	-0-	-1357	-0-	5785	2	28	9	N	25	207
05	7409 X	5815	-0-	-1594	-0-	5804	2	11	9	N	10	37
06	5970 X	5544	-0-	-426	-0-	5536	2	8	9	N	7	44
07	6169 X	5604	-0-	-565	-0-	5604	2			N	-0-	44

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
ARRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 052849	COMPL. DATE 06/28/1972	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10572	- 10850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORRIS				WELL #: 1	RRCID -> 052903	COMPL. DATE 06/23/1972	TOTAL DEPTH 11258	PERF.10649	- 10973						
02	476 N	383	-0-	-93	-0-	383 3				N	-0-				70
03	651 N	477	-0-	-174	-0-	477 3				N	-0-				70
04	1950 N	390	-0-	-1560	-0-	390 3				N	-0-				70
05	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3				N	-0-				70
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3				N	-0-				70
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3				Y	-0-				70

CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 053015	COMPL. DATE 04/16/1972	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10708	- 10954						
02	1148 N	962	-0-	-186	-0-	962 3				N	-0-				25
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3				N	-0-				25
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3				N	-0-				25
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3				N	-0-				25
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238 3				N	-0-				25
*07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318 3				Y	-0-				25

SAVAGE, BETTY A.				WELL #: 1	RRCID -> 053639	COMPL. DATE 09/29/1972	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10685	- 10913						
02	728 N	561	-0-	-167	-0-	542 3	19 9	N			17				92
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1016 3	18 9	N			16				108
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008 3	6 9	N			5				113
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	966 3	2 9	N			2				115
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170 3	2 9	N			2				117
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		Y			-0-				117

YOUNG 66				WELL #: 2	RRCID -> 054252	COMPL. DATE 12/24/1972	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10768	- 11065						
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	28 1	1579 2	N			-0-				94
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31 1	1445 2	N			-0-				94
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	30 1	1559 2	N			-0-				94
05	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31 1	1771 2	N			-0-				94
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	30 1	1589 2	N			-0-				94
*07	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	31 1	1478 2	Y			-0-				94

HOWELL				WELL #: 2072	RRCID -> 054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13008	PERF.11094	- 12048					
02	1540 N	1216	-0-	-324	-0-	1214 2	2 9	N			2				147
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1649 2	39 9	N			35				182
04	1560 N	1557	-0-	-3	-0-	1556 2	1 9	N			1				183
05	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2		N			-0-				183
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N			1	1 8			183
*07	1612 N	1276	-0-	-336	-0-	1186 2	90 9	Y			82	3 8			262

LITTLE				WELL #: 1030	RRCID -> 056128	COMPL. DATE 08/20/1973	TOTAL DEPTH 18322	PERF.10559	- 10650						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	364 N	274	-0-	-90	-0-	272 3	2 9		N	2			110
03	465 N	384	-0-	-81	-0-	381 3	3 9		N	3			113
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9		N	2			115
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 3	2 9		N	2			117
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668 3	1 9		N	1			118
*07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			N	-0-			118

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940

02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4133 3	19 9		N	17			42
03	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6197 3	37 9		N	34			76
04	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5371 3	67 9		N	61			137
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4885 3	46 9		N	42			179
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4119 3	37 9		N	34			213
*07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4582 3	51 9	Y		46	196 1	2 8	61

NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057532 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-			-0-
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			Y	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

02	1652 N	1294	-0-	-358	-0-	1268 3	26 9		N	24	197 1		34
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1793 3	4 9		N	4			38
04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1487 3	11 9		N	10			48
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1598 3	15 9		N	14			62
06	1740 N	1084	-0-	-656	-0-	1067 3	17 9		N	15			77
07	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1100 3	9 9		N	8			85

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3			N	-0-			172
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 3			N	-0-			172
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3217 3	12 9		N	11			183
05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3077 3	10 9		N	9			192
06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2894 3	7 9		N	6			198
*07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 3			Y	-0-			198

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			120

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	812 N	636	-0-	-176	-0-	619 3	17 9	N	15				137
03	837 N	611	-0-	-226	-0-	594 3	17 9	N	15				152
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	727 3	12 9	N	11				163
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	913 3	13 9	N	12				175
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	635 3	28 9	N	25				200
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	780 3	24 9	N	22	180	1		42
YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962													
02	2464 X	1709	-0-	-755	-0-	29 1	1680 2	N	-0-				200
03	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	30 1	1629 2	N	2				202
04	2400 X	1476	-0-	-924	-0-	29 1	1424 2	N	21				223
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	31 1	1859 2	N	40	191	1		72
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	44 9	30 1	N	16				88
*07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	31 1	2230 2	Y	12				100
						13 9							
NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742													
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-				114
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-				114
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-				114
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-				114
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-				114
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	Y	1				115
YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890													
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	28 1	285 2	N	-0-				30
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	31 1	166 2	N	-0-				30
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	30 1	160 2	N	-0-				30
05	341 N	178	-0-	-163	-0-	31 1	147 2	N	-0-				30
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	30 1	144 2	N	-0-				30
*07	186 N	182	-0-	-4	-0-	31 1	151 2	Y	-0-				30
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				90
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				90
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848													
02	1568 N	1211	-0-	-357	-0-	1194 2	17 9	N	15				138
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1736 2	22 9	N	20				158
04	1500 N	1263	-0-	-237	-0-	1253 2	10 9	N	9				167
05	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	1009 2	3 9	N	3				170
06	1710 N	916	-0-	-794	-0-	910 2	6 9	N	5				175
*07	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	1088 2	57 9	Y	52	1	8		226

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-	30
03		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-	30
04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-	30
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3		N	-0-	30
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3		N	-0-	30
*07		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		Y	-0-	30

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900												
02		84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2		N	-0-	73
03		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-	73
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-	73
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	73
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	73
*07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-	73

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978												
02		868 N	802	-0-	-66	-0-	802	3		N	-0-	54
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-	54
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-	54
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-	54
06		1230 N	895	-0-	-335	-0-	895	3		N	-0-	54
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		Y	-0-	54

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23	93
*07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	3	13	9	Y	105

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10891												
02		728 N	707	-0-	-21	-0-	707	3		N	-0-	98
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-	98
04		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-	98
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-	98
06		930 N	750	-0-	-180	-0-	750	3		N	-0-	98
*07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-	98

YOUNG 65 WELL #: 7 RRCID -> 065033 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10853 - 10902												
02		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	2	N	19
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	19
04		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	30	1	1284	2	N	19
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	2	N	19
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1339	2	N	19
*07		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	Y	19

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	28	1	1447	2	N	-0-			169
03	1612 N	1071	-0-	-541	-0-	31	1	1040	2	N	-0-			169
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	29	1	2741	2	N	-0-			169
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	26	1	2079	2	N	23	177	1	15
						25	9							
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1711	2	N	-0-			15
*07	2852 N	1593	-0-	-1259	-0-	31	1	1562	2	Y	-0-			15

YOUNG 52 WELL #: 9 RRCID -> 066826 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10713 - 10932

02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-			19
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-			19
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-			19
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			19
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			19
*07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			19

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 10820

02	700 N	669	-0-	-31	-0-	28	1	641	2	N	-0-			77
03	744 N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	N	-0-			77
04	750 N	719	-0-	-31	-0-	30	1	689	2	N	-0-			77
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	31	1	708	2	N	-0-			77
06	720 N	649	-0-	-71	-0-	30	1	619	2	N	-0-			77
*07	744 N	675	-0-	-69	-0-	31	1	644	2	Y	-0-			77

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-			43

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629

02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			102
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			102
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			102
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102

LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	-0-	19
03		434 N	396	-0-	-38	-0-	31	1	365	2	N	-0-	19
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	30	1	312	2	N	-0-	19
05		434 N	399	-0-	-35	-0-	31	1	368	2	N	-0-	19
06		390 N	384	-0-	-6	-0-	30	1	354	2	N	-0-	19
*07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-	19

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680													
02		1820 N	1503	-0-	-317	-0-	28	1	1475	2	N	-0-	27
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	2	N	-0-	27
04		1740 N	1307	-0-	-433	-0-	30	1	1277	2	N	-0-	27
05		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	31	1	1558	2	N	-0-	27
06		1410 N	1014	-0-	-396	-0-	30	1	984	2	N	-0-	27
*07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	Y	-0-	27

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812													
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	28	1	1304	2	N	-0-	27
03		1302 N	1241	-0-	-61	-0-	31	1	1210	2	N	-0-	27
04		1410 N	1125	-0-	-285	-0-	30	1	1095	2	N	-0-	27
05		1488 N	1281	-0-	-207	-0-	31	1	1250	2	N	-0-	27
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	N	-0-	27
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	31	1	1214	2	Y	-0-	27

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744													
02		224 N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-	50
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-	50
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-	50
05		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	50
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	50
*07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	50

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886													
02		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169	3			N	-0-	42
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-	42
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-	42
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-	42
06		1320 N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			N	-0-	42
*07		1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1419	3			Y	-0-	42

YOUNG 34 WELL #: 10 RRCID -> 072318 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10280 - 10394													
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750													
02		2324 N	2294	-0-	-30	-0-	2294	3			N	-0-	47
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-	47
04		2550 N	2365	-0-	-185	-0-	2365	3			N	-0-	47
05		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-	47
06		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-	47
*07		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-	47

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID -> 072546		COMPL. DATE 08/12/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	3	N	-0-			130
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	3	N	2	9		132
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	652	3	N	1	9		133
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3	N	-0-			133
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			133
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	Y	6	9		138

JONES, MARY				WELL #: 4	RRCID -> 073120		COMPL. DATE 09/20/1977			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836			
02	1960	N	1519	-0-	-441	-0-	1517	3	N	2	9		129
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2403	3	N	3	9		132
04	2100	N	1927	-0-	-173	-0-	1925	3	N	2	9		134
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	N	3	9		137
06	2340	N	1831	-0-	-509	-0-	1828	3	N	3	9		140
*07	1984	N	1780	-0-	-204	-0-	1778	3	Y	2	9		142

NORRIS				WELL #: 4	RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977			TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012			
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	28	196	1	42
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	3	N	11	9		52
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	N	3	9		55
05	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	1521	3	N	10	9		64
06	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	1518	3	N	11	9		74
*07	2077	N	1253	-0-	-824	-0-	1239	3	Y	14	9		87

NORRIS				WELL #: 4404	RRCID -> 073952		COMPL. DATE 11/21/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711			
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			35
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	176	3	N	2	9		37
04	330	N	198	-0-	-132	-0-	198	3	N	-0-			37
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			37
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			37
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	Y	-0-			37

PETREE				WELL #: 3	RRCID -> 073953		COMPL. DATE 11/28/1977			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008			
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	332	3	N	5	6	9	54
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	391	3	N	11	9		65
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	393	3	N	5	6	9	70
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	N	2	9		72
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	358	3	N	27	30	9	99
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	20	22	9	119

PETREE				WELL #: 4	RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984			
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3316	3	N	26	186	1	47
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3716	3	N	15	17	9	62
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3016	3	N	30	33	9	92
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3384	3	N	27	30	9	119
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3213	3	N	23	25	9	142
*07	2759	X	2207	-0-	-552	-0-	2201	3	Y	5	6	9	147

MAXWELL				WELL #: 1018	RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638			
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2	N	-0-			37
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-			37
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2	N	-0-			37
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2	N	-0-			37
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			37
*07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2	Y	-0-			37

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3077	3	39	9	N	35			172
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3616	3	19	9	N	17			189
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3037	3	6	9	N	5			194
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3094	3	3	9	N	3			197
06	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	2562	3			N	-0-			197
*07	2945 X	2085	-0-	-860	-0-	2079	3	6	9	Y	5			202

NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005														
02	700 N	582	-0-	-118	-0-	582	3			N	-0-			-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			-0-
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-			-0-
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-			-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988														
02	1624 N	1007	-0-	-617	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1638	-0-	-72	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-			-0-
06	1920 N	1431	-0-	-489	-0-	1431	3			N	-0-			-0-
*07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-			-0-

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020														
02	1092 N	1042	-0-	-50	-0-	1042	3			N	-0-			15
03	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-			15
04	1500 N	1249	-0-	-251	-0-	1249	3			N	-0-			15
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-			15
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			15
*07	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			Y	-0-			15

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935														
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			27
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			27
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			27
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			27
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-			27
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					33
03	1023 N	719	-0-	-304	-0-	719	3			N	-0-					33
04	1140 N	765	-0-	-375	-0-	765	3			N	-0-					33
05	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					33
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					33
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					33

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

02	1092 N	1082	-0-	-10	-0-	28	1	1054	2	N	-0-					209
03	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	28	1	1099	2	N	1					210
						1	9									
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	30	1	1083	2	N	-0-					210
05	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	31	1	1126	2	N	-0-					210
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					210
*07	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	31	1	976	2	Y	-0-					210

ARRINGTON RANCH WELL #: 3053 RRCID -> 083746 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10444 - 10758

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

LITTLE WELL #: 5030 RRCID -> 088110 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10655

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

02	4312 X	3396	-0-	-916	-0-	28	1	3368	2	N	-0-					125
03	4712 X	3528	-0-	-1184	-0-	31	1	3497	2	N	-0-					125
04	4290 X	3337	-0-	-953	-0-	30	1	3307	2	N	-0-					125
05	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	31	1	3625	2	N	-0-					125
06	T. A.	3321	-0-	3321	3321	30	1	3291	2	N	-0-					125
*07	T. A.	2374	-0-	2374	5695	22	1	2352	2	Y	-0-					125

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862

02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					75
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					75
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					75
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					75
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					75
*07	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	3			Y	-0-					75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	23 1	796 2	N	3		30
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	3 9					
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	31 1	826 2	N	-0-		30
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	26 1	887 2	N	-0-		30
06	840 N	670	-0-	-170	-0-	31 1	1059 2	N	-0-		30
*07	930 N	623	-0-	-307	-0-	30 1	640 2	N	-0-		30
						29 1	594 2	Y	-0-		30

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990

02	1232 N	1088	-0-	-144	-0-	1088 3		N	-0-		189
03	1457 N	1153	-0-	-304	-0-	1153 3		N	-0-		189
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-		189
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-		189
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122 3	1 9	N	1		190
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1474 3	4 9	Y	4		194

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774

02	672 N	469	-0-	-203	-0-	469 3		N	-0-		68
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739 3		N	-0-		68
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-		68
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-		68
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		68
*07	899 N	807	-0-	-92	-0-	807 3		Y	-0-		68

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854

02	672 N	634	-0-	-38	-0-	634 3		N	-0-		33
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		33
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 3		N	-0-		33
05	713 N	623	-0-	-90	-0-	623 3		N	-0-		33
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	619 3		N	-0-		33
*07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		Y	-0-		33

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

02	2184 N	1907	-0-	-277	-0-	1884 3	23 9	N	21		187
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2434 3	28 9	N	25		212
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2192 3	26 9	N	24	193 1	43
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2152 3	23 9	N	21		64
06	2370 N	2102	-0-	-268	-0-	2084 3	18 9	N	16		80
*07	2294 N	1918	-0-	-376	-0-	1890 3	28 9	Y	25		105

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1059	3	15	9	N	84
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	3	14	9	N	97
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1008	3	22	9	N	117
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1429	3	13	9	N	129
06		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1489	3	14	9	N	142
*07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	3	17	9	Y	157

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892												
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	39
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	39
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	39
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39
*07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	39

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752												
02		1428 N	1312	-0-	-116	-0-	1310	3	2	9	N	127
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1683	3	7	9	N	133
04		1560 N	1491	-0-	-69	-0-	1487	3	4	9	N	137
05		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	137
06		1650 N	1395	-0-	-255	-0-	1394	3	1	9	N	138
*07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	3	2	9	Y	140

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961												
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	N	78
03		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1335	3	28	9	N	103
04		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1561	3	24	9	N	125
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1450	3	21	9	N	144
06		1320 N	1219	-0-	-101	-0-	1199	3	20	9	N	162
*07		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	1560	3	18	9	Y	178

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656												
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	3	6	9	N	5			130
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	3	2	9	N	2			132
04	1350 N	1174	-0-	-176	-0-	1174	3			N	-0-			132
05	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-			132
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			132
*07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-			132

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

02	2212 N	2210	-0-	-2	-0-	28	1	2182	2	N	-0-			159
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	-0-			159
04	2430 N	2124	-0-	-306	-0-	30	1	2094	2	N	-0-			159
05	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	31	1	2455	2	N	-0-			159
06	2310 N	2007	-0-	-303	-0-	30	1	1977	2	N	-0-			159
*07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2304	2	Y	-0-			159

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	616 N	309	-0-	-307	-0-	10	1	299	2	N	-0-			19
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	9	1	567	2	N	-0-			19
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	N	-0-			19
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	28	1	1356	2	N	-0-			19
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	26	1	1189	2	N	-0-			19
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	Y	-0-			19

YOUNG 66 WELL #: 16 RRCID -> 109884 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10854 - 11090

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2012 - P & A 08-22-12

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

02	3892 X	3457	-0-	-435	-0-	3440	3	17	9	N	15			158
03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5024	3	37	9	N	34			192
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4648	3	14	9	N	13			205
05	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4565	3	19	9	N	17	195	1	27
06	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	3609	3			N	-0-			27
*07	3875 X	3431	-0-	-444	-0-	3431	3			Y	-0-			27

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			216
03	1395 N	892	-0-	-503	-0-	892	3			N	-0-			216
04	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1204	3			N	-0-			216
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-			216
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			216
*07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-			216

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1848 N	1533	-0-	-315	-0-	1530	3	3	9	N	77
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2440	3	14	9	N	90
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1974	3	13	9	N	102
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2037	3	14	9	N	115
06		2370 N	1558	-0-	-812	-0-	1558	3			N	115
*07		2046 N	1725	-0-	-321	-0-	1723	3	2	9	Y	117

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980												
02		1344 N	1270	-0-	-74	-0-	1270	3			N	42
03		1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1488	3			N	42
04		1740 N	1255	-0-	-485	-0-	1255	3			N	42
05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	42
06		1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1240	3			N	42
*07		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y	42

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951												
02		1260 N	484	-0-	-776	-0-	445	3	39	9	N	87
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	N	129
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	668	3	40	9	N	165
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1072	3	41	9	N	202
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1514	3	33	9	N	38
*07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	715	3	34	9	Y	69

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784												
02		2324 X	1928	-0-	-396	-0-	28	1	1900	2	N	72
03		2356 X	2077	-0-	-279	-0-	31	1	2046	2	N	72
04		2160 X	1988	-0-	-172	-0-	30	1	1958	2	N	72
05		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	31	1	2022	2	N	72
06		2010 N	1952	-0-	-58	-0-	30	1	1922	2	N	72
*07		2046 N	2007	-0-	-39	-0-	31	1	1976	2	Y	72

ARRINGTON RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 118402 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10448 - 10810												
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2011 - P & A'D 8/4/11												

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854												
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	N	-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	-0-
04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	31	1	963	2	N	-0-
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	842	2	N	-0-
*07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	906	2	N	-0-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288												
02		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	86
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	86
04		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	86
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	86
06		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	N	86
*07		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2475	2	56	9	Y	130

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ARRINGTON WELL #: 8064 RRCID -> 121235 COMPL. DATE 03/23/1986 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10760 - 10832																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733																	
02		1792 N	1469	-0-	-323	-0-	28	1	1440	2	N	1					110
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	29	1	1517	2	N	-0-					110
04		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	30	1	1679	2	N	-0-					110
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	N	-0-					110
06		1500 N	849	-0-	-651	-0-	30	1	819	2	N	-0-					110
*07		1767 N	1371	-0-	-396	-0-	31	1	1340	2	Y	-0-					110

LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759																	
02		644 N	623	-0-	-21	-0-	28	1	595	2	N	-0-					74
03		756 N	756	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	N	-0-					74
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	848	2	N	-0-					74
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	848	2	N	-0-					74
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-					74
*07		899 N	749	-0-	-150	-0-	31	1	718	2	Y	-0-					74

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798																	
02		2072 N	1632	-0-	-440	-0-	1632	3			N	-0-					64
03		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2847	3	1	9	N	1					65
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					65
05		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2147	3	4	9	N	4					69
06		2760 N	1288	-0-	-1472	-0-	1288	3			N	-0-					69
*07		2077 N	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			Y	-0-					69

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062																	
02		1176 N	1130	-0-	-46	-0-	28	1	1102	2	N	-0-					149
03		1209 N	1111	-0-	-98	-0-	31	1	1080	2	N	-0-					149
04		1200 N	1139	-0-	-61	-0-	30	1	1109	2	N	-0-					149
05		1240 N	1195	-0-	-45	-0-	31	1	1164	2	N	-0-					149
06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	30	1	1163	2	N	-0-					149
*07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	Y	-0-					149

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1428 N	1026	-0-	-402	-0-	1026	2	N	-0-		34
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		34
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2	N	-0-		34
05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-		34
06		1110 N	924	-0-	-186	-0-	924	2	N	-0-		34
*07		1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1288	2	Y	-0-		34

ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763												
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		134
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		134
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		134
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		134
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1	N	-0-		134
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		134

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812												
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	28	1	N	24		191
							26	9				
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	30	1	N	31	199 1	23
							34	9				
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		23
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		23
06		1500 N	1096	-0-	-404	-0-	30	1	N	-0-		23
*07		1488 N	1114	-0-	-374	-0-	31	1	Y	-0-		23

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		50

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810												
02		168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2	N	-0-		45
03		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-		45
04		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-		45
05		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-		45
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-		45
*07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	Y	-0-		45

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-			44
03		2759 N	2684	-0-	-75	-0-	2684	3	N	-0-			44
04		2670 N	2287	-0-	-383	-0-	2287	3	N	-0-			44
05		2480 N	2350	-0-	-130	-0-	2350	3	N	-0-			44
06		2610 N	2419	-0-	-191	-0-	2418	3	N	1	1 8		44
*07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2387	3	Y	4	2 8		46

YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 10916													
02		2128 N	1735	-0-	-393	-0-	1727	3	N	7			92
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	2			94
04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2109	3	N	20			114
05		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2233	3	N	11			125
06		2280 N	1999	-0-	-281	-0-	1998	3	N	1	1 8		125
*07		2201 N	2176	-0-	-25	-0-	2146	3	Y	27	5 8		147

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232													
02		T. A.	331	-0-	331	808	110	1	N	201	180 1		220
03	14B	DENY	396	-0-	396	1204	151	1	N	223	373 1		70
04		1546 X	342	-0-	-1204	-0-	149	1	N	175			245
05		465 X	318	-0-	-147	-0-	154	1	N	149	177 1		217
06		596 X	596	-0-	-0-	-0-	146	1	N	190	184 1	18 8	205
*07		406 X	406	-0-	-0-	-0-	209	9	Y	231	189 1	42 8	205

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954													
02		2296 X	2290	-0-	-6	-0-	25	1	N	1			198
03		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	29	1	N	32	198 1		32
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	35	9	N	8			40
05		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	30	1	N	10			50
06		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	31	1	N	12			62
*07		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	11	9	Y	18	1 8		79

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150													
02		2380 N	1992	-0-	-388	-0-	254	1	N	2			35
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2	9	N	7			42
04		2370 N	2349	-0-	-21	-0-	341	1	N	1			43
05		2201 N	2092	-0-	-109	-0-	8	9	N	1			53
06		2550 N	1800	-0-	-750	-0-	325	1	N	14			67
*07		2418 N	2050	-0-	-368	-0-	1	9	Y	30			97

02							341	1	Y	30			

02							33	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	23512 X	7446	-0-	-16066	-0-	168	1	7093	2	N	168	171	1		197
03	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	185	9	7696	2	N	130				327
04	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	143	9	7651	2	N	122	191	1		258
05	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	172	1	8259	2	N	94				352
06	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	134	9	8294	2	N	86	175	1	1 8	262
*07	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	186	1	8543	2	Y	109	178	1	2 8	191
						120	9								
YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217															
02	13167 X	6576	-0-	-6591	-0-	28	1	6468	2	N	73				260
03	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	80	9	7452	2	N	64	195	1		129
04	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	31	1	7332	2	N	40				169
05	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	70	9	7705	2	N	58				227
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	30	1	7359	2	N	69	4	8		292
*07	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	44	9	7204	2	Y	47	188	1	8 8	143
						31	1								
						52	9								
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669															
02	3136 X	2655	-0-	-481	-0-	2655	3			N	-0-				-0-
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-				-0-
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-				-0-
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-				-0-
06	3690 X	3561	-0-	-129	-0-	3561	3			N	-0-				-0-
*07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-				-0-
YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603															
02	3108 X	3035	-0-	-73	-0-	3035	3			N	-0-				157
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3417	3	33	9	N	30				187
04	3330 X	2786	-0-	-544	-0-	2774	3	12	9	N	11				198
05	3348 X	2730	-0-	-618	-0-	2675	3	55	9	N	50	193	1		55
06	T. A.	2953	-0-	2953	2953	2952	3	1	9	N	1	1	8		55
*07	T. A.	2812	-0-	2812	5765	2800	3	12	9	Y	11	3	8		63
PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170															
02	15568 X	14169	-0-	-1399	-0-	14037	3	132	9	N	120	176	1		159
03	17050 X	15917	-0-	-1133	-0-	15784	3	133	9	N	121				280
04	16260 X	14784	-0-	-1476	-0-	14670	3	114	9	N	104	189	1		195
05	16802 X	15426	-0-	-1376	-0-	15317	3	109	9	N	99	185	1		109
06	15390 X	14735	-0-	-655	-0-	14608	3	127	9	N	115	14	8		210
*07	15903 X	15093	-0-	-810	-0-	14893	3	200	9	Y	182	184	1	34 8	174

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02	103600 X	23172	-0-	-80428	-0-	890	1	22093	3	N	172	195	1	211
03	114700 X	23971	-0-	-90729	-0-	189	9	23101	3	N	186	173	1	224
04	111000 X	21808	-0-	-89192	-0-	665	1	20681	3	N	156	183	1	197
05	114700 X	22294	-0-	-92406	-0-	205	9	21101	3	N	207	178	1	226
06	25350 X	20594	-0-	-4756	-0-	955	1	19471	2	N	148	175	1	199
07	25668 X	20687	-0-	-4981	-0-	172	9	19468	3	N	149	22	8	326
						965	1							
						228	9							
						960	1							
						163	9							
						1055	1							
						164	9							
MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572														
02	152964 X	33750	-0-	-119214	-0-	545	1	32813	3	N	356	367	1	246
03	169353 X	36206	-0-	-133147	-0-	392	9	35194	3	N	397	551	1	92
04	163890 X	34079	-0-	-129811	-0-	575	1	33117	3	N	356	189	1	259
05	169353 X	34035	-0-	-135318	-0-	437	9	33060	3	N	327	372	1	214
06	163890 X	32037	-0-	-131853	-0-	570	1	31115	3	N	306	365	1	143
07	37355 X	32163	-0-	-5192	-0-	392	9	31178	3	N	336	185	1	267
						615	1					12	8	
						337	9					27	8	
						615	1							
						370	9							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 10884														
02	532 N	445	-0-	-87	-0-	37	1	408	2	N	-0-			27
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	-0-			27
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	45	1	502	2	N	-0-			27
05	496 N	39	-0-	-457	-0-	3	1	36	2	N	-0-			27
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			27
07	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			27
FOREST OIL CORPORATION 275740 LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			27
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT			27

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
ROGERS		WELL #: 161		RRCID -> 108009		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOCKE		WELL #: 260		RRCID -> 108723		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10198 - 10246								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOCKE		WELL #: 460		RRCID -> 110641		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 10304								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

THORNE		WELL #: 4076		RRCID -> 196363		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 10787 PERF.10374 - 10560								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

ROGERS		WELL #: 461		RRCID -> 228481		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 11702 PERF.10907 - 11646								
02	4004 X	3631	-0-	-373	-0-	280	1	3340	3	N	10	2	8			195
						11	9									
03	4185 X	3903	-0-	-282	-0-	310	1	3529	3	N	58	182	1			71
						64	9									
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	300	1	3787	3	N	37					108
						41	9									
05	4247 X	3077	-0-	-1170	-0-	310	1	2766	3	N	1					109
						1	9									
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					109
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					109

SHELL FEE 51		WELL #: 2		RRCID -> 242772		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613								
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	168	1	683	2	N	17					217
						19	9									
03	962 X	962	-0-	-0-	-0-	186	1	737	2	N	35	182	1			70
						39	9									
04	720 X	648	-0-	-72	-0-	180	1	459	2	N	8					78
						9	9									
05	961 X	603	-0-	-358	-0-	150	1	427	2	N	24					102
						26	9									
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					102
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					102

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	84	1	209	2	N	-0-			28
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	93	1	323	2	N	-0-			28
04	810 N	480	-0-	-330	-0-	90	1	390	2	N	-0-			28
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	93	1	442	2	N	33			61
						36	9							
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			61
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			61

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:	3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888	
02	3584 X	917	-0-	-2667	-0-	917	2			N	-0-			25
03	2139 X	1122	-0-	-1017	-0-	1122	2			N	-0-			25
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	10	35	1	-0-
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	92			92
06	1170 X	1098	-0-	-72	-0-	422	1	646	2	N	27			119
						30	9							
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			119

SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11420 - 15300		
02	18592 X	17480	-0-	-1112	-0-	6080	1	11222	2	N	162	190	1	1358
						178	9							
03	20584 X	-0-	-0-	-20584	-0-					N	171			1529
04	19920 X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	222	750	1	1001
05	19344 X	13469	-0-	-5875	-0-	3663	1	9575	2	N	210	373	1	838
						231	9							
06	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	6286	1	11870	2	N	210			1048
						231	9							
07	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT			1048

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15290		
02	58324 X	-0-	-0-	-58324	-0-					Y	291	190	1	2603
03	64573 X	18077	-0-	-46496	-0-	17702	2	375	9	Y	341	388	1	2556
04	25680 X	15754	-0-	-9926	-0-	15515	2	239	9	Y	217	388	1	2385
05	22568 X	15034	-0-	-7534	-0-	14697	2	337	9	Y	306	585	1	2106
06	17550 X	14941	-0-	-2609	-0-	14706	2	235	9	Y	214	180	1	2140
07	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT			2140

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11794 - 14933		
02	38080 X	-0-	-0-	-38080	-0-					N	682			1533
03	52079 X	52079	-0-	-0-	-0-	51263	2	816	9	N	742	903	1	1372
04	40800 X	-0-	-0-	-40800	-0-					N	657			2029
05	42160 X	-0-	-0-	-42160	-0-					N	743	786	1	1986
06	48622 X	48622	-0-	-0-	-0-	16228	1	31760	2	N	576			2562
						634	9							
07	42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT			2562

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.	11407 - 15000		
02	43848 X	-0-	-0-	-43848	-0-					N	414	188	1	838
03	48546 X	21809	-0-	-26737	-0-	21373	2	436	9	N	396	560	1	674
04	31290 X	19207	-0-	-12083	-0-	18782	2	425	9	N	386	390	1	670
05	31155 X	19530	-0-	-11625	-0-	19093	2	437	9	N	397	390	1	677
06	21210 X	16785	-0-	-4425	-0-	16470	2	315	9	N	286	180	1	783
07	21824 X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT			783

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774	- 15608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-				N	-0-			52
03		12555 X	60	-0-	-12495	-0-	27 2	33 9		N	30			82
04		12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-				N	-0-			82
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30			112
06		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-			112
07		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			112

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
FLOWERS GILMAN		WELL #:		2 L	RRCID ->	065653	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7414	- 10710		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 L	RRCID ->	066654	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 7485	- 10784		
02		3780 X	2551	-0-	-1229	-0-	28 1	2493 2		N	27			138
							30 9							
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	31 1	4251 2		N	32			170
							35 9							
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				N	7			177
05		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30 1	4202 2		N	8			185
							9 9							
06		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	30 1	3903 2		N	38			223
							42 9							
*07		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	31 1	3969 2		N	33			256
							36 9							

RISLEY		WELL #:		2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11437	- 11700		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

FLOWERS		WELL #:		3040	RRCID ->	122641	COMPL. DATE	07/06/1986	TOTAL DEPTH	10833	PERF.10500	- 10614		
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	28 1	1888 2		N	-0-			219
03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	31 1	2065 2		N	-0-			219
04		2340 N	2327	-0-	-13	-0-	30 1	2236 2		N	55			274
							61 9							
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	30 1	2163 2		N	3	196 1		81
							3 9							
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	30 1	2142 2		N	25			106
							28 9							
07		2418 N	2187	-0-	-231	-0-	31 1	2156 2		N	-0-			106

FLOWERS		WELL #:		4040	RRCID ->	124258	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	10845	PERF.10454	- 10730		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
FLOWERS				WELL #: 5040	RRCID -> 145112	COMPL. DATE 03/25/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10380	- 10494			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	140 1	2600 2	N	23			424
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	155 1	2599 2	N	34			458
04	3000 N	3275	-0-	275	275	150 1	3078 2	N	43	178 1		323
05	3100 N	3839	-0-	739	1014	150 1	3655 2	N	31			354
06	3000 N	2956	-0-	-44	970	150 1	2789 2	N	15			369
*07	3708 X	2738	-0-	-970	-0-	155 1	2569 2	N	13			382

FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10498	- 10575			
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	140 1	1451 2	N	12			236
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	155 1	1319 2	N	13			249
04	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	150 1	944 2	N	10			259
05	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	150 1	1406 2	N	22			281
*06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	150 1	1014 2	N	4	194 1		91
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	155 1	1156 2	N	108	194 1		5

FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10382	- 10487			
02	1316 N	1305	-0-	-11	-0-	140 1	1125 2	N	36			307
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	155 1	1195 2	N	38			345
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	150 1	1109 2	N	42	190 1		197
05	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	150 1	1088 2	N	37			234
06	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	150 1	1094 2	N	25			259
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	155 1	1179 2	N	40			299

FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755			
02	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	140 1	1090 2	N	15			99
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	155 1	1248 2	N	20			119
04	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	150 1	932 2	N	13			132
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	150 1	1264 2	N	13			145
06	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	150 1	1030 2	N	12			157
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	155 1	1147 2	N	12			169

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175													
FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 N	2420	-0-	-324	-0-	140	1	2249	2	N	28		242
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	31	9	2637	2	N	33		275
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	150	1	2643	2	N	30		305
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	33	9	2567	2	N	38		343
*06	2730 N	2615	-0-	-115	-0-	150	1	2435	2	N	27	194 1	176
07	2914 N	2731	-0-	-183	-0-	30	9	2543	2	N	30	194 1	12
						155	1						
						33	9						

POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824													
02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-		273
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-		273
04	2580 X	2502	-0-	-78	-0-	2502	2			N	-0-		273
05	2666 X	2569	-0-	-97	-0-	2569	2			N	-0-		273
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-		273
*07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2019	2	35	9	N	32		305

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530													
02	1316 N	1273	-0-	-43	-0-	140	1	1124	2	N	8		154
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	155	1	1328	2	N	10		164
04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	11	9	1147	2	N	10		174
05	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	150	1	1118	2	N	13		187
06	1440 N	1267	-0-	-173	-0-	14	9	1108	2	N	8		195
*07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1214	2	N	12		207
						13	9						

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659													
02	2324 X	1870	-0-	-454	-0-	28	1	1839	2	N	3		130
03	2356 X	1978	-0-	-378	-0-	3	9	1938	2	N	8		138
04	2130 N	1847	-0-	-283	-0-	30	1	1808	2	N	8		146
05	2077 N	1997	-0-	-80	-0-	9	9	1958	2	N	8		154
06	1920 N	130	-0-	-1790	-0-	30	1	100	2	N	-0-		154
*07	3100 N	3784	-0-	684	684	31	1	3753	2	N	-0-		154

LINN OPERATING, INC. 501545													
THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587													
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19		243
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	755	2	30	9	N	27	183 1	87
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	710	2	24	9	N	22	6 8	103
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	798	2	13	9	N	12		115
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	844	2	19	9	N	17		132
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5		137

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		998 N	998	-0-	-0-	989 2	9 9		N	8			187
03		1160 N	1160	-0-	-0-	1086 2	74 9		N	67	178 1		76
04		1071 N	1071	-0-	-0-	1056 2	15 9		N	14	3 8		87
05		1148 N	1148	-0-	-0-	18 1	1109 2		N	19			106
						21 9							
06		1110 N	1080	-0-	-30	1060 2	20 9		N	18			124
07		1116 N	809	-0-	-307	791 2	18 9		N	16			140

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10079 - 10337	
02		2548 X	2512	-0-	-36	2493 2	19 9		N	17			204
03		2688 X	2688	-0-	-0-	2666 2	22 9		N	20			224
04		2550 N	908	-0-	-1642	866 2	42 9		N	38	18 8		244
05		2790 N	2548	-0-	-242	2537 2	11 9		N	10			254
06		2610 N	2426	-0-	-184	2401 2	25 9		N	23			277
*07		2437 N	2437	-0-	-0-	2402 2	35 9		N	32	178 1		131

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	10300 - 11611	
02		5385 X	5385	-0-	-0-	646 1	4687 2		N	47			333
						52 9							
03		5657 X	5657	-0-	-0-	742 1	4825 2		N	82			415
						90 9							
04		5193 X	5193	-0-	-0-	5099 2	94 9		N	85	190 1	35 8	275
05		4020 X	4020	-0-	-0-	3975 2	45 9		N	41	177 1		139
06		4590 X	3919	-0-	-671	3857 2	62 9		N	56			195
07		4743 X	3862	-0-	-881	3800 2	62 9		N	56	180 1		71

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9994 - 11326	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9428 - 11294	
02		3052 X	966	-0-	-2086	506 1	460 2		N	-0-			49
03		3379 X	840	-0-	-2539	562 1	278 2		N	-0-			49
04		3270 X	536	-0-	-2734	473 1	51 2		N	11	11 8		49
						12 9							
05		1860 X	104	-0-	-1756	3 1	101 2		N	-0-			49
06		870 X	65	-0-	-805	65 2			N	-0-			49
*07		899 X	78	-0-	-821	78 2			N	-0-			49

HEMPHILL (GRANITE WASH.) LINN OPERATING, INC. LOCKE 57		//CONT.// //CONT.//		40311 200 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HEMPHILL (GRANITE WASH.) LINN OPERATING, INC. LOCKE 57		//CONT.// //CONT.//		40311 200 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
				WELL #: 4	RRCID -> 225435	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10022	- 11076					

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

THORNE 75				WELL #: 4	RRCID -> 228368	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 12010	PERF.10346	- 11770					
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	282	1	829	2	N	14		262
							15	9						
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	312	1	911	2	N	25	179	1
							28	9						108
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	302	1	842	2	N	42	23	8
							46	9						127
05	1240	N	967	-0-	-273	-0-	138	1	795	2	N	31		158
							34	9						
06	1200	N	781	-0-	-419	-0-	737	2	44	9	N	40		198
07	1209	N	384	-0-	-825	-0-	340	2	44	9	N	40		238

ROGERS 61				WELL #: 3	RRCID -> 228719	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 11830	PERF.10216	- 11700					
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	N	29		109
03	1767	N	701	-0-	-1066	-0-	687	2	14	9	N	13		122
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1904	2	28	9	N	25	11	8
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	125	1	1956	2	N	15		136
							17	9						151
06	1890	X	1413	-0-	-477	-0-	30	1	1382	2	N	1		152
							1	9						
07	1984	X	1359	-0-	-625	-0-	1243	2	116	9	N	105	179	1
														78

ROGERS 61				WELL #: 4	RRCID -> 232601	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10050	- 11696					
02	4144	X	4083	-0-	-61	-0-	3998	2	85	9	N	77		324
03	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	3963	2	37	9	N	34	181	1
04	4380	X	3954	-0-	-426	-0-	3860	2	94	9	N	85	32	8
05	4526	X	4107	-0-	-419	-0-	4052	2	55	9	N	50	182	1
06	4380	X	3496	-0-	-884	-0-	3413	2	83	9	N	75		98
07	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	3923	2	72	9	N	65		173
														238

THORNE 75				WELL #: 1	RRCID -> 232750	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 12086	PERF.10192	- 11880					
02	3164	X	3114	-0-	-50	-0-	668	1	2415	2	N	28		402
							31	9						
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	924	1	2763	2	N	40	185	1
							44	9						257
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	671	1	2484	2	N	29	182	1
							32	9					10	8
05	3472	X	2714	-0-	-758	-0-	139	1	2533	2	N	38		132
							42	9						
06	3600	X	2588	-0-	-1012	-0-	30	1	2529	2	N	26		158
							29	9						
07	3720	X	1689	-0-	-2031	-0-	31	1	1641	2	N	15	104	1
							17	9						69

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	282	1	350	2	N	-0-		200
03	868 N	662	-0-	-206	-0-	312	1	350	2	N	-0-		200
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	302	1	325	2	N	-0-		200
05	713 N	326	-0-	-387	-0-	326	2			N	-0-		200
06	630 N	285	-0-	-345	-0-	285	2			N	-0-		200
07	651 N	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-		-0-

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808	
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	366	1	1493	2	N	26		127
03	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	406	1	1696	2	N	9		136
04	2130 N	1949	-0-	-181	-0-	384	1	1529	2	N	33	18 8	151
05	2077 N	1772	-0-	-305	-0-	232	1	1498	2	N	38		189
06	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	90	1	1426	2	N	37		226
07	2015 N	687	-0-	-1328	-0-	94	1	579	2	N	13	185 1	54

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		155
03	961 N	176	-0-	-785	-0-	176	2			N	-0-		155
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	N	4	4 8	155
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-		155
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	11		166
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-		166

THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 11936	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	366	1	189	2	N	-0-		184
03	744 N	605	-0-	-139	-0-	406	1	199	2	N	-0-		184
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	392	1	276	2	N	1	1 8	184
05	620 N	589	-0-	-31	-0-	224	1	358	2	N	6		190
*06	600 N	433	-0-	-167	-0-	90	1	335	2	N	7		197
07	682 N	285	-0-	-397	-0-	94	1	182	2	N	8	75 1	130

LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE		WELL #:		503711	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10626 - 11190	
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		1									
02	1820 N	1786	-0-	-34	-0-	92	1	1639	2	Y	50		165
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	111	1	1828	2	Y	21	94 1	92
04	1830 N	1782	-0-	-48	-0-	102	1	1651	2	Y	26		118
05	1984 N	1900	-0-	-84	-0-	100	1	1775	2	Y	23	94 1	47
06	1890 N	1501	-0-	-389	-0-	86	1	1407	2	Y	7		54
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	2	Y	16		70

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711
 RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	8			28
						9 9						
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	3	16	1	15
						3 9						
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2	Y	4			19
						4 9						
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	4	16	1	7
						4 9						
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1	88 2	Y	1			8
						1 9						
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	99 2	Y	3			11
						3 9						

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 3 RRCID -> 073931 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10677

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2011 - PLUGGED 07/18/11

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 4 RRCID -> 076103 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10672 - 10896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

02	672 N	603	-0-	-69	-0-	32 1	571 2	Y	-0-			35
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	39 1	651 2	Y	-0-			35
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	37 1	599 2	Y	-0-			35
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37 1	653 2	Y	-0-			35
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	35 1	576 2	Y	-0-			35
*07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	39 1	632 2	Y	-0-			35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

02	1428 N	1298	-0-	-130	-0-	67 1	1191 2	Y	36			120
						40 9						
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	81 1	1336 2	Y	15	68	1	67
						17 9						
04	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	77 1	1237 2	Y	19			86
						21 9						
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	72 1	1276 2	Y	16	68	1	34
						18 9						
06	1380 N	921	-0-	-459	-0-	53 1	862 2	Y	5			39
						6 9						
07	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	73 1	1202 2	Y	11			50
						12 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711														
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2520 X	2200	-0-	-320	-0-	116	1	2070	2	N	13			153
						14	9							
03	2790 X	2493	-0-	-297	-0-	141	1	2335	2	N	15			168
						17	9							
04	2700 X	2285	-0-	-415	-0-	132	1	2131	2	N	20			188
						22	9							
05	2480 X	2386	-0-	-94	-0-	126	1	2243	2	N	15			203
						17	9							
06	2400 X	2023	-0-	-377	-0-	116	1	1897	2	N	9			212
						10	9							
07	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	142	1	2315	2	N	13			225
						14	9							

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952														
02	3640 X	3356	-0-	-284	-0-	177	1	3167	2	N	11			90
						12	9							
03	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	214	1	3536	2	N	26			116
						29	9							
04	3930 X	3460	-0-	-470	-0-	201	1	3238	2	N	19			135
						21	9							
05	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	196	1	3493	2	N	15			150
						17	9							
06	3660 X	3069	-0-	-591	-0-	177	1	2879	2	N	12			162
						13	9							
*07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	222	1	3625	2	N	17			179
						19	9							

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140														
02	3304 X	3062	-0-	-242	-0-	160	1	2871	2	N	28			202
						31	9							
03	3503 X	3206	-0-	-297	-0-	181	1	2994	2	N	28			230
						31	9							
04	3450 X	3040	-0-	-410	-0-	176	1	2835	2	N	26			256
						29	9							
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	183	1	3255	2	N	20	184	1	92
						22	9							
06	3270 X	3197	-0-	-73	-0-	184	1	2996	2	N	15			107
						17	9							
*07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	210	1	3436	2	N	20			127
						22	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694														
02	6608 X	5546	-0-	-1062	-0-	28	1	5471	2	N	43			338
						47	9							
03	7254 X	6540	-0-	-714	-0-	31	1	6441	2	N	62	191	1	209
						68	9							
04	7020 X	6732	-0-	-288	-0-	30	1	6635	2	N	61	196	1	74
						67	9							
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	31	1	7785	2	N	42			116
						46	9							
06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	30	1	8966	2	N	43			159
						47	9							
*07	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	31	1	8664	2	N	44			203
						48	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	28 1	4352 2	N	70		192
						77 9					
03	4588 X	4579	-0-	-9	-0-	31 1	4492 2	N	51		243
						56 9					
04	4740 X	4168	-0-	-572	-0-	30 1	4071 2	N	61	191 1	113
						67 9					
05	4929 X	4357	-0-	-572	-0-	31 1	4264 2	N	56		169
						62 9					
06	4680 X	4278	-0-	-402	-0-	30 1	4193 2	N	50		219
						55 9					
07	4836 X	4689	-0-	-147	-0-	31 1	4599 2	N	54		273
						59 9					

HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	28 1	3210 2	N	39		277
						43 9					
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	31 1	3512 2	N	51		328
						56 9					
04	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	30 1	3328 2	N	46	186 1	188
						51 9					
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	31 1	3404 2	N	36		224
						40 9					
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	30 1	3212 2	N	25		249
						28 9					
*07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	31 1	3230 2	N	38	190 1	97
						42 9					

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

02	4312 X	4149	-0-	-163	-0-	28 1	4121 2	N	-0-		183
03	4650 X	4402	-0-	-248	-0-	31 1	4371 2	N	-0-		183
04	4410 X	4178	-0-	-232	-0-	30 1	4148 2	N	-0-		183
05	4588 X	4318	-0-	-270	-0-	31 1	4226 2	N	55		238
						61 9					
06	4350 X	4153	-0-	-197	-0-	30 1	4073 2	N	45		283
						50 9					
07	4495 X	4139	-0-	-356	-0-	31 1	4050 2	N	53	191 1	145
						58 9					

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

02	4396 X	4199	-0-	-197	-0-	28 1	4121 2	N	45	198 1	110
						50 9					
03	4867 X	4858	-0-	-9	-0-	31 1	4744 2	N	75		185
						83 9					
04	4710 X	4585	-0-	-125	-0-	30 1	4485 2	N	64	194 1	55
						70 9					
05	4805 X	4452	-0-	-353	-0-	31 1	4377 2	N	40		95
						44 9					
06	4620 X	4447	-0-	-173	-0-	30 1	4356 2	N	55		150
						61 9					
07	4867 X	4417	-0-	-450	-0-	31 1	4333 2	N	48		198
						53 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10700	PERF.10315 - 10610			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2128 N	2082	-0-	-46	-0-	28	1	2022	2	N	29			182
							32	9							
03		2542 N	2381	-0-	-161	-0-	30	1	2318	2	N	30			212
							33	9							
04		2340 N	2280	-0-	-60	-0-	30	1	2210	2	N	36			248
							40	9							
05		2294 N	2207	-0-	-87	-0-	31	1	2156	2	N	18	194	1	72
							20	9							
06		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	29	1	1953	2	N	28			100
							31	9							
07		2356 N	2138	-0-	-218	-0-	31	1	2076	2	N	28			128
							31	9							

HOOVER			WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10800	PERF.10432 - 10656			
02		3248 X	2897	-0-	-351	-0-	28	1	2852	2	N	15			263
							17	9							
03		3596 X	3259	-0-	-337	-0-	31	1	3197	2	N	28	197	1	94
							31	9							
04		3480 X	3150	-0-	-330	-0-	30	1	3076	2	N	40			134
							44	9							
05		3379 X	3195	-0-	-184	-0-	31	1	3136	2	N	25			159
							28	9							
06		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	30	1	3020	2	N	25			184
							28	9							
*07		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	31	1	3305	2	N	67			251
							74	9							

J.T. BROWN ET AL "D"			WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10160 - 10432			
02		1512 N	1417	-0-	-95	-0-	28	1	1370	2	N	17			265
							19	9							
03		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	31	1	1488	2	N	28	198	1	95
							31	9							
04		1530 N	1472	-0-	-58	-0-	30	1	1411	2	N	28			123
							31	9							
05		1581 N	1580	-0-	-1	-0-	31	1	1523	2	N	24			147
							26	9							
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	21			168
							23	9							
*07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	27			195
							30	9							

SHALLER, FRANK			WELL #:		21	RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10830	PERF.10444 - 10694			
02		3976 X	3896	-0-	-80	-0-	28	1	3814	2	N	49			327
							54	9							
03		4402 X	4337	-0-	-65	-0-	31	1	4250	2	N	51			378
							56	9							
04		4260 X	4162	-0-	-98	-0-	30	1	4077	2	N	50	198	1	230
							55	9							
05		4371 X	4281	-0-	-90	-0-	31	1	4200	2	N	45	197	1	78
							50	9							
06		4170 X	4046	-0-	-124	-0-	30	1	3973	2	N	39			117
							43	9							
07		4340 X	4085	-0-	-255	-0-	31	1	4010	2	N	40			157
							44	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL "D"			WELL #:		2234	RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 10750	PERF.10388 - 10588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2268 N	2076	-0-	-192	-0-	28	1	2015	2	N	30		247
						33	9						
03	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	31	1	2297	2	N	40		287
						44	9						
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	30	1	2131	2	N	52	197 1	142
						57	9						
05	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	31	1	2192	2	N	28		170
						31	9						
06	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	30	1	2113	2	N	25		195
						28	9						
07	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	31	1	2116	2	N	33		228
						36	9						

BROWN, CHARLES, E. ET AL "B"			WELL #:		2223	RRCID -> 235326			COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 10700	PERF.10188 - 10526	
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	24	1	2550	2	N	34		198
						37	9						
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	30	1	4505	2	N	60		258
						66	9						
04	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	30	1	3706	2	N	40	196 1	102
						44	9						
05	4092 X	3786	-0-	-306	-0-	31	1	3710	2	N	41		143
						45	9						
06	3960 X	3443	-0-	-517	-0-	30	1	3374	2	N	35		178
						39	9						
07	4588 X	3537	-0-	-1051	-0-	31	1	3473	2	N	30		208
						33	9						

BROWN, J. T. ET AL "D"			WELL #:		2235	RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 10800	PERF.10386 - 10590	
02	2016 N	1813	-0-	-203	-0-	28	1	1768	2	N	15		265
						17	9						
03	2666 N	2369	-0-	-297	-0-	31	1	2306	2	N	29	191 1	103
						32	9						
04	2040 N	1780	-0-	-260	-0-	30	1	1724	2	N	24		127
						26	9						
05	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	31	1	1740	2	N	21		148
						23	9						
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	30	1	1934	2	N	30		178
						33	9						
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	31	1	2037	2	N	29		207
						32	9						

J. T. BROWN ET AL "D"			WELL #:		2236	RRCID -> 236873			COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10800	PERF.10288 - 10530	
02	3640 X	3198	-0-	-442	-0-	28	1	3105	2	N	59		263
						65	9						
03	3844 X	3659	-0-	-185	-0-	31	1	3574	2	N	49		312
						54	9						
04	3720 X	3405	-0-	-315	-0-	30	1	3310	2	N	59	193 1	178
						65	9						
05	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	31	1	3283	2	N	57		235
						63	9						
06	3600 X	2998	-0-	-602	-0-	30	1	2924	2	N	40		275
						44	9						
07	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	31	1	3258	2	N	30	187 1	118
						33	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HOOVER		WELL #: M 4		RRCID -> 236877	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10624	- 10815					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	N	18		290
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	20	9	850	2	N	7		297
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	859	2	N	18	193 1	122
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	20	9	912	2	N	18		140
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	N	8		148
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	9	9	903	2	N	-0-		148
02	5376 X	4845	-0-	-531	-0-	28	1	4729	2	N	80		400
03	5766 X	5331	-0-	-435	-0-	88	9	5197	2	N	94	196 1	298
04	5550 X	5034	-0-	-516	-0-	31	1	4904	2	N	91	192 1	197
05	5735 X	5164	-0-	-571	-0-	103	9	5038	2	N	86		283
06	5460 X	4787	-0-	-673	-0-	30	1	4689	2	N	62	191 1	154
07	5363 X	4863	-0-	-500	-0-	100	9	4753	2	N	72		226
02	4788 X	4151	-0-	-637	-0-	31	1	4048	2	N	68		156
03	5301 X	4562	-0-	-739	-0-	75	9	4444	2	N	79		235
04	5130 X	4755	-0-	-375	-0-	87	9	4644	2	N	74	189 1	120
05	5115 X	4887	-0-	-228	-0-	30	1	4770	2	N	78		198
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	81	9	4563	2	N	69		267
07	4929 X	4836	-0-	-93	-0-	31	1	4735	2	N	64	189 1	142
02	1708 N	1633	-0-	-75	-0-	30	1	1594	2	N	10		105
03	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	11	9	1771	2	N	15		120
04	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	17	9	1681	2	N	13		133
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1769	2	N	12		145
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	14	9	1642	2	N	13		158
07	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	30	1	1676	2	N	14		172

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3584 X	3359	-0-	-225	-0-	28	1	3226	2	N	95			303
						105	9							
03	3844 X	3593	-0-	-251	-0-	31	1	3459	2	N	94	184	1	213
						103	9							
04	3630 X	3392	-0-	-238	-0-	30	1	3270	2	N	84			297
						92	9							
05	3751 X	3361	-0-	-390	-0-	31	1	3246	2	N	76	185	1	188
						84	9							
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	30	1	3175	2	N	72			260
						79	9							
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	31	1	3288	2	N	72	186	1	146
						79	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600														

02	2156 N	1946	-0-	-210	-0-	28	1	1897	2	N	19			357
						21	9							
03	2232 N	2145	-0-	-87	-0-	31	1	2063	2	N	46	194	1	209
						51	9							
04	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	30	1	1956	2	N	26			235
						29	9							
05	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	31	1	1962	2	N	35	193	1	77
						39	9							
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	30	1	1892	2	N	18			95
						20	9							
07	2077 N	1785	-0-	-292	-0-	31	1	1732	2	N	20			115
						22	9							

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980														

02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	28	1	3555	2	N	35			318
						39	9							
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	31	1	3884	2	N	37			355
						41	9							
04	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	30	1	3189	2	N	3			358
						3	9							
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	31	1	3550	2	N	9	199	1	168
						10	9							
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2990	2	N	-0-			168
						31	1							
*07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	31	1	4288	2	N	37			205
						41	9							

SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638														

02	1344 N	1180	-0-	-164	-0-	27	1	1128	2	N	23			158
						25	9							
03	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	31	1	1306	2	N	45			203
						50	9							
04	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	30	1	1221	2	N	37			240
						41	9							
05	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	31	1	1212	2	N	41	186	1	95
						45	9							
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1189	2	N	28			123
						31	9							
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	31	1	1249	2	N	32			155
						35	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2760	-0-	-404	-0-	28	1	2704	2	N	25		315
						28	9						
03	3348 X	3116	-0-	-232	-0-	31	1	3041	2	N	40		355
						44	9						
04	3180 X	2896	-0-	-284	-0-	30	1	2833	2	N	30		385
						33	9						
05	3224 X	3000	-0-	-224	-0-	31	1	2927	2	N	38	200 1	223
						42	9						
06	2970 X	2793	-0-	-177	-0-	30	1	2742	2	N	19		242
						21	9						
07	3069 X	2901	-0-	-168	-0-	31	1	2852	2	N	16		258
						18	9						

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 272 RRCID -> 254687 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10811 - 11075

02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	2	N	-0-		48
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-		48
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	30	1	261	2	N	-0-		48
05	310 N	249	-0-	-61	-0-	31	1	218	2	N	-0-		48
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	30	1	197	2	N	-0-		48
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	31	1	200	2	N	-0-		48

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

02	18312 X	16296	-0-	-2016	-0-	25	1	16136	2	N	123		313
						135	9						
03	20350 X	20350	-0-	-0-	-0-	31	1	20097	2	N	202	187 1	328
						222	9						
04	19500 X	18801	-0-	-699	-0-	30	1	18595	2	N	160	181 1	307
						176	9						
05	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	31	1	20122	2	N	182	181 1	308
						200	9						
06	18750 X	18293	-0-	-457	-0-	30	1	18106	2	N	143	180 1	271
						157	9						
07	19375 X	19030	-0-	-345	-0-	31	1	18835	2	N	149	186 1	234
						164	9						

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

02	16128 X	13806	-0-	-2322	-0-	28	1	13537	2	N	219		667
						241	9						
03	17701 X	16186	-0-	-1515	-0-	31	1	15862	2	N	266	553 1	380
						293	9						
04	16710 X	14399	-0-	-2311	-0-	30	1	14107	2	N	238	190 1	428
						262	9						
05	16492 X	14020	-0-	-2472	-0-	31	1	13789	2	N	182	175 1	435
						200	9						
06	14850 X	10197	-0-	-4653	-0-	29	1	10060	2	N	98	178 1	355
						108	9						
07	15345 X	11044	-0-	-4301	-0-	31	1	10910	2	N	94		449
						103	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 -	12542		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3920 X	3170	-0-	-750	-0-	28	1	3142	2	N	-0-			262
03	4154 X	3820	-0-	-334	-0-	31	1	3789	2	N	-0-			262
04	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	30	1	3558	2	N	-0-			262
05	3937 X	3667	-0-	-270	-0-	31	1	3636	2	N	-0-			262
06	3780 X	3436	-0-	-344	-0-	30	1	3400	2	N	5			267
						6	9							
07	3813 X	3406	-0-	-407	-0-	31	1	3340	2	N	32	182	1	117
						35	9							

J. T. BROWN ET AL "D"				WELL #:	2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691 -	11622	
02	6244 X	4450	-0-	-1794	-0-	28	1	4372	2	N	45			201
						50	9							
03	6200 X	4360	-0-	-1840	-0-	31	1	4283	2	N	42			243
						46	9							
04	6000 X	4346	-0-	-1654	-0-	30	1	4269	2	N	43			286
						47	9							
05	5859 X	4803	-0-	-1056	-0-	31	1	4716	2	N	51	201	1	136
						56	9							
06	5100 X	4448	-0-	-652	-0-	30	1	4372	2	N	42			178
						46	9							
07	4929 X	4604	-0-	-325	-0-	31	1	4529	2	N	40			218
						44	9							

J. T. BROWN ET AL "B"				WELL #:	42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748 -	13765	
02	17472 X	15215	-0-	-2257	-0-	28	1	14957	2	N	209	196	1	700
						230	9							
03	18755 X	16559	-0-	-2196	-0-	31	1	16284	2	N	222	390	1	532
						244	9							
04	17580 X	15613	-0-	-1967	-0-	30	1	15354	2	N	208	198	1	542
						229	9							
05	17887 X	15938	-0-	-1949	-0-	31	1	15718	2	N	172	382	1	332
						189	9							
06	16020 X	14908	-0-	-1112	-0-	30	1	14721	2	N	143	190	1	285
						157	9							
07	16554 X	15174	-0-	-1380	-0-	31	1	15005	2	N	125			410
						138	9							

FRANK SHALLER				WELL #:	26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929 -	14608	
02	14672 X	9558	-0-	-5114	-0-	22	1	9265	2	N	246	198	1	879
						271	9							
03	15841 X	12274	-0-	-3567	-0-	22	1	11951	2	N	274	389	1	764
						301	9							
04	15180 X	13899	-0-	-1281	-0-	30	1	13398	2	N	428	575	1	617
						471	9							
05	15438 X	13719	-0-	-1719	-0-	31	1	13350	2	N	307	194	1	730
						338	9							
06	14490 X	12528	-0-	-1962	-0-	30	1	12129	2	N	335	389	1	676
						369	9							
07	14353 X	12767	-0-	-1586	-0-	31	1	12405	2	N	301	383	1	594
						331	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17892 X	14283	-0-	-3609	-0-	28	1	14048	2	N	188				503
						207	9								
03	19034 X	15542	-0-	-3492	-0-	31	1	15238	2	N	248	598	1		153
						273	9								
04	17610 X	14554	-0-	-3056	-0-	30	1	14301	2	N	203	200	1		156
						223	9								
05	17019 X	15105	-0-	-1914	-0-	31	1	14867	2	N	188	196	1		148
						207	9								
06	15030 X	13795	-0-	-1235	-0-	30	1	13590	2	N	159				307
						175	9								
07	15531 X	14117	-0-	-1414	-0-	31	1	13914	2	N	156	195	1		268
						172	9								

OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
 THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 10632

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

QEP ENERGY COMPANY 684474
 HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

02	644 N	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-				172
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-				172
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	624	2	12	9	N	11				183
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1	92	7		92
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1006	2	100	9	N	91				183
07	651 N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-				183

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-				297
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	21	1	922	2	N	-0-				297
04	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	21	1	1013	2	N	-0-				297
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	21	1	1268	2	N	-0-				297
06	900 N	683	-0-	-217	-0-	21	1	662	2	N	-0-				297
07	1054 N	921	-0-	-133	-0-	21	1	900	2	N	-0-				297

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
CLEVELAND FAMILY 84			WELL #: 1084		RRCID -> 251078		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7140 X	5085	-0-	-2055	-0-	4962	2	123	9	N	112			237
03	6448 X	5411	-0-	-1037	-0-	5290	2	121	9	N	110			347
04	6120 X	4831	-0-	-1289	-0-	5	1	4734	2	N	84	190	1	241
						92	9							
05	6014 X	5379	-0-	-635	-0-	5295	2	84	9	N	76	195	1	122
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4500	2	43	9	N	39			161
07	5332 X	4839	-0-	-493	-0-	4712	2	127	9	N	115			276

KILLEBREW 119			WELL #: 1H		RRCID -> 264648		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887				
02	18424 X	12624	-0-	-5800	-0-	12132	2	492	9	N	447	199	1	850
03	20398 X	14876	-0-	-5522	-0-	14460	2	416	9	N	378	583	1	645
04	19530 X	14194	-0-	-5336	-0-	300	1	13389	2	N	459	394	1	710
						505	9							
05	18755 X	13506	-0-	-5249	-0-	170	1	12888	2	N	407	756	1	361
						448	9							
06	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	150	1	12302	2	N	375	378	1	358
						413	9							
07	13733 X	11669	-0-	-2064	-0-	155	1	11233	2	N	255	372	1	241
						281	9							

RUTH 87			WELL #: 1H		RRCID -> 267729		COMPL. DATE 12/22/2012			TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260				
02	0	58337	-0-	58337	128298	56388	2	1949	9	N	1772	2176	1	297
03	203602 X	75304	-0-	-128298	-0-	72928	2	2376	9	N	2160	2196	1	261
04	64530 X	57713	-0-	-6817	-0-	115	1	55234	2	N	2149	2159	1	251
						2364	9							
05	66681 X	58732	-0-	-7949	-0-	155	1	56620	2	N	1779	1526	1	504
						1957	9							
06	64530 X	46366	-0-	-18164	-0-	150	1	44898	2	N	1198	1337	1	365
						1318	9							
07	66681 X	41734	-0-	-24947	-0-	155	1	40539	2	N	945	766	1	544
						1040	9							

WAYNE 88			WELL #: 1H		RRCID -> 268012		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030				
*02	38696 X	14764	-0-	-23932	-0-	14476	2	288	9	N	262	203	1	567
*03	42842 X	14536	-0-	-28306	-0-	14336	2	200	9	N	182	395	1	354
*04	41460 X	12728	-0-	-28732	-0-	150	1	12215	2	N	330			684
						363	9							
*05	42842 X	9531	-0-	-33311	-0-	220	1	9155	2	N	142	568	1	258
						156	9							
*06	41460 X	12324	-0-	-29136	-0-	290	1	11786	2	N	225	191	1	292
						248	9							
*07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	310	1	9995	2	N	246	194	1	344
						271	9							

KILLEBREW 119			WELL #: 2H		RRCID -> 268161		COMPL. DATE 09/14/2012			TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151				
02	50008 X	15566	-0-	-34442	-0-	15086	2	480	9	N	436	396	1	763
03	55366 X	16924	-0-	-38442	-0-	16371	2	553	9	N	503	1002	1	264
04	53580 X	14196	-0-	-39384	-0-	155	1	13569	2	N	429	201	1	491
						472	9					278	7	
05	55366 X	13307	-0-	-42059	-0-	155	1	12624	2	N	480	585	1	386
						528	9							
06	53580 X	12275	-0-	-41305	-0-	150	1	11753	2	N	338	586	1	138
						372	9							
*07	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	155	1	11756	2	N	429	192	1	375
						472	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		118104 X	50182	-0-	-67922	-0-	48588 2	1594 9	N	1449	1087 1		903
03		130758 X	64089	-0-	-66669	-0-	62128 2	1961 9	N	1783	2213 1		473
*04		126540 X	50991	-0-	-75549	-0-	33 1	49634 2	N	1204	1119 1		558
							1324 9						
05		130758 X	53330	-0-	-77428	-0-	51767 2	1563 9	N	1421	1464 1		515
06		126540 X	44854	-0-	-81686	-0-	43488 2	1366 9	N	1242	1025 1		732
07		130758 X	45129	-0-	-85629	-0-	43818 2	1311 9	N	1192	1470 1		454

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
HOWELL72		WELL #:		1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690	- 11004	
02		1652 N	1166	-0-	-486	-0-	1157 2	9 9	N	8			87
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1423 2	36 9	N	33			120
04		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1648 2	21 9	N	19			139
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475 2	6 9	N	5			144
06		1410 N	1020	-0-	-390	-0-	1011 2	9 9	N	8			152
07		1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1592 2	26 9	N	24			176

THORNE		WELL #:		1073	RRCID ->	051036	COMPL. DATE	08/16/1971	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10583	- 10845	
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2		N	-0-			38
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			38
*04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	38 7		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART		WELL #:		1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680	- 11234	
02		1932 N	1667	-0-	-265	-0-	1667 2		N	-0-			102
03		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			102
04		1830 N	1421	-0-	-409	-0-	1421 2		N	-0-			102
05		1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1453 2	54 9	N	49			151
06		2100 N	1439	-0-	-661	-0-	1402 2	37 9	N	34			185
07		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1403 2	1 9	N	1	170 1		16

CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646	- 10871	
02		392 N	350	-0-	-42	-0-	350 2		N	-0-			9
03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			9
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			9
05		403 N	319	-0-	-84	-0-	319 2		N	-0-			9
06		390 N	275	-0-	-115	-0-	275 2		N	-0-			9
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-			9

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.10811	- 11151	
02		1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322 2		N	-0-			50
03		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			50
04		1560 N	1112	-0-	-448	-0-	1094 2	18 9	N	16			66
05		1457 N	1229	-0-	-228	-0-	1211 2	18 9	N	16			82
06		1650 N	1206	-0-	-444	-0-	1206 2		N	-0-			82
*07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			82

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART 67		WELL #:		2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10876	- 10944		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID ->	061747	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10622	- 10919		
02	3164 X	3069	-0-	-95	-0-	3035	2	34	9	N	31			147
03	3503 X	3439	-0-	-64	-0-	3385	2	54	9	N	49			196
04	3390 X	3258	-0-	-132	-0-	3219	2	39	9	N	35	197	1	34
05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3459	2	51	9	N	46			80
06	3330 X	2893	-0-	-437	-0-	2869	2	24	9	N	22			102
07	3441 X	3197	-0-	-244	-0-	3162	2	35	9	N	32			134

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10632	- 10870		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART 49		WELL #:		1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990	- 11148		
02	1064 N	938	-0-	-126	-0-	934	2	4	9	N	4	4	8	1
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	2	4	9	N	4	4	8	1
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7	7	8	1
05	1054 N	951	-0-	-103	-0-	947	2	4	9	N	4	3	8	2
06	990 N	869	-0-	-121	-0-	866	2	3	9	N	3	3	8	2
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7	9	N	6	2	8	6

HOWELL 72		WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617	- 10884		
02	1820 N	1673	-0-	-147	-0-	1654	2	19	9	N	17			160
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1820	2	30	9	N	27			187
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1749	2	12	9	N	11			198
05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1818	2	14	9	N	13	183	1	28
06	1800 N	1477	-0-	-323	-0-	1464	2	13	9	N	12			40
*07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	N	15			55

RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568	- 10874		
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466	2			N	-0-			20
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			20
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			20
05	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-			20
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-			20
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			20

CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
THORNE		WELL #: 4073		RRCID -> 079088		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1886	2	33	9	N	30	169
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2048	2	29	9	N	26	195
04	2040 N	1974	-0-	-66	-0-	1944	2	30	9	N	27	43
05	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1942	2	25	9	N	23	66
06	2010 N	1434	-0-	-576	-0-	1422	2	12	9	N	11	77
07	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	1925	2	19	9	N	17	94

RISLEY		WELL #: 307		RRCID -> 079396		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911				
02	1512 N	1434	-0-	-78	-0-	1434	2			N	-0-	20
03	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-	20
04	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	1479	2			N	-0-	20
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-	20
06	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	1362	2			N	-0-	20
07	1519 N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			N	-0-	20

HOBART		WELL #: 3		RRCID -> 084156		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314				
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-	47
03	2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1722	2	1	9	N	1	48
04	3000 N	3002	-0-	2	-0-	3002	2			N	-0-	48
05	2945 N	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-	48
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2677	2	4	9	N	4	52
*07	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2773	2	33	9	N	30	82

HOBART		WELL #: 5		RRCID -> 101073		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060				
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	342	2	3	9	N	3	60
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	453	2	13	9	N	12	72
04	390 N	227	-0-	-163	-0-	224	2	3	9	N	3	75
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-	75
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	75
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	75

HOWELL 72		WELL #: 7		RRCID -> 112502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910				
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RISLEY		WELL #: 407		RRCID -> 113218		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838				
02	1064 N	983	-0-	-81	-0-	971	2	12	9	N	11	54
03	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1036	2	12	9	N	11	65
04	1020 N	997	-0-	-23	-0-	982	2	15	9	N	14	79
05	1085 N	886	-0-	-199	-0-	882	2	4	9	N	4	83
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	905	2	4	9	N	4	87
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13	100

HOWELL 72		WELL #: 6		RRCID -> 113219		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904				
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	10739 - 10920				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	798	2				N	-0-				175
03	1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	2				N	-0-				175
04	960 N	903	-0-	-57	-0-	903	2				N	-0-				175
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-				175
06	960 N	881	-0-	-79	-0-	881	2				N	-0-				175
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2				N	-0-				175

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	10548 - 10631				
02	1232 N	1225	-0-	-7	-0-	1210	2	15	9	N	14					128
03	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1283	2	12	9	N	11					139
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1376	2	11	9	N	10					149
05	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1325	2	7	9	N	6					155
06	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	1077	2	4	9	N	4					159
07	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1361	2	13	9	N	12					171

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	10557 - 10800				
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2233	2	32	9	N	29					46
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2475	2	30	9	N	27					73
04	2400 N	2378	-0-	-22	-0-	2354	2	24	9	N	22					95
05	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	2481	2	28	9	N	25					120
06	2430 N	2238	-0-	-192	-0-	2217	2	21	9	N	19					139
07	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	2295	2	22	9	N	20					159

FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10596 - 10776				
02	4564 X	3463	-0-	-1101	-0-	3456	2	7	9	N	6					45
03	4991 X	3770	-0-	-1221	-0-	3663	2	107	9	N	97					142
04	4320 X	3845	-0-	-475	-0-	3781	2	64	9	N	58					200
05	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3838	2	67	9	N	61	180	1			81
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3141	2	51	9	N	46					127
*07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3748	2	74	9	N	67					194

HOWELL 72		WELL #:		8	RRCID ->	149920	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10608 - 10915				
02	1904 N	1773	-0-	-131	-0-	1762	2	11	9	N	10					89
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2024	2	29	9	N	26					115
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	2	15	9	N	14					129
05	1953 N	1441	-0-	-512	-0-	1435	2	6	9	N	5					134
06	1980 N	1311	-0-	-669	-0-	1311	2			N	-0-					134
*07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2197	2	17	9	N	15					149

CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10557 - 10826				
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					13
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					13
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					13
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					13
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					13
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	13	5			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	428 1	3923 2	N	75		210
						83 9					
03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	474 1	4546 2	N	133	186 1	157
						146 9					
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	383 1	4258 2	N	66	186 1	37
						73 9					
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	199 1	4017 2	N	106	121 1	22
						117 9					
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	260 1	4192 2	N	60		82
						66 9					
*07	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	474 1	4511 2	N	103		185
						113 9					

THORNE		WELL #: 7073		RRCID -> 187427		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087		
02	1904 N	1888	-0-	-16	-0-	1860 2	28 9	N	25		196
03	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	1942 2	23 9	N	21	182 1	35
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2007 2	40 9	N	36		71
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1974 2	19 9	N	17		88
06	1890 N	204	-0-	-1686	-0-	203 2	1 9	N	1		89
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		89

RISLEY		WELL #: 507		RRCID -> 193203		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838		
02	2268 N	2013	-0-	-255	-0-	1998 2	15 9	N	14		155
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2419 2	36 9	N	33		188
04	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2402 2	24 9	N	22	175 1	35
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2468 2	31 9	N	28		63
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2342 2	30 9	N	27		90
07	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2418 2	30 9	N	27		117

HOBART 49		WELL #: 2		RRCID -> 195593		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128		
02	1232 N	1017	-0-	-215	-0-	1007 2	10 9	N	9	9 8	57
03	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1103 2	9 9	N	8	8 8	57
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1020 2	14 9	N	13	13 8	57
05	1116 N	886	-0-	-230	-0-	882 2	4 9	N	4	4 8	57
06	1080 N	897	-0-	-183	-0-	890 2	7 9	N	6	4 8	59
07	1085 N	860	-0-	-225	-0-	854 2	6 9	N	5	4 8	60

HOBART RANCH 50		WELL #: 5		RRCID -> 196202		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110		
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	726 2		N	-0-		22
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 2		N	-0-		22
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	718 2	45 9	N	41		63
05	806 N	685	-0-	-121	-0-	685 2		N	-0-		63
06	660 N	518	-0-	-142	-0-	518 2		N	-0-		63
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		63

HOBART RANCH 20		WELL #: 2		RRCID -> 196403		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394		
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1462 2	9 9	N	8	8 8	116
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1656 2	12 9	N	11	6 8	121
04	1650 N	1589	-0-	-61	-0-	1577 2	12 9	N	11	9 8	123
05	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1606 2	14 9	N	13	4 8	132
06	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	1544 2	7 9	N	6	4 8	134
07	1643 N	1524	-0-	-119	-0-	1517 2	7 9	N	6	4 8	136

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10931	- 11200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2324 N	2319	-0-	-5	-0-	9 1	2290 2	N	18	18	8	98	
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	20 9	2420 2	N	12	10	8	100	
04	2580 N	2414	-0-	-166	-0-	6 1	29 9	N	26	19	8	107	
05	2573 N	2423	-0-	-150	-0-	13 9	10 9	N	9	9	8	107	
06	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	2385 2	12 9	N	11	8	8	110	
07	2480 N	2440	-0-	-40	-0-	2413 2	21 9	N	19	8	8	121	
						2325 2							
						2419 2							

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10926	- 11924
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10850	- 11121
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1456 2	14 9	N	13	13	8	121	
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1547 2	10 9	N	9	9	8	121	
04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1455 2	17 9	N	15	15	8	121	
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1766 2	7 9	N	6	6	8	121	
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1791 2	15 9	N	14	6	8	129	
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1838 2	20 9	N	18	6	8	141	

HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10605	- 10875
02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2418 2	30 9	N	27			142	
03	2418 N	2279	-0-	-139	-0-	2232 2	47 9	N	43			185	
04	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2262 2	34 9	N	31	183	1	33	
05	2697 N	2443	-0-	-254	-0-	2410 2	33 9	N	30			63	
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2434 2	31 9	N	28			91	
*07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2492 2	28 9	N	25			116	

HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10870	- 11734
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	9 1	1883 2	N	18	17	8	80	
03	2077 N	2019	-0-	-58	-0-	20 9	1995 2	N	16	15	8	81	
04	2280 N	2007	-0-	-273	-0-	6 1	1967 2	N	36	29	8	88	
05	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	18 9	1989 2	N	27	12	8	103	
06	1950 N	1662	-0-	-288	-0-	1967 2	30 9	N	29	11	8	121	
07	2077 N	1740	-0-	-337	-0-	1630 2	32 9	N	19	10	8	130	
						1719 2	21 9	N					

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10962	- 11999
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
HOBART RANCH 20		WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
02	2744 X	2649	-0-	-95	-0-	2618	2	31 9	N	28	21 8	146	
03	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2933	2	23 9	N	21	16 8	151	
04	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	2842	2	37 9	N	34	28 8	157	
05	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2899	2	44 9	N	40	12 8	185	
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2933	2	18 9	N	16	11 8	190	
*07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3024	2	33 9	N	30	181 1	10 8 29	

HOBART RANCH 50		WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998				
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	9	1	2734	2	N	27	23 8	161
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	30	9	3422	2	N	57	18 8	200
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	63	9	3248	2	N	75	33 8	242
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3565	2	35	9	N	32	179 1	14 8 81
06	2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2348	2	14	9	N	13	11 8	83
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	19	82 1	12 5 -0-
											8	8	

HOBART RANCH 50		WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124				
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	9	1	1359	2	N	-0-		137
03	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	3	1	1504	2	N	2	1 8	138
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1412	2	7	9	N	6	1 8	143
05	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	1422	2			N	-0-		143
06	1470 N	1316	-0-	-154	-0-	1313	2	3	9	N	3	1 8	145
07	1457 N	1228	-0-	-229	-0-	1221	2	7	9	N	6	1 8	150

HOBART 49		WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992				
02	1400 N	1096	-0-	-304	-0-	1050	2	46	9	N	42	36 8	63
03	1674 N	1158	-0-	-516	-0-	1126	2	32	9	N	29	27 8	65
04	1320 N	1136	-0-	-184	-0-	1089	2	47	9	N	43	43 8	65
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1184	2	31	9	N	28	19 8	74
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1077	2	33	9	N	30	19 8	85
*07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1322	2	40	9	N	36	18 8	103

HOBART 49		WELL #: 12		RRCID -> 201175		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980				
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2112	2	23	9	N	21	12 8	84
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2170	2	11	9	N	10	10 8	84
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2061	2	32	9	N	29	20 8	93
05	2387 N	1984	-0-	-403	-0-	1972	2	12	9	N	11	10 8	94
06	2100 N	1793	-0-	-307	-0-	1779	2	14	9	N	13	10 8	97
07	2170 N	1834	-0-	-336	-0-	1794	2	40	9	N	36	9 8	124

HOBART RANCH 50		WELL #: 8		RRCID -> 201514		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999				
02	1120 N	774	-0-	-346	-0-	748	2	26	9	N	24	6 8	72
03	1612 N	984	-0-	-628	-0-	978	2	6	9	N	5	4 8	73
04	1020 N	724	-0-	-296	-0-	715	2	9	9	N	8	8 8	73
05	868 N	722	-0-	-146	-0-	719	2	3	9	N	3	3 8	73
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1029	2	4	9	N	4	3 8	74
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	N	7	3 8	78

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HOBART 49		WELL #: 6		RRCID -> 202237		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	2122 2	19 9	N	17	17 8	82
03	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1968 2	26 9	N	24	10 8	96
04	2370	N	2022	-0-	-348	-0-	1988 2	34 9	N	31	11 8	116
05	2387	N	2168	-0-	-219	-0-	2149 2	19 9	N	17	8 8	125
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2175 2	36 9	N	33	9 8	149
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2271 2	36 9	N	33	9 8	173

HOBART RANCH 20		WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180				
02	1904	N	1753	-0-	-151	-0-	9 1	1711 2	N	30	19 8	77
03	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	33 9	6 1	N	19	16 8	80
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	21 9	1832 2	N	22	22 8	80
05	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	1882 2	12 9	N	11	9 8	82
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1818 2	13 9	N	12	8 8	86
07	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1896 2	23 9	N	21	8 8	99

HOBART 67		WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512				
02	1820	N	1806	-0-	-14	-0-	9 1	1789 2	N	7	7 8	108
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	8 9	3 1	N	13	9 8	112
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	14 9	1984 2	N	21	13 8	120
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2003 2	23 9	N	13	4 8	129
06	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1949 2	14 9	N	6	4 8	131
07	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	1990 2	7 9	N	29	4 8	156

HOBART RANCH 20		WELL #: 9		RRCID -> 203277		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050				
02	1708	N	1553	-0-	-155	-0-	9 1	1536 2	N	7	5 8	140
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	8 9	6 1	N	9	4 8	145
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	10 9	1703 2	N	13	8 8	150
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1639 2	6 9	N	5	3 8	152
06	1770	N	1617	-0-	-153	-0-	1614 2	3 9	N	3	2 8	153
07	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1664 2	8 9	N	7	2 8	158

HOBART RANCH 50		WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 12474				
02	2240	N	2026	-0-	-214	-0-	134 1	1883 2	N	8	7 8	81
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	9 9	48 1	N	13	6 8	88
04	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	14 9	2037 2	N	36	11 8	113
05	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	2019 2	40 9	N	6	5 8	114
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	2092 2	7 9	N	5	4 8	115
07	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	1933 2	6 9	N	6	4 8	117

HOBART 67		WELL #: 9		RRCID -> 204051		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430				
02	2688	N	2130	-0-	-558	-0-	2130 2		N	-0-		84
03	2728	N	2355	-0-	-373	-0-	2355 2		N	-0-		84
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-		84
05	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	2043 2		N	-0-		84
06	2280	N	1841	-0-	-439	-0-	1841 2		N	-0-		84
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994 2		N	-0-		84

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	134 1	3240 2		N	-0-			81
03	3844 X	3566	-0-	-278	-0-	48 1	3518 2		N	-0-			81
04	3450 X	3127	-0-	-323	-0-	3127 2			N	-0-			81
05	3751 X	3305	-0-	-446	-0-	3305 2			N	-0-			81
06	3630 X	3359	-0-	-271	-0-	3335 2	24 9		N	22			103
07	3751 X	3561	-0-	-190	-0-	3561 2			N	-0-			103

HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958	- 12670	
02	2324 N	2116	-0-	-208	-0-	2113 2	3 9		N	3			115
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2339 2	17 9		N	15			130
04	2310 N	2248	-0-	-62	-0-	2240 2	8 9		N	7			137
05	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2194 2	12 9		N	11			148
06	2280 N	2212	-0-	-68	-0-	2212 2			N	-0-			148
*07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2347 2	13 9		N	12			160

HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112	
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	134 1	1131 2		N	-0-			53
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	86 1	1265 2		N	-0-			53
04	1440 N	1224	-0-	-216	-0-	1224 2			N	-0-			53
05	1395 N	1154	-0-	-241	-0-	1154 2			N	-0-			53
06	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	1225 2			N	-0-			53
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-			53

HOBART RANCH 20		WELL #:		13	RRCID ->	205064	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	- 12654	
02	1568 N	1401	-0-	-167	-0-	1401 2			N	-0-			115
03	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	1522 2			N	-0-			115
04	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393 2			N	-0-			115
05	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1453 2	20 9		N	18			133
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1562 2	8 9		N	7			140
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2			N	-0-			140

HOBART RANCH 50		WELL #:		10	RRCID ->	205066	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10908	- 12610	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			119
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49			168
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11	179 1		-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660	
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	134 1	2379 2		N	-0-			137
03	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	86 1	2598 2		N	-0-			137
04	2760 N	2515	-0-	-245	-0-	2515 2			N	-0-			137
05	2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526 2			N	-0-			137
06	2610 N	2520	-0-	-90	-0-	2520 2			N	-0-			137
*07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2			N	-0-			137

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HOBART RANCH 50		WELL #: 11		RRCID -> 205476		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10874 - 12660				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5096 X	4942	-0-	-154	-0-	4942	2	N	-0-		199	
03	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2	N	-0-		199	
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	N	-0-		199	
05	5487 X	4939	-0-	-548	-0-	4939	2	N	-0-		199	
06	5310 X	5055	-0-	-255	-0-	5055	2	N	-0-		199	
07	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	5146	2	N	-0-		199	

HOWELL 72		WELL #: 10		RRCID -> 206791		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBRT RANCH 20		WELL #: 7		RRCID -> 206834		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700				
02	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	134	1	2453	2	N	-0-	63
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	86	1	2646	2	N	-0-	63
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2608	2	4	9	N	4	67
05	2480 N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2			N	-0-	67
06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-	67
*07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	67

HOBART 67		WELL #: 11		RRCID -> 207133		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542				
02	3556 X	2660	-0-	-896	-0-	2660	2			N	-0-	82
03	3937 X	2782	-0-	-1155	-0-	2782	2			N	-0-	82
04	3450 X	2968	-0-	-482	-0-	2968	2			N	-0-	82
05	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2			N	-0-	82
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-	82
*07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-	82

HOBART 49		WELL #: 11		RRCID -> 207590		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632				
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2556	2	20	9	N	18	110
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2846	2	20	9	N	18	128
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-	128
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2787	2	37	9	N	34	162
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2707	2	23	9	N	21	183
*07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-	19

HOBART RANCH 20		WELL #: 22		RRCID -> 208946		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724				
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	134	1	885	2	N	-0-	19
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	N	-0-	19
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	19
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-	19
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	19
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	19

HOBART RANCH 50		WELL #: 21		RRCID -> 208952		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568				
02	2184 N	2133	-0-	-51	-0-	2133	2			N	-0-	100
03	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-	100
04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	100
05	2356 N	2089	-0-	-267	-0-	2089	2			N	-0-	100
06	1950 N	1625	-0-	-325	-0-	1625	2			N	-0-	100
07	2170 N	1906	-0-	-264	-0-	1906	2			N	-0-	18

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 - 12500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3360 X	3299	-0-	-61	-0-	134	1	3165	2	N	-0-				148
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	48	1	3675	2	N	-0-				148
04	3510 X	3359	-0-	-151	-0-	3348	2	11	9	N	10				158
05	3658 X	3005	-0-	-653	-0-	3005	2			N	-0-				158
06	2880 X	2573	-0-	-307	-0-	2573	2			N	-0-				158
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-	24	1		134

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 - 12685			
02	2660 N	2491	-0-	-169	-0-	2482	2	9	9	N	8				58
03	2945 N	2798	-0-	-147	-0-	2783	2	15	9	N	14				72
04	2820 N	2721	-0-	-99	-0-	2707	2	14	9	N	13				85
05	2759 N	2738	-0-	-21	-0-	2725	2	13	9	N	12				97
06	2700 N	2685	-0-	-15	-0-	2674	2	11	9	N	10				107
*07	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2823	2	20	9	N	18				125

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882 - 12696			
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	134	1	1910	2	N	-0-				108
03	2232 N	2050	-0-	-182	-0-	86	1	1964	2	N	-0-				108
04	2190 N	2012	-0-	-178	-0-	1988	2	24	9	N	22				130
05	2263 N	2145	-0-	-118	-0-	2145	2			N	-0-				130
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-				130
*07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-				130

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924 - 12690			
02	2380 N	2235	-0-	-145	-0-	2204	2	31	9	N	28	170	1		43
03	2697 N	2437	-0-	-260	-0-	2435	2	2	9	N	2				45
04	2430 N	2317	-0-	-113	-0-	2314	2	3	9	N	3				48
05	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2281	2	11	9	N	10				58
06	2370 N	2209	-0-	-161	-0-	2207	2	2	9	N	2				60
*07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2451	2	8	9	N	7				67

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10856 - 12574			
02	3948 X	3792	-0-	-156	-0-	3792	2			N	-0-				90
03	4216 X	4137	-0-	-79	-0-	4137	2			N	-0-				90
04	4080 X	3888	-0-	-192	-0-	3802	2	86	9	N	78				168
05	4185 X	3970	-0-	-215	-0-	3970	2			N	-0-				168
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3884	2	4	9	N	4				172
*07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-				172

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10826 - 12464			
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-				133
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-				133
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-				133
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-				133
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-				133
*07	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-				133

HEMPHILL (GRANITE WASH.) SAMSON LONE STAR, LLC CHEEK		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 407		RRCID -> 213170		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12028		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2522 N	2522	-0-	-0-	134 1	2335 2		N	48		36 1	162
03	2728 N	2721	-0-	-7	53 9	115 1	2606 2	N	-0-			162
04	2640 N	2611	-0-	-29	29 1	2518 2		N	58	180 1		40
05	2728 N	2580	-0-	-148	64 9			N	-0-			40
06	2640 N	2578	-0-	-62	2578 2			N	-0-			40
*07	2701 N	2701	-0-	-0-	2625 2	76 9		N	69			109

HOBART 49		WELL #: 5		RRCID -> 213383		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10968 - 12638		
02	2548 N	2341	-0-	-207	2318 2	23 9		N	21	172 1		60
03	2821 N	2505	-0-	-316	2505 2			N	-0-			60
04	2610 N	2442	-0-	-168	2442 2			N	-0-			60
05	2604 N	2441	-0-	-163	2421 2	20 9		N	18			78
06	2430 N	2380	-0-	-50	2350 2	30 9		N	27			105
07	2511 N	2468	-0-	-43	2460 2	8 9		N	7			112

HOBART 67		WELL #: 13		RRCID -> 213946		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10898 - 12636		
02	3612 X	2492	-0-	-1120	134 1	2358 2		N	-0-			73
03	3999 X	2723	-0-	-1276	48 1	2675 2		N	-0-			73
04	3870 X	2503	-0-	-1367	2503 2			N	-0-			73
05	2759 X	2512	-0-	-247	2512 2			N	-0-			73
06	2670 X	2269	-0-	-401	2269 2			N	-0-			73
*07	2767 X	2767	-0-	-0-	2745 2	22 9		N	20			93

HOBART 67		WELL #: 14		RRCID -> 214001		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12560		
02	3584 X	3446	-0-	-138	134 1	3312 2		N	-0-			192
03	3968 X	3440	-0-	-528	48 1	3392 2		N	-0-			192
04	3840 X	3270	-0-	-570	3262 2	8 9		N	7			199
*05	3968 X	3291	-0-	-677	3288 2	3 9		N	3			202
*06	3840 X	3207	-0-	-633	3207 2			N	-0-			202
07	3813 X	3321	-0-	-492	3321 2			N	-0-	153 1		49

HOBART RANCH 50		WELL #: 26		RRCID -> 214529		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12809		PERF.10866 - 12636		
02	2807 X	2807	-0-	-0-	2807 2			N	-0-			170
03	3238 X	3238	-0-	-0-	3238 2			N	-0-			170
04	2839 X	2839	-0-	-0-	2839 2			N	-0-			170
05	3036 X	3036	-0-	-0-	3023 2	13 9		N	12			182
06	3026 X	3026	-0-	-0-	3023 2	3 9		N	3			185
*07	3145 X	3145	-0-	-0-	3136 2	9 9		N	8	28 1		165

HOBART RANCH 50		WELL #: 17		RRCID -> 214537		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10858 - 12672		
02	5348 X	4762	-0-	-586	4762 2			N	-0-			250
03	5859 X	5230	-0-	-629	5230 2			N	-0-			250
04	5640 X	5025	-0-	-615	5025 2			N	-0-			250
05	5549 X	5157	-0-	-392	5157 2			N	-0-	167 1		83
06	5052 X	5052	-0-	-0-	5052 2			N	-0-			83
*07	5309 X	5309	-0-	-0-	5309 2			N	-0-			83

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4256 X	3683	-0-	-573	-0-	134	1	3529	2	N	18		138
03		4619 X	3495	-0-	-1124	-0-	20	9	3411	2	N	2		140
04		4140 X	4096	-0-	-44	-0-	82	1	9	9	N	8		148
05		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4087	2	14	9	N	13		161
06		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-		161
*07		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4408	2	1	9	N	1		162
HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680														
02		2800 N	3138	-0-	338	737	134	1	2978	2	N	24	24 8	67
03		4026 X	3289	-0-	-737	-0-	26	9	3218	2	N	21	21 8	67
04		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	48	1	33	9	N	30	30 8	67
05		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	23	9	3039	2	N	12	10 8	69
06		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	3050	2	13	9	N	11	8 8	72
*07		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2914	2	12	9	N	42	7 8	107
							2976	2	46	9	N			
RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122														
02		1316 N	1276	-0-	-40	-0-	134	1	1142	2	N	-0-		20
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	N	43		63
04		1350 N	1285	-0-	-65	-0-	47	9	1256	2	N	-0-		63
05		1426 N	1286	-0-	-140	-0-	29	1			N	-0-		63
06		1440 N	1228	-0-	-212	-0-	1286	2			N	-0-		63
07		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1228	2	63	9	N	57		120
							1257	2			N			
HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490														
02		5096 X	4676	-0-	-420	-0-	134	1	4521	2	N	19	16 8	44
03		5642 X	5294	-0-	-348	-0-	21	9	5229	2	N	15	14 8	45
04		5430 X	5101	-0-	-329	-0-	48	1	47	9	N	43	25 8	63
*05		5425 X	4842	-0-	-583	-0-	17	9	20	9	N	18	9 8	72
*06		5100 X	4945	-0-	-155	-0-	5054	2	13	9	N	12	8 8	76
07		5270 X	4896	-0-	-374	-0-	4822	2	30	9	N	27	8 8	95
							4932	2			N			
							4866	2			N			
HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182														
02		1820 N	1786	-0-	-34	-0-	134	1	1578	2	N	67	28 8	121
03		1922 N	1750	-0-	-172	-0-	74	9	1676	2	N	24	23 8	122
04		1920 N	1671	-0-	-249	-0-	48	1	68	9	N	62	35 8	149
05		1984 N	1649	-0-	-335	-0-	26	9	12	9	N	11	11 8	149
06		1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1603	2	18	9	N	16	10 8	155
07		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1650	2	18	9	N	16	11 8	160

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOWELL 72		WELL #: 1472		RRCID -> 222866		COMPL. DATE 10/01/2006				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 12350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	134	1	4679	2	N	-0-					15
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	115	1	5155	2	N	48					63
04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	53	9	29	1	N	25					88
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	28	9	5234	2	N	80					168
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4921	2	52	9	N	47	186	1			29
*07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5059	2	97	9	N	88					117
HOBART RANCH 50		WELL #: 19		RRCID -> 223003		COMPL. DATE 09/30/2006				TOTAL DEPTH 13005 PERF.11052 - 12784						
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	134	1	3290	2	N	33	28	8			149
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	36	9	48	1	N	22	22	8			149
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	24	9	3734	2	N	65	44	8			170
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3888	2	56	9	N	51	29	8			192
06	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3980	2	116	9	N	105	34	8			263
*07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4052	2	37	9	N	34	181	1	33	8	83
HOBART RANCH 50		WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006				TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656						
02	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	134	1	4377	2	N	58	58	8			97
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	64	9	48	1	N	36	36	8			97
04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	40	9	4626	2	N	64	64	8			97
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4895	2	44	9	N	40	33	8			104
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4765	2	61	9	N	55	34	8			125
*07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5029	2	36	9	N	33	33	8			125
HOBART RANCH 50		WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006				TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542						
02	5208 X	4574	-0-	-634	-0-	134	1	4409	2	N	28	11	8			94
03	5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	31	9	48	1	N	13	10	8			97
04	5460 X	4553	-0-	-907	-0-	14	9	4525	2	N	25	20	8			102
05	5177 X	4745	-0-	-432	-0-	4736	2	9	9	N	8	8	8			102
*06	4740 X	4533	-0-	-207	-0-	4449	2	84	9	N	76	6	8			172
07	4898 X	4778	-0-	-120	-0-	4750	2	28	9	N	25	175	1	6	8	16
VANCE N		WELL #: 3045		RRCID -> 225444		COMPL. DATE 01/31/2007				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10796 - 12556						
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOBART 49 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 226640		COMPL. DATE 06/25/2004				TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HOBART 49		WELL #: 24		RRCID -> 226791		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2327	-0-	-361	-0-	2319	2	8	9	N	7	7	8	20
03	2976 X	2506	-0-	-470	-0-	2500	2	6	9	N	5	5	8	20
04	2820 X	2390	-0-	-430	-0-	2379	2	11	9	N	10	10	8	20
05	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	2409	2	6	9	N	5	5	8	20
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6	4	8	22
*07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2432	2	56	9	N	51	4	8	69

HOWELL 72		WELL #: 1572		RRCID -> 227790		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182					
02	3500 X	2652	-0-	-848	-0-	134	1	2518	2	N	-0-			63
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	115	1	3857	2	N	-0-			63
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	29	1	3728	2	N	32			95
						35	9							
05	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			95
06	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2			N	-0-			95
*07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3569	2	135	9	N	123	181	1	37

HOBART 67		WELL #: 10		RRCID -> 228136		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498					
02	3332 X	3141	-0-	-191	-0-	134	1	2996	2	N	10	10	8	105
						11	9							
03	3689 X	3322	-0-	-367	-0-	48	1	3264	2	N	9	9	8	105
						10	9							
04	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	2986	2	28	9	N	25	14	8	116
05	3534 X	3002	-0-	-532	-0-	2996	2	6	9	N	5	5	8	116
06	3420 X	2889	-0-	-531	-0-	2881	2	8	9	N	7	5	8	118
07	3472 X	2937	-0-	-535	-0-	2929	2	8	9	N	7	5	8	120

RISLEY		WELL #: 807		RRCID -> 228155		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096					
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-	134	1	-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE S		WELL #: 2045		RRCID -> 228408		COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11602 - 12570					
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			68
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			68
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			68
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			68
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			68
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	22	2	33	9	N	30			98

ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778					
02	1708 N	1233	-0-	-475	-0-	1197	2	36	9	N	33			207
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	2	41	9	N	37			244
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1705	2	68	9	N	62	177	1	129
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1653	2	34	9	N	31			160
06	1500 N	1324	-0-	-176	-0-	1324	2			N	-0-			160
07	1829 N	1469	-0-	-360	-0-	1468	2	1	9	N	1			161

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10522	-	11950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2576 N	2356	-0-	-220	-0-	125	1	2231	2	N	-0-				55
03	2666 N	2477	-0-	-189	-0-	115	1	2362	2	N	-0-				55
04	2670 N	2303	-0-	-367	-0-	29	1	2274	2	N	-0-				55
05	2604 N	2078	-0-	-526	-0-	2078	2			N	-0-				55
06	2400 N	2011	-0-	-389	-0-	2011	2			N	-0-				55
07	2387 N	2081	-0-	-306	-0-	2018	2	63	9	N	57				112

HOBART RANCH 50		WELL #:		20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10878	-	12656	
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-				53
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-				53
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-				53
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	22				75
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

HOBART RANCH 50		WELL #:		22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10834	-	12488	
02	1344 N	990	-0-	-354	-0-	979	2	11	9	N	10	7	8	250	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	N	6	5	8	251	
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1338	2	19	9	N	17	17	8	251	
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1328	2	51	9	N	46	168	1	6	123
06	1470 N	1274	-0-	-196	-0-	1268	2	6	9	N	5	4	8	124	
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6	4	8	126	

ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10824	-	11788	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				125
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				125
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125

HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.	10774	-	12348	
02	3640 X	3306	-0-	-334	-0-	3293	2	13	9	N	12	12	8	43	
03	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3680	2	11	9	N	10	10	8	43	
04	3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3515	2	20	9	N	18	18	8	43	
05	3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3535	2	8	9	N	7	7	8	43	
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3383	2	65	9	N	59	6	8	96	
*07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3411	2	81	9	N	74	6	8	164	

SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10964	-	12386	
02	1428 N	1414	-0-	-14	-0-	1352	2	62	9	N	56				274
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1494	2	59	9	N	54	179	1	149	
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1450	2	78	9	N	71				220
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1473	2	85	9	N	77				297
06	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1402	2	75	9	N	68	180	1	185	
07	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1429	2	63	9	N	57				242

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HOBART 49		WELL #: 15		RRCID -> 236263		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	529	1	3047	2	N	15	170 1 6 8 34
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	321	1	3428	2	N	8	8 8 34
04	3360 X	3234	-0-	-126	-0-	3215	2	19	9	N	17	14 8 37
05	3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3287	2	6	9	N	5	5 8 37
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3205	2	4	9	N	4	3 8 38
*07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3205	2	4	9	N	4	3 8 39

HOOVER		WELL #: 357H		RRCID -> 236348		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 11058 PERF.11438 - 12964			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 236768		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564			
02	4508 X	4120	-0-	-388	-0-	134	1	3940	2	N	42	148
03	4991 X	4525	-0-	-466	-0-	149	1	4332	2	N	40	188
04	4710 X	4429	-0-	-281	-0-	144	1	4193	2	N	84	272
05	4650 X	4502	-0-	-148	-0-	149	1	4243	2	N	100	169 1 203
06	4380 X	4166	-0-	-214	-0-	14	1	4101	2	N	46	182 1 67
07	4526 X	4322	-0-	-204	-0-	4282	2	40	9	N	36	103

HOBART 49		WELL #: 23		RRCID -> 237642		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500			
02	6972 X	6621	-0-	-351	-0-	6602	2	19	9	N	17	15 8 140
03	7378 X	7034	-0-	-344	-0-	7022	2	12	9	N	11	10 8 141
04	7620 X	6633	-0-	-987	-0-	6580	2	53	9	N	48	17 8 172
05	7874 X	6446	-0-	-1428	-0-	6437	2	9	9	N	8	8 8 172
06	7290 X	6207	-0-	-1083	-0-	6149	2	58	9	N	53	177 1 8 8 40
07	7316 X	6595	-0-	-721	-0-	6582	2	13	9	N	12	7 8 45

ARRINGTON		WELL #: 4062		RRCID -> 238936		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720			
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	130
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	130
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	130
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	132

HOBART RANCH 20		WELL #: 24H		RRCID -> 238988		COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522			
02	11004 X	10233	-0-	-771	-0-	10165	2	68	9	N	62	62 8 152
03	12152 X	11393	-0-	-759	-0-	11331	2	62	9	N	56	56 8 152
04	11580 X	10856	-0-	-724	-0-	10761	2	95	9	N	86	86 8 152
05	11842 X	11086	-0-	-756	-0-	11019	2	67	9	N	61	35 8 178
06	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10459	2	56	9	N	51	32 8 197
*07	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	10727	2	66	9	N	60	28 8 229

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
HOBART 49		WELL #: 21		RRCID -> 239405		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3696 X	3518	-0-	-178	-0-	134	1	3375	2	N	8	7	8	174
03	3937 X	3544	-0-	-393	-0-	82	1	3455	2	N	6	6	8	174
04	3780 X	3449	-0-	-331	-0-	3419	2	30	9	N	27	12	8	189
05	3906 X	3197	-0-	-709	-0-	3191	2	6	9	N	5	5	8	189
06	3540 X	3353	-0-	-187	-0-	3319	2	34	9	N	31	4	8	216
07	3658 X	3450	-0-	-208	-0-	3433	2	17	9	N	15	181	1	3 8 47

J. W. CAMPBELL		WELL #: 309		RRCID -> 242158		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722					
02	2772 X	2366	-0-	-406	-0-	2352	2	14	9	N	13			216
03	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	2742	2	107	9	N	97	185	1	128
04	3030 X	2605	-0-	-425	-0-	2605	2			N	-0-			128
05	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	2498	2	11	9	N	10			138
06	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2281	2			N	-0-			138
07	2852 X	2675	-0-	-177	-0-	2638	2	37	9	N	34			172

HOBART 49		WELL #: 22		RRCID -> 242479		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692					
02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4433	2	8	9	N	7	7	8	52
03	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4865	2	6	9	N	5	5	8	52
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4458	2	10	9	N	9	9	8	52
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4770	2	6	9	N	5	4	8	53
06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4211	2	4	9	N	4	4	8	53
*07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4476	2	4	9	N	4	3	8	54

HOBART 67		WELL #: 18		RRCID -> 242905		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457					
02	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	10197	2	53	9	N	48	48	8	55
03	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	9933	2	44	9	N	40	27	8	68
04	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8602	2	11	9	N	10	10	8	68
05	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8720	2	4	9	N	4	1	8	71
06	10290 X	7605	-0-	-2685	-0-	7601	2	4	9	N	4	1	8	74
07	10633 X	6776	-0-	-3857	-0-	6769	2	7	9	N	6	3	8	77

HOBART 49		WELL #: 25		RRCID -> 242910		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 12527					
02	2940 X	2342	-0-	-598	-0-	134	1	2200	2	N	7	7	8	70
03	3255 X	2579	-0-	-676	-0-	82	1	2493	2	N	4	4	8	70
04	2730 X	2323	-0-	-407	-0-	2315	2	8	9	N	7	7	8	70
05	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2726	2	3	9	N	3	3	8	70
06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	N	3	2	8	71
*07	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2741	2	2	9	N	2	2	8	71

HOBART RANCH 20		WELL #: 20		RRCID -> 242911		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598					
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2371	2	32	9	N	29	12	8	163
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2606	2	11	9	N	10	9	8	164
04	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2569	2	24	9	N	22	15	8	171
05	2604 N	2562	-0-	-42	-0-	2548	2	14	9	N	13	5	8	179
06	2520 N	1780	-0-	-740	-0-	1766	2	14	9	N	13	5	8	187
07	2604 N	2235	-0-	-369	-0-	2221	2	14	9	N	13	170	1	5 8 25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737													
HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10814	- 12538					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	1		1	8		99
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					99
04		480 X	8	-0-	-472	-0-	8	2			N	-0-					99
05		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					99
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899	- 12633					
02		3052 X	2718	-0-	-334	-0-	134	1	2574	2	N	9	7	8			116
							10	9									
03		2976 X	2967	-0-	-9	-0-	86	1	2842	2	N	35	8	8			143
							39	9									
04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2829	2	78	9	N	71	167	1	14	8	33
05		3007 X	2869	-0-	-138	-0-	2863	2	6	9	N	5	5	8			33
06		T. A.	2391	-0-	2391	2391	2357	2	34	9	N	31	4	8			60
07		T. A.	2445	-0-	2445	4836	2438	2	7	9	N	6	4	8			62

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793	- 12653					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631					
02		4256 X	3863	-0-	-393	-0-	134	1	3719	2	N	9	9	8			68
							10	9									
03		4712 X	131	-0-	-4581	-0-	43	1	82	2	N	5	3	8			70
							6	9									
04		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					70
05		4495 X	1973	-0-	-2522	-0-	1967	2	6	9	N	5	3	8			72
06		4110 X	3607	-0-	-503	-0-	3597	2	10	9	N	9	5	8			76
*07		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5603	2	20	9	N	18	7	8			87

HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12385	- 14785					
02		15512 X	14288	-0-	-1224	-0-	134	1	13904	2	N	227	179	1			344
							250	9									
03		17174 X	14770	-0-	-2404	-0-	149	1	14445	2	N	160	191	1			313
							176	9									
04		15870 X	15161	-0-	-709	-0-	144	1	14806	2	N	192	182	1			323
							211	9									
05		15810 X	14904	-0-	-906	-0-	149	1	14577	2	N	162	363	1			122
							178	9									
06		14940 X	13627	-0-	-1313	-0-	14	1	13408	2	N	186					308
							205	9									
07		15438 X	14965	-0-	-473	-0-	14772	2	193	9	N	175	188	1			295

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2111	-0-	-465	-0-	2110	2	1	9	N	1	1	8			70
03	2666 N	2389	-0-	-277	-0-	2347	2	42	9	N	38	1	8			107
04	2520 N	2258	-0-	-262	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8			107
05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	1	9	N	1	1	8			107
06	2310 N	2251	-0-	-59	-0-	2250	2	1	9	N	1	1	8			107
07	2325 N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2			N	-0-					107

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					98
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	327	2	6	9	N	5					103
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					105
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					105
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					105
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					105

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					82
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					82
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					88
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					88
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130	2			N	-0-					88
07	310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					88

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461					N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

02	924 N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-					82
03	930 N	870	-0-	-60	-0-	859	2	11	9	N	10					92
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	857	2	1	9	N	1					93
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	N	3					96
06	840 N	634	-0-	-206	-0-	632	2	2	9	N	2					98
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5					103

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ATKINSON		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1043		RRCID -> 058832		COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35-				WELL #: 3		RRCID -> 059078		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469					
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					3
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					3
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-					3
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	50	1	303	2	N	-0-					3
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	47	1	266	2	N	-0-					3
07	372 N	256	-0-	-116	-0-	38	1	218	2	N	-0-					3

BROCK -A-				WELL #: 2063		RRCID -> 059080		COMPL. DATE 07/11/1974			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10444 - 10542					
02	980 N	939	-0-	-41	-0-	939	2			N	-0-					70
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					77
04	960 N	838	-0-	-122	-0-	798	2	40	9	N	36					113
05	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					113
06	1020 N	510	-0-	-510	-0-	510	2			N	-0-					113
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					113

FLOWERS -C-				WELL #: 1048 T		RRCID -> 059467		COMPL. DATE 07/10/1974			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089					
02	476 N	369	-0-	-107	-0-	369	2			N	-0-					90
03	403 N	277	-0-	-126	-0-	266	2	11	9	N	10					100
04	480 N	260	-0-	-220	-0-	254	2	6	9	N	5					105
05	403 N	299	-0-	-104	-0-	286	2	13	9	N	12					117
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	191	2	7	9	N	6					123
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	341	2	6	9	N	5					128

ABRAHAM -B-				WELL #: 1026		RRCID -> 060716		COMPL. DATE 01/20/1975			TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306					
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	860	2	20	9	N	18					40
03	1085 N	979	-0-	-106	-0-	954	2	25	9	N	23					63
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	915	2	23	9	N	21					84
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1007	2	25	9	N	23					107
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	921	2	56	9	N	51					158
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20	152	1			26

FLOWERS -B-				WELL #: 2047 L		RRCID -> 061128		COMPL. DATE 02/13/1975			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006					
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOBLER -A-				WELL #: 1046		RRCID -> 061281		COMPL. DATE 03/07/1975			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	980 N	784	-0-	-196	-0-	761	2	23	9	N	21				193
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	953	2	22	9	N	20				213
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	N	16	194	1		35
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2				37
06	930 N	802	-0-	-128	-0-	799	2	3	9	N	3				40
*07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				40

LOCKE		WELL #:		1035	RRCID ->	062934	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	9937 - 10468			
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	35	2	9	9	N	8				15
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				15
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				15

WALSER -A-		WELL #:		1046 L	RRCID ->	063866	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10790 - 11002			
02	1064 N	150	-0-	-914	-0-	150	2			N	-0-				64
03	1116 N	975	-0-	-141	-0-	975	2			N	-0-				64
04	1110 N	915	-0-	-195	-0-	912	2	3	9	N	3				67
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902	2	1	9	N	1				68
06	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-				68
07	961 N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-				68

FLOWERS -B-		WELL #:		3047 L	RRCID ->	068954	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10782 - 11012			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

FLOWERS -B-		WELL #:		4047	RRCID ->	073121	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	11063	PERF.	10671 - 10904			
02	1932 N	1575	-0-	-357	-0-	1553	2	22	9	N	20				160
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1896	2	22	9	N	20				180
04	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1707	2	13	9	N	12				192
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1715	2	11	9	N	10				202
06	1860 N	1679	-0-	-181	-0-	1673	2	6	9	N	5				207
*07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1853	2	10	9	N	9	191	1		25

YEAGER -A-		WELL #:		1046 L	RRCID ->	074705	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10715 - 10840			
02	1232 N	1106	-0-	-126	-0-	1095	2	11	9	N	10				113
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10				123
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1220	2	11	9	N	10				133
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1273	2	13	9	N	12				145
06	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1112	2	9	9	N	8				153
07	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	1241	2	11	9	N	10				163

GEORGE -A-		WELL #:		3045	RRCID ->	076746	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	10624 - 10898			
02	2324 N	2196	-0-	-128	-0-	2173	2	23	9	N	21				158
03	2201 N	1925	-0-	-276	-0-	1903	2	22	9	N	20				178
04	2280 N	1470	-0-	-810	-0-	1442	2	28	9	N	25				203
05	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2941	2	25	9	N	23	193	1		33
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2080	2	19	9	N	17				50
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2279	2	17	9	N	15				65

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GEORGE -B-		WELL #: 2028 L		RRCID -> 077920		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ETHEREDGE -A-		WELL #: 1046 L		RRCID -> 078671		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10883			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	25

GEORGE -A-		WELL #: 4045		RRCID -> 079976		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981			
02		840 N	532	-0-	-308	-0-	532	2	N	-0-	73
03		868 N	527	-0-	-341	-0-	516	2	11 9	N	10
04		600 N	417	-0-	-183	-0-	411	2	6 9	N	5
05		589 N	587	-0-	-2	-0-	581	2	6 9	N	5
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-	93
*07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	93

GEORGE -B-		WELL #: 3 L		RRCID -> 080679		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROCK -A-		WELL #: 4063		RRCID -> 084753		COMPL. DATE 08/22/1979		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

FLOWERS -B-		WELL #: 5047		RRCID -> 084754		COMPL. DATE 09/19/1979		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10788 - 11021			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

WALSER -A-		WELL #: 2046		RRCID -> 084925		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989			
02		1008 N	634	-0-	-374	-0-	634	2	N	-0-	127
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	874	2	12 9	N	11
04		689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4 9	N	4
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1
06		870 N	683	-0-	-187	-0-	679	2	4 9	N	4
*07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	147

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	1313	-0-	-143	-0-	1293	2	20	9	N	18			41
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451	2	14	9	N	13			54
04	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1395	2	14	9	N	13			67
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1473	2	17	9	N	15			82
06	1410 N	1181	-0-	-229	-0-	1166	2	15	9	N	14			96
*07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	N	7			103

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990														
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8			135
03	992 N	979	-0-	-13	-0-	973	2	6	9	N	5			140
04	1050 N	702	-0-	-348	-0-	694	2	8	9	N	7			147
05	1023 N	751	-0-	-272	-0-	745	2	6	9	N	5			152
06	960 N	701	-0-	-259	-0-	698	2	3	9	N	3			155
*07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1062	2	8	9	N	7			162

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 10964														
02	1876 N	1528	-0-	-348	-0-	1506	2	22	9	N	20			72
03	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1393	2	7	9	N	6			78
04	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	1726	2	15	9	N	14			92
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	N	6			98
06	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	1275	2	11	9	N	10			108
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1905	2	17	9	N	15			123

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658														
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	760	2	17	9	N	15			132
03	775 N	725	-0-	-50	-0-	718	2	7	9	N	6			138
04	750 N	713	-0-	-37	-0-	703	2	10	9	N	9			147
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	806	2	6	9	N	5			152
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6			158
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	829	2	10	9	N	9			167

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971														
02	812 N	672	-0-	-140	-0-	651	2	21	9	N	19			122
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13			135
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	697	2	9	9	N	8			143
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	717	2	6	9	N	5			148
06	720 N	573	-0-	-147	-0-	571	2	2	9	N	2			150
07	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-			150

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A														
02	1232 N	1070	-0-	-162	-0-	1057	2	13	9	N	12			152
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1170	2	14	9	N	13			165
04	1200 N	981	-0-	-219	-0-	973	2	8	9	N	7			172
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3			175
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	N	7			182
*07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11	9	N	10			192

ETHEREDGE -A- WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0-	1170	2		N	-0-		10
03	1421	N	1421	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		10
04	1351	N	1351	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		10
05	1383	N	1383	-0-	-0-	1383	2		N	-0-		10
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-		10
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2	N	-0-		10

CARRUTH		WELL #:		1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10182	- 10501
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

ABRAHAM -B-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	530	2	13 9	N	12	167
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	620	2	18 9	N	16	183
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	584	2	10 9	N	9	192
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10 9	N	9	12
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	2		N	-0-	12
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	588	2	3 9	N	3	15

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596	- 10706
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	2	15 9	N	14	220
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1611	2	33 9	N	30	250
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10 9	N	9	61
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17 9	N	15	76
06	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	1265	2	43 9	N	39	115
07	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	1314	2		N	-0-	115

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	61
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	61
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-	61
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-	61
06	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2		N	-0-	61
07	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2		N	-0-	61

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	14	1	1829 2	N	20	148
							22	9				
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	15	1	1957 2	N	17	165
							19	9				
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	41	1	1882 2	N	20	185
							22	9				
05	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	42	1	1880 2	N	22	207
							24	9				
06	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	37	1	1684 2	N	17	224
							19	9				
*07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	36	1	1784 2	N	15	239
							17	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL	DEPTH	11060	PERF.	10738 - 10985			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	392 N	343	-0-	-49	-0-	339	2	4	9	N	4					159
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	442	2	7	9	N	6					165
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					169
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	N	5					174
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-	155	1			19
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	459	2	4	9	N	4					23

ETHEREDGE -A-		WELL #:		3046 X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10726 - 11016			
02	1540 N	1428	-0-	-112	-0-	1409	2	19	9	N	17					175
03	1612 N	1511	-0-	-101	-0-	1498	2	13	9	N	12					187
04	1530 N	1484	-0-	-46	-0-	1464	2	20	9	N	18					205
05	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1551	2	22	9	N	20					225
06	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1285	2	22	9	N	20	193	1			52
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1642	2	9	9	N	8					60

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.	10546 - 10843			
02	1484 N	1348	-0-	-136	-0-	1327	2	21	9	N	19					162
03	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	1324	2	17	9	N	15					177
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1375	2	17	9	N	15					192
05	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1442	2	12	9	N	11					203
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	N	11	186	1			28
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1515	2	10	9	N	9					37

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	10822 - 11018			
02	1176 N	1092	-0-	-84	-0-	1072	2	20	9	N	18					130
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					135
04	1110 N	363	-0-	-747	-0-	355	2	8	9	N	7					142
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3					145
06	1350 N	750	-0-	-600	-0-	741	2	9	9	N	8					153
*07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					153

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL	DEPTH	15887	PERF.	10910 - 10970			
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	840	1	810	2	N	-0-					12
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	870	1	740	2	N	-0-					12
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	N	-0-					12
05	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	930	1	844	2	N	-0-					12
06	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	630	1	825	2	N	-0-					12
*07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	870	1	1047	2	N	-0-					12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10632 - 10878			
02	840 N	708	-0-	-132	-0-	693	2	15	9	N	14					187
03	806 N	415	-0-	-391	-0-	414	2	1	9	N	1					188
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	877	2	2	9	N	2					190
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					200
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					213
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	N	9					222

YEAGER -A-		WELL #:		2046L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10774 - 10998			
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					10
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					10
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					10
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					10
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					10
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			29
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1005 2	1 9	N	1			30
04	1110 N	966	-0-	-144	-0-	963 2	3 9	N	3			33
05	1209 N	924	-0-	-285	-0-	922 2	2 9	N	2			35
06	960 N	771	-0-	-189	-0-	764 2	7 9	N	6			41
07	992 N	875	-0-	-117	-0-	864 2	11 9	N	10			51

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490

02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	5 1	951 2	N	5			125
						6 9						
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	11 1	1415 2	N	2			127
						2 9						
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	17 1	1751 2	N	-0-			127
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	34 1	1783 2	N	-0-			127
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	13 1	1487 2	N	-0-			127
07	1829 N	1689	-0-	-140	-0-	11 1	1678 2	N	-0-			127

LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468

02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	3 1	874 2	N	6			74
						7 9						
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	3 1	1151 2	N	10			84
						11 9						
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	5 1	921 2	N	7			91
						8 9						
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	5 1	1014 2	N	11			102
						12 9						
06	1140 N	905	-0-	-235	-0-	8 1	897 2	N	-0-			102
*07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	6 1	1107 2	N	6			108
						7 9						

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489

02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	7 1	960 2	N	8			89
						9 9						
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	8 1	994 2	N	2			91
						2 9						
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	13 1	1041 2	N	3			94
						3 9						
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	18 1	1084 2	N	5			99
						6 9						
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	17 1	975 2	N	10			109
						11 9						
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	16 1	1086 2	N	2			111
						2 9						

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525

02	1624 X	1532	-0-	-92	-0-	9 1	1516 2	N	6			54
						7 9						
03	1767 X	1597	-0-	-170	-0-	11 1	1574 2	N	11			65
						12 9						
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	25 1	1218 2	N	4			69
						4 9						
05	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	27 1	1287 2	N	4			73
						4 9						
06	1560 N	1043	-0-	-517	-0-	21 1	999 2	N	21			94
						23 9						
*07	1302 N	822	-0-	-480	-0-	12 1	809 2	N	1			95
						1 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -35-													//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -35-													//CONT.// 877099									
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -35-													WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722		PERF.10326 - 10525	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	12	1	2203	2	N	9			112								
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	10	9	2316	2	N	30			142								
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	15	1	2094	2	N	15			157								
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	33	9	1990	2	N	13			170								
06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	61	1	1900	2	N	8			178								
*07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	17	9	2028	2	N	6			184								
						76	1															
						14	9															
						79	1															
						9	9															
						89	1															
						7	9															

LOCKE -35-													WELL #: 8		RRCID -> 145342		COMPL. DATE 05/04/1993		TOTAL DEPTH 10651		PERF.10378 - 10594	
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	7	1	1204	2	N	14			57								
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	15	9	1293	2	N	8			65								
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	9	9	1235	2	N	10			75								
05	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	25	1	1267	2	N	5			80								
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	11	9	1226	2	N	12			92								
*07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	26	1	1309	2	N	2			94								
						6	9															
						27	1															
						13	9															
						31	1															
						2	9															

LOCKE -36-													WELL #: 1		RRCID -> 146092		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10288 - 10481	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			1								
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			1								
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			1								
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			1								
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			1								
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			1								

LOCKE -35-													WELL #: 5		RRCID -> 146303		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10824		PERF.10286 - 10454	
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1206	2	N	-0-			23								
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	N	9			32								
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	10	9	1533	2	N	1			33								
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	266	1	1469	2	N	20			53								
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1	9	1480	2	N	29			82								
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	257	1	1568	2	N	10			92								
						22	9															
						270	1															
						32	9															
						283	1															
						11	9															

LOCKE -42-													WELL #: 7		RRCID -> 146316		COMPL. DATE 06/29/1993		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10386 - 10484	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
LOCKE -42-		WELL #:		8		RRCID -> 146779		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105

FLOWERS		WELL #:		9		RRCID -> 148020		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726						
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #:		10		RRCID -> 148021		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602						
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12			242
03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1			243
04		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2229	2	32	9	N	29	199	1	73
05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	17	9	N	15			88
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2092	2	35	9	N	32			120
*07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2191	2	14	9	N	13			133

ATKINSON		WELL #:		2043		RRCID -> 157865		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528						
02		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2918	2	N	-0-			111
03		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	3145	2	N	3	1	8	113
04		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	2971	2	N	1	1	8	113
05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	3005	2	N	-0-			113
06		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	2779	2	N	8			121
*07		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	2993	2	N	3			124

FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L		RRCID -> 179452		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096						
02		280 N	146	-0-	-134	-0-	-0-	124	2	22	9	N	20			53
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	N	14			67
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	-0-	132	2	19	9	N	17			84
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	15	9	N	14			98
06		240 N	147	-0-	-93	-0-	-0-	147	2			N	-0-			98
*07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	2	9	N	2			100

BROCK -A-		WELL #:		6063		RRCID -> 180454		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12303 PERF.10460 - 10504						
02		252 N	205	-0-	-47	-0-	-0-	205	2			N	-0-			63
03		279 N	68	-0-	-211	-0-	-0-	68	2			N	-0-			63
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			63
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			63
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774 - 10990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE "A"		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	10688 - 11040			
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				155
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				155
04	690 N	334	-0-	-356	-0-	331	2	3	9	N	3				158
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				158
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				158
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				158

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10516 - 10636			
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	2	7	9	N	6				268
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2102	2	21	9	N	19				287
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	9	N	16				303
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3				306
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1743	2	21	9	N	19				325
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1766	2	19	9	N	17				342

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10533 - 10636			
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8				223
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2988	2	4	9	N	4				227
04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2596	2	6	9	N	5				232
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2532	2	28	9	N	25				257
06	2400 N	2173	-0-	-227	-0-	2128	2	45	9	N	41	195	1		103
*07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-				103

FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10485 - 10567			
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7				260
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8				268
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	N	8	198	1		78
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10				88
06	1680 N	1368	-0-	-312	-0-	1357	2	11	9	N	10				98
07	1457 N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-				98

FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10529 - 10610			
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				10
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	2	8	9	N	7				17
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1				18
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				18
06	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1835	2			N	-0-				18
07	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			N	-0-				18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.//	877099									
		WELL #:	1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10178 - 10336	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	N	28			152
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	31 9	44 2	N	10			162
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	5 1		N	-0-			162
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	11 9		N	-0-			162
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

LINDLEY, J. B.		WELL #:	5	RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10458 - 10521	
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	5 1	436 2	N	10			122
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11 9	471 2	N	5			127
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	5 1	509 2	N	10			137
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	6 9	464 2	N	6			143
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5 1	530 2	N	12			155
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	7 9	470 2	N	3			158

FRANK SHALLER "B"		WELL #:	4	RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10088 - 10660	
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			193
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-			193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193

JARVIS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10160 - 10310	
02	616 N	393	-0-	-223	-0-	119 1	270 2	N	4			134
03	558 N	216	-0-	-342	-0-	4 9	96 2	N	1			135
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	119 1		N	-0-			135
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	1 9		N	-0-			135
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

BROWN "B"		WELL #:	11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10166 - 10352	
02	1820 N	1761	-0-	-59	-0-	29 1	1704 2	N	25			233
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	28 9	1886 2	N	25			258
04	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	33 1	1809 2	N	9	195 1		72
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	28 9	1903 2	N	25			97
06	1890 N	1861	-0-	-29	-0-	32 1	1788 2	N	28			125
07	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	10 9	1835 2	N	23			148

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY ISAACS "D"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1		RRCID -> 259868		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	680	-0-	-216	-0-	11	1	611	2	N	53		327
						58	9						
03	961 N	753	-0-	-208	-0-	13	1	685	2	N	50		377
						55	9						
04	900 N	646	-0-	-254	-0-	10	1	541	2	N	86	388 1	75
						95	9						
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	9	1	579	2	N	60		135
						66	9						
06	720 N	595	-0-	-125	-0-	9	1	538	2	N	44		179
						48	9						
07	682 N	361	-0-	-321	-0-	5	1	349	2	N	6		185
						7	9						
J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793		COMPL. DATE 02/11/2011			TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121				
02	14B2 EXT	15561	-0-	15561	995337	15345	2	216	9	N	196		346
03	14B DENY	16637	-0-	16637	1011974	16406	2	231	9	N	210	381 1	175
04	1025751 X	13777	-0-	-1011974	-0-	13561	2	216	9	N	196		371
05	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	16690	2	308	9	N	280	402 1	249
06	14B2 EXT	12138	-0-	12138	11923	2	215	9	N	195			444
07	14B2 EXT	14833	-0-	14833	26971	14538	2	295	9	N	268	592 1	120
SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 14555				
02	10500 X	10162	-0-	-338	-0-	9806	2	356	9	N	324	194 1	758
03	11625 X	10878	-0-	-747	-0-	10419	2	459	9	N	417	395 1	780
04	11250 X	10106	-0-	-1144	-0-	9689	2	417	9	N	379	588 1	571
05	11625 X	10699	-0-	-926	-0-	10290	2	409	9	N	372	758 1	185
06	10560 X	10164	-0-	-396	-0-	9751	2	413	9	N	375	194 1	366
07	10912 X	10060	-0-	-852	-0-	9707	2	353	9	N	321	181 1	506
BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 10395				
02	756 N	620	-0-	-136	-0-	8	1	590	2	N	20		117
						22	9						
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	N	7		124
						8	9						
04	690 N	613	-0-	-77	-0-	8	1	590	2	N	14		138
						15	9						
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	8	1	565	2	N	9		147
						10	9						
06	600 N	481	-0-	-119	-0-	8	1	472	2	N	1		148
						1	9						
07	620 N	495	-0-	-125	-0-	16	1	479	2	N	-0-		148
SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357				
02	2464 X	836	-0-	-1628	-0-	11	1	810	2	N	14		190
						15	9						
03	1891 X	1879	-0-	-12	-0-	11	1	1839	2	N	26		216
						29	9						
04	1830 X	1185	-0-	-645	-0-	18	1	1165	2	N	2		218
						2	9						
05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	18	1	1866	2	N	34	194 1	58
						37	9						
06	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	32	1	1721	2	N	31		89
						34	9						
*07	3100 N	3913	-0-	813	813	153	1	3729	2	N	28		117
						31	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL	DEPTH	10161	PERF.10687 - 13782
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	16912 X	16821	-0-	-91	-0-	16360	2	461	9	N	419	780
03	18724 X	18072	-0-	-652	-0-	17598	2	474	9	N	431	423
04	18120 X	16155	-0-	-1965	-0-	15761	2	394	9	N	358	381
05	18724 X	15564	-0-	-3160	-0-	15212	2	352	9	N	320	304
06	18870 X	11140	-0-	-7730	-0-	10765	2	375	9	N	341	645
07	18631 X	4239	-0-	-14392	-0-	4184	2	55	9	N	50	302

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL	DEPTH	9979	PERF.10348 - 13964
02	35840 X	24855	-0-	-10985	-0-	24216	2	639	9	N	581	645
03	35619 X	20626	-0-	-14993	-0-	20096	2	530	9	N	482	581
04	34470 X	21647	-0-	-12823	-0-	21073	2	574	9	N	522	398
05	31372 X	22191	-0-	-9181	-0-	21607	2	584	9	N	531	170
06	22800 X	19357	-0-	-3443	-0-	18854	2	503	9	N	457	438
07	23560 X	20811	-0-	-2749	-0-	20228	2	583	9	N	530	407

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL	DEPTH	10157	PERF.10813 - 14717
02	12768 X	5666	-0-	-7102	-0-	5383	2	283	9	N	257	592
03	14136 X	6191	-0-	-7945	-0-	5901	2	290	9	N	264	460
04	7470 X	5532	-0-	-1938	-0-	5260	2	272	9	N	247	313
05	7161 X	5556	-0-	-1605	-0-	5278	2	278	9	N	253	373
06	6060 X	5040	-0-	-1020	-0-	4867	2	173	9	N	157	530
07	6262 X	5466	-0-	-796	-0-	5237	2	229	9	N	208	543

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL	DEPTH	10420	PERF.10520 - 14320
02	131124 X	16761	-0-	-114363	-0-	16588	2	173	9	N	157	480
03	145173 X	17502	-0-	-127671	-0-	17330	2	172	9	N	156	442
04	140490 X	15744	-0-	-124746	-0-	15626	2	118	9	N	107	358
05	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	15369	2	90	9	N	82	440
06	15840 X	14451	-0-	-1389	-0-	14350	2	101	9	N	92	154
07	15252 X	14090	-0-	-1162	-0-	14028	2	62	9	N	56	210

HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10472 - 14890
02	17724 X	8705	-0-	-9019	-0-	8316	2	389	9	N	354	613
03	19623 X	9597	-0-	-10026	-0-	9131	2	466	9	N	424	445
04	18990 X	9152	-0-	-9838	-0-	8670	2	482	9	N	438	492
05	19623 X	8871	-0-	-10752	-0-	8471	2	400	9	N	364	465
06	18990 X	8107	-0-	-10883	-0-	7726	2	381	9	N	346	428
07	9641 X	8370	-0-	-1271	-0-	7987	2	383	9	N	348	200

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL	DEPTH	10419	PERF.10343 - 15288
02	0 W	15834	-0-	15834	231003	15287	2	547	9	N	497	689
03	0 W	16397	-0-	16397	247400	15920	2	477	9	N	434	561
04	0 W	14847	-0-	14847	262247	14376	2	471	9	N	428	806
05	0 W	15073	-0-	15073	277320	14667	2	406	9	N	369	294
06	290733 X	13413	-0-	-277320	-0-	13062	2	351	9	N	319	264
07	17546 X	13866	-0-	-3680	-0-	13474	2	392	9	N	356	269

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	10448	PERF.10566 - 13984
02	18844 X	12876	-0-	-5968	-0-	12681	2	195	9	N	177	119
03	20863 X	13828	-0-	-7035	-0-	12850	2	978	9	N	889	612
04	20190 X	12294	-0-	-7896	-0-	11650	2	644	9	N	585	207
05	20863 X	12511	-0-	-8352	-0-	11987	2	524	9	N	476	296
06	20190 X	11244	-0-	-8946	-0-	10776	2	468	9	N	425	333
07	14260 X	11574	-0-	-2686	-0-	11138	2	436	9	N	396	533

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08		0	43861	-0-	43861	126981	39146 2	4715 9	N	4286	4182 1		620
*09		0	33270	-0-	33270	160251	30068 2	3202 9	N	2911	3098 1		433
*10		190221 X	29970	-0-	-160251	-0-	27346 2	2624 9	N	2385	1983 1		835
*11		42840 X	25905	-0-	-16935	-0-	23796 2	2109 9	N	1917	2016 1		736
*12		44268 X	25463	-0-	-18805	-0-	23691 2	1772 9	N	1611	1670 1		677
*01		44268 X	21074	-0-	-23194	-0-	19522 2	1552 9	N	1411	1443 1		645
*02		39984 X	16981	-0-	-23003	-0-	15836 2	1145 9	N	1041	724 1		962
*03		44268 X	17700	-0-	-26568	-0-	16583 2	1117 9	N	1015	1634 1		343
*04		42840 X	15204	-0-	-27636	-0-	14289 2	915 9	N	832	385 1		790
*05		44268 X	14419	-0-	-29849	-0-	13558 2	861 9	N	783	1286 1		287
*06		42840 X	12588	-0-	-30252	-0-	11733 2	855 9	N	777	725 1		339
07		18786 X	10947	-0-	-7839	-0-	10275 2	672 9	N	611	545 1		405

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268													
02		31192 X	16278	-0-	-14914	-0-	15619 2	659 9	N	599	197 1	2 8	817
03		34534 X	17993	-0-	-16541	-0-	17239 2	754 9	N	685	979 1		523
04		33420 X	16192	-0-	-17228	-0-	15398 2	794 9	N	722	983 1		262
05		34534 X	17059	-0-	-17475	-0-	16305 2	754 9	N	685	577 1		370
06		33420 X	10775	-0-	-22645	-0-	10287 2	488 9	N	444	571 1		243
07		34534 X	588	-0-	-33946	-0-	457 2	131 9	N	119			362

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846													
08		0	57655	-0-	57655	126763	51773 2	5882 9	N	5347	5420 1		690
09		0	47611	-0-	47611	174374	43420 2	4191 9	N	3810	3705 1		795
10		0 Z	43441	-0-	43441	217815	40194 2	3247 9	N	2952	3084 1		663
11		0 Z	36938	-0-	36938	254753	34264 2	2674 9	N	2431	2431 1		663
12		0 Z	33367	-0-	33367	288120	30980 2	2387 9	N	2170	1894 1		939
01		0 Z	30271	-0-	30271	318391	28241 2	2030 9	N	1845	2223 1		561
02		0 Z	24128	-0-	24128	342519	22778 2	1350 9	N	1227	561 1		1227
03		0 Z	24152	-0-	24152	366671	22630 2	1522 9	N	1384	2202 1		409
04		0 Z	22223	-0-	22223	388894	20818 2	1405 9	N	1277	1107 1		579
05		0 Z	20120	-0-	20120	409014	18955 2	1165 9	N	1059	1294 1		344
06		0 Z	17341	-0-	17341	426355	16287 2	1054 9	N	958	916 1		386
07		0 Z	17341	-0-	17341	443696	16294 2	1047 9	N	952	910 1		428

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452													
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625													
02		532 N	454	-0-	-78	-0-	440 3	14 9	N	13			120
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			120
04		480 N	370	-0-	-110	-0-	370 3		N	-0-			120
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	613 3	3 9	N	3			123
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	525 3	3 9	N	3			126
*07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	470 3	3 9	N	3			129

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639													
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956													
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	37828 X	32710	-0-	-5118	-0-	49	1	32585	2	N	69	202	1	90	
03	41881 X	36477	-0-	-5404	-0-	76	9	43	1	N	72			162	
04	40530 X	36497	-0-	-4033	-0-	79	9	55	1	N	79	184	1	57	
05	41881 X	33056	-0-	-8825	-0-	87	9	62	1	N	68			125	
06	37080 X	25707	-0-	-11373	-0-	75	9	60	1	N	80	177	1	28	
07	37727 X	31835	-0-	-5892	-0-	88	9	124	1	N	67			95	
						74	9								

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	20	1	1629	2	N	-0-			-0-
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	25	1	2410	2	N	-0-			-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	24	1	1671	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	24	1	1742	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	1932	-0-	-438	-0-	21	1	1911	2	N	-0-			-0-
*07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	21	1	1900	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

02	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	2			N	-0-			-0-
03	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	2			N	-0-			-0-
04	12420 X	12354	-0-	-66	-0-	12354	2			N	-0-			-0-
05	12834 X	12760	-0-	-74	-0-	12760	2			N	-0-			-0-
06	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-			-0-
*07	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-			-0-
03	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-			-0-
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-			-0-
05	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-			-0-
06	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-			-0-
07	6045 X	5358	-0-	-687	-0-	5358	3			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) //CONT.// 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02	3780 X	2708	-0-	-1072	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
03	4185 X	2145	-0-	-2040	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
04	4050 X	1966	-0-	-2084	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	2072	-0-	-1586	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	1893	-0-	-447	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	2060	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION 027200														
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155														

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE														
BURNETT OIL CO., INC. 110016														
KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 196535 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7982 - 8042														

02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			249
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			249

REMNANT ENERGY, INC. 701555														
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131														

02	196 #	129	-0-	-67	-0-	129	2			N	-0-			48
03	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			48
04	210 #	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-			48
05	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-			48
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			48
07	155 #	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-			48

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10354 - 10360														

02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1615	2	22	9	N	20			51
03	1798 N	1536	-0-	-262	-0-	1508	2	28	9	N	25			76
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			76
05	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-			76
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1619	2	12	9	N	11			87
07	1829 N	1724	-0-	-105	-0-	1707	2	17	9	N	15			102

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638			
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	17	1	2271	2	N	145
						2	4				
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	20	1	2733	2	N	157
						2	4	13	9		
04	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	11	1	1453	2	N	161
						2	4	4	9		
05	248 X	2	-0-	-246	-0-	2	4			N	161
06	240 X	1	-0-	-239	-0-	1	4			N	161
07	248 X	65	-0-	-183	-0-	1	4	64	9	N	219
JONES, OLIVE T.		WELL #: 8		RRCID -> 070551		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598			
02	336 N	123	-0-	-213	-0-	1	1	120	2	N	7
						2	4				
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	790	2	N	7
						2	4				
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	23	1	584	2	N	7
						2	4	3	9	3	5
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	7
						2	4				
06	780 N	435	-0-	-345	-0-	18	1	416	2	N	7
						1	4				
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	18	1	464	2	N	7
						1	4				
JONES, OLIVE T.		WELL #: 9		RRCID -> 070552		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598			
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	4	1	103	2	N	104
						2	4				
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	20	2	N	104
						1	4				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	104
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	104
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	104
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	104
						2	4				
JONES, O. T.		WELL #: 10		RRCID -> 072547		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660			
02	4788 X	4074	-0-	-714	-0-	150	1	3887	2	N	46
						2	4	35	9		
03	5146 X	4650	-0-	-496	-0-	183	1	4425	2	N	82
						2	4	40	9		
04	4980 X	3864	-0-	-1116	-0-	152	1	3680	2	N	109
						2	4	30	9		
05	4526 X	1366	-0-	-3160	-0-	38	1	1279	2	N	152
						2	4	47	9		
06	4500 X	4420	-0-	-80	-0-	185	1	4234	2	N	152
						1	4				
07	4650 X	4636	-0-	-14	-0-	185	1	4450	2	N	152
						1	4				
JONES, OLIVE T.		WELL #: 11		RRCID -> 073936		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WALTER JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		952 N	862	-0-	-90	-0-	7 1	853 2		N	-0-			123
							2 4							
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	9 1	928 2		N	5			128
							2 4	6 9						
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	7 1	728 2		N	-0-			128
							2 4							
05		961 N	411	-0-	-550	-0-	4 1	405 2		N	-0-			128
							2 4							
06		900 N	838	-0-	-62	-0-	10 1	827 2		N	-0-			128
							1 4							
*07		923 N	923	-0-	-0-	-0-	10 1	909 2		N	3			131
							1 4	3 9						

JONES, OLIVE T.				WELL #:		12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876	
02		224 N	63	-0-	-161	-0-	63 2			N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-			-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-			-0-
05		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-			-0-
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-			-0-
07		1023 N	521	-0-	-502	-0-	521 2			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				WELL #:		147715	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 - 11692	
SANSING				WELL #:		1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 - 11692	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			28
*07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-			28

FRANCES				WELL #:		1	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588 - 11612	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2			N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

BUSSARD				WELL #:		1	RRCID ->	166408	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11399 - 11924	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
FOREST OIL CORPORATION				275740											
CRANE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE 09/06/1974	TOTAL DEPTH 11982	PERF.11694	- 11876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 11983	PERF.11864	- 11894						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRANE, DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE 07/27/1976	TOTAL DEPTH 12196	PERF.12042	- 12072						
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	86	1	781	3	N	-0-				127
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	78	1	943	3	N	1				128
						1	9								
04	1080 N	450	-0-	-630	-0-	35	1	407	3	N	7				135
						8	9								
05	961 N	565	-0-	-396	-0-	45	1	519	3	N	1				136
						1	9								
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				136
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				136

JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11835	- 11854						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				157

CRANE, DOROTHY				WELL #: 203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE 10/27/1986	TOTAL DEPTH 12010	PERF.11849	- 11879						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	N	-0-				145
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	N	-0-				145
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	3	N	-0-				145
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	22	1	257	3	N	-0-				145
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				145
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				145

JONES, W.S. & E.C. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE 01/10/1999	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11822	- 11846						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				92

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080							
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	911	3	N	-0-					104
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	3	N	2					106
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	2	9									
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	98	1	1130	3	N	-0-					106
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	99	1	1157	3	N	1					107
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	1	9									107

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000							
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	238	1	2118	3	N	10					102
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	11	9									
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	277	1	3338	3	N	5					107
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	6	9									
06	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	271	1	3121	3	N	-0-					107
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-	250	1	2912	3	N	117					224

NEWCOMER		WELL #: 2049		RRCID -> 199328		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580							
02	1568 X	1504	-0-	-64	-0-	150	1	1352	3	N	2					62
03	1736 X	1675	-0-	-61	-0-	127	1	1535	3	N	12					74
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	13	9									
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	127	1	1469	3	N	3					77
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	3	9									
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	166	1	1927	3	N	24					101

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3050		RRCID -> 211166		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000							
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	3	N	-0-					90
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	616	3	N	10					100
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	11	9									
05	713 N	632	-0-	-81	-0-	49	1	561	3	N	2					102
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	2	9									
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	50	1	582	3	N	-0-					102

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
NEWCOMER		WELL #: 4049		RRCID -> 211244		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
03	326	N	326	-0-	-0-	25	1	299	3	N	2				145
						2	9								
04	109	N	109	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-				145
05	103	N	103	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-				145
06	330	N	NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT				145
07	124	N	NO RPT	-0-	-124					N	NO RPT				145

NEWCOMER		WELL #: 3049		RRCID -> 214048		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-				55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-				55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-				55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-				55
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT				55
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT				55

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950			
02	2128	N	2050	-0-	-78	-0-	2050	2		N	-0-				338
03	1984	N	1605	-0-	-379	-0-	1605	2		N	-0-				338
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	2	28	9	N	25	177	1	186
05	2263	N	1525	-0-	-738	-0-	1525	2		N	-0-				186
06	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-				186
*07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-				186

NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975							
02	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	2289	2		N	-0-				306
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-				306
04	2640	N	2638	-0-	-2	-0-	2638	2		N	-0-				306
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-				306
06	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	2571	2		N	-0-				306
*07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	2	9	9	N	8			314

SANSING, ROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				263
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				263
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				263
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				263
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				263

NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 2		RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040							
02	1988	N	1684	-0-	-304	-0-	1684	2		Y	-0-				227
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	Y	47			274
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	196	1	87
05	DLQ	G-10	2073	-0-	2073	-0-	2073	2		Y	-0-				87
06	DLQ	G-10	1930	-0-	1930	-0-	4003	1817	2	113	9	Y	103		190
07	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	-0-	5855	1820	2	32	9	Y	29		219

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175											
SANSING, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 173065			COMPL. DATE 11/30/1998			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3811	2	9	9	N	8				349
03		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5213	2	9	9	N	8				357
04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5738	2	20	9	N	18				375
05	DLQ	G-10	6009	-0-	6009	6009	5997	2	12	9	N	11				386
06	DLQ	G-10	6229	-0-	6229	12238	6219	2	10	9	N	9				395
07	DLQ	G-10	6049	-0-	6049	18287	6041	2	8	9	N	7				402

MEWBOURNE OIL COMPANY					562560											
BARNES			WELL #:		2	RRCID -> 166354			COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11688 - 11718				
02		560 N	445	-0-	-115	-0-	445	2			N	-0-				75
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				75
04		630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-				75
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				75
06		660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-				75
07		589 N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-				75

QEP ENERGY COMPANY					684474											
CABE, RUTH			WELL #:		651	RRCID -> 166719			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010				
02		2240 N	1804	-0-	-436	-0-	21	1	1783	2	N	-0-				274
03		2356 N	1789	-0-	-567	-0-	21	1	1768	2	N	-0-				274
04		1800 N	1544	-0-	-256	-0-	21	1	1357	2	N	151				425
							166	9								
05		1984 N	1367	-0-	-617	-0-	21	1	1343	2	N	3				428
							3	9								
06		1740 N	1503	-0-	-237	-0-	21	1	1465	2	N	15				443
							17	9								
*07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	21	1	1795	2	N	-0-				443

SAMSON LONE STAR, LLC					744737											
HOOVER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 061890			COMPL. DATE 05/05/1975			TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590				
02		6885 X	1905	-0-	-4980	-0-	325	1	1577	2	N	3				113
							3	9								
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	111	1	3298	2	N	4				117
							4	9								
04		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	201	1	3540	2	N	13				130
							14	9								
05		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	216	1	3685	2	N	14				144
							15	9								
06		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	244	1	3775	2	N	8				152
							9	9								
07		2139 X	1788	-0-	-351	-0-	141	1	1641	2	N	5				157
							6	9								

HOOVER ESTATE			WELL #:		1090	RRCID -> 064987			COMPL. DATE 01/04/1976			TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626				
02		2100 X	1087	-0-	-1013	-0-	186	1	901	2	N	-0-				161
03		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	78	1	2312	2	N	-0-				161
04		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	125	1	2195	2	N	-0-				161
05		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	209	1	3569	2	N	-0-				161
06		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	202	1	3132	2	N	-0-				161
*07		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	213	1	2475	2	N	-0-				161

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 1175		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	49	-0-	-2667	-0-	8	1	41	2	N	-0-			198
03	3007 X	115	-0-	-2892	-0-	4	1	111	2	N	-0-			198
04	1920 X	63	-0-	-1857	-0-	3	1	60	2	N	-0-			198
05	595 X	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-			198
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	N	-0-			198
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-			198

SANSING		WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921						
02	924 N	593	-0-	-331	-0-	101	1	491	2	N	1			75
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	1041	2	N	2			77
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	87	1	1531	2	N	-0-			77
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	114	1	1936	2	N	5			82
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	117	1	1808	2	N	5			87
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	131	1	1524	2	N	5			92

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 168449		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11486 - 11502				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALERIE		WELL #: 1		RRCID -> 171753		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11430 - 11624						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHELLE		WELL #: 1		RRCID -> 171754		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566						
02	1568 N	1107	-0-	-461	-0-	1107	2			N	-0-			151
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			151
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			151
05	1240 N	494	-0-	-746	-0-	494	2			N	-0-			151
06	870 N	472	-0-	-398	-0-	472	2			N	-0-			151
07	1116 N	758	-0-	-358	-0-	758	2			N	-0-			151

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	27	1	2741	2	N	-0-					174
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	32	1	3039	2	N	-0-					174
04	1950 X	295	-0-	-1655	-0-	5	1	290	2	N	-0-					174
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					174
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					174
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					174

KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11772 - 11792

02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					37
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

02	1736 X	762	-0-	-974	-0-	18	1	744	2	N	-0-					45
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	29	1	2878	2	N	-0-					73
						31	9									
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	33	1	3308	2	N	-0-					73
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	30	1	2630	2	N	-0-					73
06	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	36	1	3463	2	N	-0-					73
*07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	36	1	3234	2	N	-0-					73

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

02	2800 N	3834	-0-	1034	1034	26	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	6668	-0-	3568	4602	42	1	6626	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	4826	-0-	1826	6428	35	1	4791	2	N	-0-					-0-
05	10530 X	4102	-0-	-6428	-0-	35	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	38	1	5314	2	N	-0-					-0-
*07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	36	1	4738	2	N	-0-					-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

02	1988 N	1727	-0-	-261	-0-	63	1	1664	2	N	-0-					77
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	66	1	1770	2	N	-0-					77
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	63	1	1706	2	N	-0-					77
05	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	68	1	1402	2	N	-0-					77
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	2	N	-0-					77
07	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	68	1	1705	2	N	-0-					77

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804												
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	42	1	1994	2	N	179
03	2232	N	1935	-0-	-297	-0-	38	1	1897	2	N	179
04	2550	N	844	-0-	-1706	-0-	17	1	827	2	N	179
05	2263	N	1373	-0-	-890	-0-	22	1	1351	2	N	179
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	30	1	1842	2	N	42
							56	9				
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	42	1	2322	2	N	42

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584												
02	2800	N	8628	-0-	5828	15812	45	1	8583	2	N	-0-
03	26391	X	10579	-0-	-15812	-0-	45	1	10534	2	N	-0-
04	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	45	1	8777	2	N	-0-
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	45	1	8506	2	N	-0-
06	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	45	1	8132	2	N	-0-
*07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	45	1	7695	2	N	-0-

WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 12060												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022												
02	840	N	215	-0-	-625	-0-	215	2			N	-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-
04	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462												
02	2016	N	916	-0-	-1100	-0-	18	1	898	2	N	117
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	29	1	2543	2	N	174
							63	9				
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	41	1	2768	2	N	174
05	2232	X	1276	-0-	-956	-0-	26	1	1250	2	N	174
06	2160	X	1990	-0-	-170	-0-	35	1	1955	2	N	174
07	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	38	1	1797	2	N	174

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
J. J.		WELL #:		3086	RRCID ->	198072	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11644 - 11666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN PAUL		WELL #:		3092	RRCID ->	199165	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11538 - 11950				
02	11424 X	9998	-0-	-1426	-0-	45	1	9953	2	N	-0-				-0-
03	12648 X	11916	-0-	-732	-0-	45	1	11871	2	N	-0-				-0-
04	12240 X	11308	-0-	-932	-0-	45	1	11263	2	N	-0-				-0-
05	11718 X	10813	-0-	-905	-0-	45	1	10768	2	N	-0-				-0-
06	11520 X	11410	-0-	-110	-0-	45	1	11365	2	N	-0-				-0-
07	11904 X	11622	-0-	-282	-0-	45	1	11577	2	N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 - 11636				
02	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	45	1	5432	2	N	-0-				-0-
03	5983 X	5476	-0-	-507	-0-	45	1	5431	2	N	-0-				-0-
04	5790 X	3926	-0-	-1864	-0-	38	1	3888	2	N	-0-				-0-
05	6262 X	3360	-0-	-2902	-0-	36	1	3324	2	N	-0-				-0-
06	5940 X	4131	-0-	-1809	-0-	42	1	4089	2	N	-0-				-0-
07	6076 X	4663	-0-	-1413	-0-	45	1	4618	2	N	-0-				-0-

JOHN PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	200957	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.11568 - 11990				
02	6132 X	2204	-0-	-3928	-0-	34	1	2170	2	N	-0-	50	7		-0-
03	5890 X	5378	-0-	-512	-0-	64	1	5314	2	N	-0-				-0-
04	5700 X	3271	-0-	-2429	-0-	48	1	3223	2	N	-0-				-0-
05	2449 X	1337	-0-	-1112	-0-	18	1	1319	2	N	-0-				-0-
06	5190 X	3152	-0-	-2038	-0-	36	1	3116	2	N	-0-				-0-
07	5363 X	5009	-0-	-354	-0-	57	1	4952	2	N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11166				
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11166				
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-				44
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				44
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				44
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				44
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				44
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 - 11984				
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 - 11984				
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-				151
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				151
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				151
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				151
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				151
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				151

HIGGINS, WEST (ATOKA)		41110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 188379		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 216433		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240								
FRITZLEN, JOHN		WELL #: 2261														
02	672 X	367	-0-	-305	-0-	367	2			N	-0-					115
03	744 X	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					115
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	578	2	13	9	N	12					127
05	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					127
06	660 X	546	-0-	-114	-0-	537	2	9	9	N	8					135
07	682 X	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					135

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		RRCID -> 251079		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699								
JONES TRUST		WELL #: 1														
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					33
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					33
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1793	2	4	9	N	4					37
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					37
*06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2051	2	3	9	N	3					40
*07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2242	2	33	9	N	30					70

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 241644		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055								
FRITZLEN 262		WELL #: 1VH														
02	2352 X	1637	-0-	-715	-0-	1637	2			N	-0-					18
03	2387 X	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			N	-0-					18
04	2310 X	1764	-0-	-546	-0-	1764	2			N	-0-					18
05	2077 X	1654	-0-	-423	-0-	1654	2			N	-0-					18
06	2250 X	2140	-0-	-110	-0-	2140	2			N	-0-					18
07	2325 X	2104	-0-	-221	-0-	2104	2			N	-0-					18

FORBAU 266		WELL #: 1H		RRCID -> 249859		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990								
02	1316 X	1107	-0-	-209	-0-	83	1	1024	2	N	-0-					10
03	1116 X	1005	-0-	-111	-0-	90	1	915	2	N	-0-					10
04	1230 X	1106	-0-	-124	-0-	94	1	1012	2	N	-0-					10
05	1271 X	1181	-0-	-90	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					10
06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	94	1	1341	2	N	-0-					10
*07	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	97	1	1335	2	N	-0-					10

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)		41110 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
WAYNE CLEVELAND 105		WELL #: 5H		RRCID -> 267207		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020								
02	11452	9468	-0-	-1984	97805	6820	2	2648	9	N	2407	2746	1			471
03	12679	15016	-0-	2337	100142	10782	2	4234	9	N	3849	3711	1			609
04	12270	12319	-0-	49	100191	9265	2	3054	9	N	2776	2907	1			478
05	14523	14523	-0-	-0-	100191	11041	2	3482	9	N	3165	3286	1			357
06	15183	15183	-0-	-0-	100191	12239	2	2944	9	N	2676	2516	1			517
*07	15555	15555	-0-	-0-	100191	12733	2	2822	9	N	2565	2692	1			390

HIGGINS, W. (NOVI)		41110 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
COOPER 270		WELL #: 1		RRCID -> 225215		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9953 - 9969			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	840 #	740	-0-	-100	-0-	355 1	384 2	N	1	101 1	30
03	930 #	859	-0-	-71	-0-	393 1	466 2	N	-0-		30
04	870 #	850	-0-	-20	-0-	384 1	466 2	N	-0-		30
05	899 #	787	-0-	-112	-0-	394 1	393 2	N	-0-		30
06	870 #	823	-0-	-47	-0-	370 1	453 2	N	-0-		30
07	868 #	774	-0-	-94	-0-	382 1	392 2	N	-0-		30

RTC RESOURCES, LLP		732297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 098542		COMPL. DATE 12/24/1981		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10110 - 10120			
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1 9	N	1		194
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	214 2	2 9	N	2		196
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9	N	2		198
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 2	2 9	N	2		200
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 2	2 9	N	2		202
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676			
*10	3100 N	3394	-0-	294	294	3394 3		N	-0-		94
*11	2588 N	2294	-0-	-294	-0-	73 1	2198 3	N	19		113
						2 4	21 9				
12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	107 1	2679 3	N	-0-		113
						2 4					
01	2511 X	2499	-0-	-12	-0-	87 1	2410 3	N	-0-		113
						2 4					
02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	80 1	2336 3	N	-0-		113
						2 4					
03	2511 X	2392	-0-	-119	-0-	78 1	2312 3	N	-0-		113
						2 4					
04	2430 X	2254	-0-	-176	-0-	60 1	2192 3	N	-0-		113
						2 4					
05	2511 X	2	-0-	-2509	-0-	2 4		N	-0-		113
*06	2430 X	1	-0-	-2429	-0-	1 4		N	-0-		113
07	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	68 1	2251 3	N	-0-		113
						1 4					

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574			
02	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1668 2	9 9	N	8		404
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2353 2	22 9	N	20		424
04	2670 N	2357	-0-	-313	-0-	2337 2	20 9	N	18		442
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2649 2	30 9	N	27		469
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2370 2	17 9	N	15		484
07	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	2100 2	14 9	N	13		497

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LINN OPERATING, INC.				501545							
FOSTER 248				WELL #: 1	RRCID -> 164228	COMPL. DATE 12/11/1996	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10354	- 10405		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	200
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	298 2	8 9		N	7	207
*04	300 N	156	-0-	-144	-0-	156 2			N	-0-	207
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			N	-0-	207
*06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-	207
*07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	789 2	3 9		N	3	210

RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379	PERF.10340	- 10357		
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2			N	-0-	165
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	165
*04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1052 2	14 9		N	13	177
*05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-	177
*06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-	177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	181

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200							
LOCKHART 10				WELL #: 1	RRCID -> 217249	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 12035	PERF.11690	- 11692		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

LOCKHART 56				WELL #: 3	RRCID -> 241225	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11596	- 11622		
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-	-0-
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
05	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
JONES				WELL #: 185	RRCID -> 152878	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11624	- 11638		
02	4480 #	3186	-0-	-1294	-0-	57 1	3108 2		N	17	178
						2 4	19 9				
03	4867 #	4169	-0-	-698	-0-	67 1	4100 2		N	-0-	178
						2 4					
04	4710 #	2598	-0-	-2112	-0-	37 1	2534 2		N	23	17
						2 4	25 9				
05	3999 #	2990	-0-	-1009	-0-	43 1	2945 2		N	-0-	17
						2 4					
06	4498 R	4498	-0-	-0-	-0-	69 1	4428 2		N	-0-	17
						1 4					
*07	4448 R	4448	-0-	-0-	-0-	69 1	4370 2		N	7	24
						1 4	8 9				

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		881 R	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25				94
03		926 R	926	-0-	-0-	-0-	854	3	72	9	N	65				159
04		930 #	884	-0-	-46	-0-	844	3	40	9	N	36				195
05		961 #	903	-0-	-58	-0-	871	3	32	9	N	29				224
06		985 R	985	-0-	-0-	-0-	943	3	42	9	N	38	198	1		64
*07		976 R	976	-0-	-0-	-0-	945	3	31	9	N	28				92

SPRAKS, ELMER E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 189632 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 11152 PERF. 7522 - 7532

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SULLIVAN & CO. 828375
 THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

02		1148 #	461	-0-	-687	-0-	461	2			N	-0-				-0-
03		1271 #	627	-0-	-644	-0-	627	2			N	-0-				-0-
04		1080 #	692	-0-	-388	-0-	692	2			N	-0-				-0-
05		1116 #	719	-0-	-397	-0-	719	2			N	-0-				-0-
06		1080 #	885	-0-	-195	-0-	885	2			N	-0-				-0-
07		713 #	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-				-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

02		448 N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-				197
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	438	2	29	9	N	26				223
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	414	2	17	9	N	15				238
05		465 N	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-	190	1		48
06		450 N	365	-0-	-85	-0-	364	2	1	9	N	1				49
07		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-				49

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 WESTWIND OIL AND GAS INC. 912975
 VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				13

XTO ENERGY INC. 945936
 HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

02		3360 N	3094	-0-	-266	B	-0-	95	1	2999	2	N	-0-			28
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-									28
03		3690 N	3690	-0-	-0-	B	-0-	98	1	3592	2	N	-0-			28
04		3480 N	3262	-0-	-218	B	-0-	73	1	3189	2	N	-0-			28
05		4903 N	4903	-0-	-0-	B	-0-	2283	1	2620	2	N	-0-			28
*06		3570 N	4295	-0-	725	B	725	2078	1	2217	2	N	-0-			28
07		3027 N	2844	-0-	-183	B	542	2844	2			N	-0-			28

HITCHLAND (MORROW, UP.)		//CONT.//		41693 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HITCHLAND GU -8-		WELL #:		1	RRCID ->	058480	COMPL. DATE	03/29/1974	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6661 - 6699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		5376	4358	-0-	-1018 B	-3518	115 1	4243 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-2016	CANCELLED	UNDERAGE ->	-1502					
03		5766	5997	-0-	231 B	-1785	123 1	5874 2	N	-0-		-0-
04		5310	4652	-0-	-658 B	-2443	90 1	4562 2	N	-0-		-0-
05		4836	5445	-0-	609 B	-1834	3043 1	2402 2	N	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	4910	-0-	4910 B	3076	2575 1	2335 2	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	3498	-0-	3498 B	6574	3357 2	141 9	N	128		128

HITCHLAND (4640)				41693 750	ASSOCIATED			49B			CNTY: HANSFORD	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
JACKSON, LOLA K.		WELL #:		5	RRCID ->	022200	COMPL. DATE	07/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4628 - 4652

02		672 #	588	-0-	-84	-0-	588 2		N	-0-		-0-
03		651 #	620	-0-	-31	-0-	620 2		N	-0-		-0-
04		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
05		651 #	645	-0-	-6	-0-	645 2		N	-0-		-0-
06		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
*07		663 R	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-

JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	022202	COMPL. DATE	10/20/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BYRNE		WELL #:		2	RRCID ->	022193	COMPL. DATE	08/15/1958	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4573 - 4589

02		420 #	413	-0-	-7	-0-	413 3		N	-0-		-0-
03		465 #	441	-0-	-24	-0-	441 3		N	-0-		-0-
04		450 #	425	-0-	-25	-0-	425 3		N	-0-		-0-
05		465 #	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-		-0-
06		450 #	428	-0-	-22	-0-	428 3		N	-0-		-0-
07		465 #	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-		-0-

VISTATEX ENERGY LLC				886279								
MCCUTCHEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022198	COMPL. DATE	09/13/1960	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4626 - 4652

02		616 #	498	-0-	-118	-0-	498 2		N	-0-		-0-
03		589 #	465	-0-	-124	-0-	465 2		N	-0-		-0-
04		600 #	459	-0-	-141	-0-	459 2		N	-0-		-0-
05		620 #	341	-0-	-279	-0-	341 2		N	-0-		-0-
06		600 #	490	-0-	-110	-0-	490 2		N	-0-		-0-
07		558 #	511	-0-	-47	-0-	511 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HITCHLAND GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	022185	COMPL. DATE	02/04/1954	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4586 - 4607

02		1596 #	1459	-0-	-137	-0-	27 1	1432 2	Y	-0-		-0-
03		1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	32 1	1727 2	Y	-0-		-0-
04		1650 #	1618	-0-	-32	-0-	25 1	1593 2	Y	-0-		-0-
05		1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1174 2		Y	-0-		-0-
06		1710 #	1015	-0-	-695	-0-	1015 2		Y	-0-		-0-
07		1767 #	1379	-0-	-388	-0-	1379 2		Y	-0-		-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HITCHLAND GU -5-		WELL #:		1	RRCID ->	022189	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4604 -	4622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	30 1	1588 2	Y	-0-			-0-
03		1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	33 1	1810 2	Y	-0-			-0-
04		1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	27 1	1716 2	Y	-0-			-0-
05		4505 R	4505	-0-	-0-	-0-	2947 1	1558 2	Y	-0-			-0-
06		6011 R	6011	-0-	-0-	-0-	3449 1	2562 2	Y	-0-			-0-
07		1829 #	1406	-0-	-423	-0-	1406 2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/24/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 4611 -	4626	
02		1512 #	1306	-0-	-206	-0-	24 1	1282 2	Y	-0-			-0-
03		1612 #	42	-0-	-1570	-0-	1 1	41 2	Y	-0-			-0-
04		1500 #	1024	-0-	-476	-0-	16 1	1008 2	Y	-0-			-0-
05		2853 R	2853	-0-	-0-	-0-	1786 1	1067 2	Y	-0-			-0-
06		2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	1617 1	967 2	Y	-0-			-0-
07		1457 #	1006	-0-	-451	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 -	6710	
02		4396 #	3588	-0-	-808	-0-	67 1	3521 2	N	-0-			123
03		4712 #	4129	-0-	-583	-0-	74 1	4055 2	N	-0-			123
04		4230 #	2571	-0-	-1659	-0-	40 1	2529 2	N	2			125
							2 9						
05		5592 R	5592	-0-	-0-	-0-	3046 1	2539 2	N	6			131
							7 9						
06		7068 R	7068	-0-	-0-	-0-	4096 1	2972 2	N	-0-			-0-
07		4123 #	3214	-0-	-909	-0-	3195 2	19 9	N	17			17

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)				41699 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 6790 -	6798	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITCH -E-		WELL #:		3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6766 -	6777	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)				41699 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
THOR		WELL #:		3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6550 -	6566	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)				41699 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
THOR				WELL #: 4	RRCID -> 250179	COMPL. DATE 05/12/2009	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 6776	- 6780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2940 #	2508	-0-	-432	-0-	70	1	2438	3	N	-0-			43
03	3069 #	2730	-0-	-339	-0-	78	1	2652	3	N	-0-			43
04	2940 #	2565	-0-	-375	-0-	75	1	2490	3	N	-0-			43
05	2976 #	2607	-0-	-369	-0-	78	1	2529	3	N	-0-			43
06	2880 #	2486	-0-	-394	-0-	75	1	2411	3	N	-0-			43
07	2790 #	2544	-0-	-246	-0-	78	1	2466	3	N	-0-			43

HOCKING (MORROW LOWER)				41844 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
HOCKING -A-				WELL #: 2059	RRCID -> 134028	COMPL. DATE 01/11/1990	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8512	- 8528					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES (DES MOINES)				41878 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
MORRISON, MARY T. ET AL -H-				WELL #: 1194	RRCID -> 127561	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8050	- 8086					
02	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	3156	3	61	9	N	55			97
03	3585 R	3585	-0-	-0-	-0-	3515	3	70	9	N	64			161
04	2813 R	2813	-0-	-0-	-0-	2757	3	56	9	N	51			212
05	2821 #	1122	-0-	-1699	-0-	1122	3			N	-0-			212
*06	2730 #	682	-0-	-2048	-0-	682	3			N	-0-	193	1	19
*07	4548 R	4548	-0-	-0-	-0-	4545	3	3	9	N	3			22

CANYON CREEK RESOURCES, LLC				129946										
MORRISON, MARY T.				WELL #: 2	RRCID -> 079974	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8073	- 8123					
02	280 #	204	-0-	-76	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 181374	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	- 7628					
02	1988 #	1343	-0-	-645	-0-	1343	2			N	-0-			109
03	2201 #	1528	-0-	-673	-0-	1528	2			N	-0-			109
04	2130 #	1350	-0-	-780	-0-	1350	2			N	-0-			109
05	2108 #	899	-0-	-1209	-0-	899	2			N	-0-			109
06	1470 #	872	-0-	-598	-0-	872	2			N	-0-			109
07	1519 #	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-			109

HERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
HODGES				WELL #: 1193	RRCID -> 149203	COMPL. DATE 04/18/1969	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A						
02	1736 #	1695	-0-	-41	-0-	1676	2	19	9	N	17			145
03	1922 #	1882	-0-	-40	-0-	1862	2	20	9	N	18			163
04	1891 R	1891	-0-	-0-	-0-	1850	2	41	9	N	37			200
05	1922 #	1782	-0-	-140	-0-	1749	2	33	9	N	30			230
06	1959 R	1959	-0-	-0-	-0-	1927	2	32	9	N	29			259
07	1953 #	1897	-0-	-56	-0-	1871	2	26	9	N	24			283

HODGES (MORROW, MIDDLE) APACHE CORPORATION HODGES -G-		41878 590 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
WELL #: 1931		RRCID -> 084926		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10010 - 10024								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

HODGES, MINNIE		WELL #: 4001 L		RRCID -> 089925		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10070 - 10081						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9451 - 10119						
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					25
03	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					25
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					25
05	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					25
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					25
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					25

HODGES, MINNIE		WELL #: 4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10030 - 10046						
02	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					40
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					40
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					40
05	2790 N	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					40
06	2700 N	2538	-0-	-162	-0-	2538	2			N	-0-					40
07	2697 N	2623	-0-	-74	-0-	2623	2			N	-0-					40

CANYON CREEK RESOURCES, LLC MORRISON, MARY T.		129946 WELL #: 3		RRCID -> 124259		COMPL. DATE 05/14/1987		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10016 - 10026						
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. BROWNLEE RANCH 49		153438 WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9986 - 10200						
02	3052 X	2856	-0-	-196	-0-	2856	2			N	-0-					61
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					61
04	3150 X	2942	-0-	-208	-0-	2942	2			N	-0-					61
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					61
06	3240 X	3053	-0-	-187	-0-	3053	2			N	-0-					61
07	3348 X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			N	-0-					61

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//	41878 590	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
HODGES			WELL #: 1039	RRCID ->	202255	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10130 - 10137	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		1680 N	1499	-0-	-181	-0-	1497 3	2 9	N	2	90	
03		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		N	-0-	90	
04		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	1721 3		N	-0-	90	
05		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 3		N	-0-	90	
06		1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1663 3	6 9	N	5	95	
07		1767 N	1088	-0-	-679	-0-	1088 3		N	-0-	95	

RANGE PRODUCTION COMPANY			691703									
MORRISON, MARY T.			WELL #: 1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9954 - 9964	
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-	205	
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		N	-0-	205	
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-	205	
05		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	205	
06		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-	205	
07		2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293 2		N	-0-	205	

HODGES (MORROW, UP)			41878 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION			027200									
HODGES -G-			WELL #: 1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MORRISON, MARY T. ET AL "H"			WELL #: 1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	28 1	30 2	N	-0-	33	
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N	-0-	33	
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	30 1	29 2	N	-0-	33	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N	-0-	33	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	30 1	30 2	N	-0-	33	
*07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	31 1	36 2	N	-0-	33	

HOOVER, NE. (CHASE)			42512 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRAY		
KIMBREL OIL CORPORATION			462131									
RUTH			WELL #: 1023	RRCID ->	150066	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3650 - 3668	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUTH -3-			WELL #: 2	RRCID ->	150067	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3717 - 3994	
02		1176 N	1043	-0-	-133	-0-	1043 2		N	-0-	-0-	
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-	-0-	
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-	-0-	
05		1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1066 2		N	-0-	-0-	
06		1110 N	974	-0-	-136	-0-	974 2		N	-0-	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOOPER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131									
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3654 -	3672
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	1127	-0-	-133	-0-		1127 2		N	-0-			-0-
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 2		N	-0-			-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1152	-0-	-88	-0-		1152 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1052	-0-	-148	-0-		1052 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 -	3660
02	2352 N	2077	-0-	-275	-0-		2077 2		N	-0-			-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2289 2		N	-0-			-0-
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-		2486 2		N	-0-			-0-
05	2294 N	2123	-0-	-171	-0-		2123 2		N	-0-			-0-
06	2220 N	1939	-0-	-281	-0-		1939 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	198781	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3710 -	3792
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOOPER, NE (ELLENBURGER)		42512 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY						
KIMBREL OIL CORPORATION		462131											
SPEARMAN 26		WELL #:		2 T	RRCID ->	166665	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9108 -	9141
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	196369	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8881 -	8941
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 -	8960
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			228
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2	N	-0-			-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOPER, NE (GRANITE WASH)		//CONT.//		42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY							
KIMBRELL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131											
SPEARMAN 23		WELL #:		7T	RRCID ->	198171	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7311 - 7331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200002	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7832 - 9067			
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

HOOPER, NE (VIRGIL LIME)				42512 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY							
KIMBRELL OIL CORPORATION				462131											
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	191406	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	5100 - 5284			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		7C	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	5055 - 5309			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4930 - 5042			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOPKINS (MORROW)				42556 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937											
HAGGARD		WELL #:		74A	RRCID ->	109888	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11546 - 11806			
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-				111
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-				111
04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5444	2	17	9	N	15				126
05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5061	2	17	9	N	15				141
06	5460 X	4481	-0-	-979	-0-	4337	2	144	9	N	131	177	1		95
07	5642 X	4115	-0-	-1527	-0-	4086	2	29	9	N	26				121

HORIZON (CLEVELAND)															
ATHENA ENERGY, INC. 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT 036051															
WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

02		0 W	629	-0-	629	15710	629	2		N	-0-			18	
03		0 W	695	-0-	695	16405	695	2		N	-0-			18	
04		0 W	691	-0-	691	17096	691	2		N	-0-			18	
05		0 W	697	-0-	697	17793	697	2		N	-0-			18	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	17793				N	NO RPT			18	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	17793				N	NO RPT			18	

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC															
LANDIS-A- 173783															
WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200															

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HORIZON (DES MOINES)															
LINN OPERATING, INC. 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
LYNN 501545															
WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465															

02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HORIZON (MARMATON)															
LINN OPERATING, INC. 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
DAVIS 106 501545															
WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684															

02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			200	
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			200	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			200	
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			200	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	

HORIZON (MORROW, LOWER)															
APACHE CORPORATION 42597 424 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
URBAN JONES 027200															
WELL #: 3 RRCID -> 227693 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9045 - 9062															

02		588 #	185	-0-	-403	-0-	168	2	17	9	N	15	184	1	70
03		620 #	246	-0-	-374	-0-	178	2	68	9	N	62			132
04		600 #	307	-0-	-293	-0-	224	2	83	9	N	75			207
05		589 #	110	-0-	-479	-0-	96	2	14	9	N	13			220
06		480 #	266	-0-	-214	-0-	213	2	53	9	N	48	178	1	90
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	59			149

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.		501545										
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		242
03	1550 N	64	-0-	-1486	-0-	64	2		N	-0-		242
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		242
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		242
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-		242
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		242

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930			
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	N	-0-	43
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	43
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	N	-0-	43
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-	43
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	4	47
								4	9			
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-	47

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053			
02	364 #	343	-0-	-21	-0-	343	3		N	-0-		-0-
03	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-		-0-
04	390 #	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-		-0-
05	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-		-0-
06	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
*07	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-

HORIZON, NW. (CLEVELAND, UP.)		42601 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 187069		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6016 - 6600			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
LAREDO PETROLEUM, INC.		486610										
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
BARTON, HUGH D.		WELL #: 1		RRCID -> 075634		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7846 - 7898					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929					
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	3		N	-0-			155
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	3		N	-0-			155
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			155
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			155
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	2	157	1	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874					
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
*06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	3		N	-0-			-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944						
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	6	1	44	3	N	-0-		59	
						2	4							
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1	35	3	N	-0-		59	
						2	4							
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	148	1	1599	3	N	169	178	1	50
						2	4	186	9					
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	78	1	951	3	N	93			143
						2	4	102	9					
*06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	141	1	1456	3	N	106	192	1	57
						1	4	117	9					
07	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	141	1	1716	3	N	59			116
						1	4	65	9					

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	2	-0-	-642	-0-	2	4			N	-0-			37
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	20	1	1105	3	N	-0-			37
						2	4							
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	818	3	N	-0-			37
						2	4							
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	13	1	777	3	N	-0-			37
						2	4							
*06	1080 N	724	-0-	-356	-0-	11	1	712	3	N	-0-			37
						1	4							
07	868 N	680	-0-	-188	-0-	11	1	668	3	N	-0-			37
						1	4							

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

02	448 N	426	-0-	-22	-0-	6	1	418	3	N	-0-			15
						2	4							
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	453	3	N	14			29
						2	4		15	9				
04	450 N	449	-0-	-1	-0-	6	1	441	3	N	-0-			29
						2	4							
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	465	3	N	-0-			29
						2	4							
*06	450 N	445	-0-	-5	-0-	6	1	438	3	N	-0-			29
						1	4							
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	6	1	456	3	N	-0-			29
						1	4							

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	N	-0-			60
						2	4							
03	651 N	551	-0-	-100	-0-	18	1	531	3	N	-0-			60
						2	4							
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	N	-0-			60
						2	4							
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	16	1	504	3	N	4			64
						2	4		4	9				
*06	540 N	536	-0-	-4	-0-	18	1	517	3	N	-0-			64
						1	4							
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	535	3	N	-0-			64
						1	4							

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

*11	1410 N	548	-0-	-862	-0-	19	1	508	3	N	17	122	1	8
						2	4		19	9				
*12	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	29	1	1172	3	N	-0-			8
						2	4							
*01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	3	N	-0-			8
						2	4							
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	25	1	1013	3	N	-0-			8
						2	4							
*03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	33	1	1335	3	N	14			22
						2	4		15	9				
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1106	3	N	-0-			22
						2	4							
*05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	28	1	1130	3	N	15			37
						2	4		17	9				
*06	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	27	1	1123	3	N	-0-			37
						1	4							
*07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	3	N	-0-			37
						1	4							

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF. 7866 - 7931
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1008 N	991	-0-	-17	-0-	991 3	N	-0-		89
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3	N	-0-		89
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-		89
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		89
*06		1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1063 3	N	-0-		89
07		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 3	N	-0-		89

BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7950 - 9662
02		1512 N	1461	-0-	-51	-0-	1461 3	N	-0-		116
03		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1580 3	N	19 9		133
04		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1510 3	N	3 9		136
05		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1568 3	N	9 9		144
*06		1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484 3	N			144
07		1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1531 3	N	2 9		146

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7910 - 9922
BARTON 465				6 H							
02		2940 X	2324	-0-	-616	-0-	2321 2	N	3 9		80
03		3641 X	3641	-0-	-44	-0-	3638 2	N	3 9	65 1	18
04		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	2 9		20
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2	N			20
06		3510 X	2860	-0-	-650	-0-	2860 2	N			20
07		3627 X	2941	-0-	-686	-0-	2941 2	N			20

FOREST OIL CORPORATION		WELL #:		275740	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 7842 - 8194
BARTON ESTATE				2378							
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N			168
03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N			168
04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	666 3	N	6 9		173
05		651 N	629	-0-	-22	-0-	629 3	N			173
06		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		173
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		173

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7937 - 7992
02		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 3	N			98
03		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3	N			98
04		2520 N	2353	-0-	-167	-0-	2353 3	N			98
05		2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2402 3	N			98
06		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-		N	NO RPT		98
07		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-		N	NO RPT		98

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7854 - 7932
02		4396 X	3888	-0-	-508	-0-	112 1	N	3776 3		177
03		4588 X	4123	-0-	-465	-0-	124 1	N	3999 3		177
04		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	120 1	N	5015 3		177
05		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	124 1	N	4769 3		177
06		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-		N	NO RPT		177
07		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-		N	NO RPT		177

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740		WELL #: 5378		RRCID -> 211364		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 8232		PERF. 7913 - 7990					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #: 1		RRCID -> 055110		COMPL. DATE 03/10/1973		TOTAL DEPTH 10768		PERF. 7802 - 7820					
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					101
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					101
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					101
05		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					101
06		1350 N	1088	-0-	-262	-0-	1085	2	3	9	N	3					104
*07		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					104

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 055580		COMPL. DATE 06/11/1973		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7822 - 7886							
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05		961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06		960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07		992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 4641H		RRCID -> 245015		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 8345 - 9930					
02		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	28	1	2161	2	N	-0-					129
03		2573 N	2300	-0-	-273	-0-	31	1	2269	2	N	-0-					129
04		2340 N	2208	-0-	-132	-0-	30	1	2178	2	N	-0-					129
05		2418 N	2071	-0-	-347	-0-	31	1	2040	2	N	-0-					129
06		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	30	1	1835	2	N	-0-					129
07		2294 N	1929	-0-	-365	-0-	31	1	1898	2	N	-0-					129

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 2		RRCID -> 080953		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 7854 - 8256					
02		1344 N	1282	-0-	-62	-0-	1276	2	6	9	N	5					37
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1409	2	17	9	N	15					52
04		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1317	2	9	9	N	8					60
05		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	1407	2	13	9	N	12					72
06		1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1343	2	14	9	N	13					85
*07		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1358	2	21	9	N	19					104

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 2H		RRCID -> 262266		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8280 - 12010					
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					73
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	1699	2	542	9	N	493	177	1			389
04		761 N	761	-0-	-0-	-0-	534	2	227	9	N	206					595
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	697	2	141	9	N	128	371	1			352
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	950	2	193	9	N	175	375	1			152
*07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	695	2	195	9	N	177					329

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
LANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5460 X	4562	-0-	-898	-0-	149 1	4170 2	N	221	187 1		419
							243 9						
03		5828 X	5731	-0-	-97	-0-	174 1	5325 2	N	211	371 1		259
							232 9						
04		6390 X	5137	-0-	-1253	-0-	168 1	4772 2	N	179			438
							197 9						
05		6603 X	4240	-0-	-2363	-0-	79 1	3975 2	N	169	383 1		224
							186 9						
06		6390 X	5547	-0-	-843	-0-	151 1	5179 2	N	197	184 1		237
							217 9						
07		5735 X	5685	-0-	-50	-0-	174 1	5263 2	N	225	379 1		83
							248 9						

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BROADDUS, ANDREW S.		WELL #:		1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	10832 - 10930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	5 1	643 3	N	-0-			-0-
							2 4						
03		713 N	676	-0-	-37	-0-	6 1	668 3	N	-0-			-0-
							2 4						
04		660 N	631	-0-	-29	-0-	4 1	625 3	N	-0-			-0-
							2 4						
05		713 N	593	-0-	-120	-0-	4 1	587 3	N	-0-			-0-
							2 4						
*06		660 N	597	-0-	-63	-0-	5 1	591 3	N	-0-			-0-
							1 4						
07		651 N	618	-0-	-33	-0-	5 1	612 3	N	-0-			-0-
							1 4						

BAAK		WELL #:		1	RRCID ->	097717	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	11264	PERF.	10975 - 10993
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROADDUS, ANDREW S.		WELL #:		3293	RRCID ->	145500	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10866 - 10914
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10884 - 10900
RACHEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10884 - 10900
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)		//CONT.//		42682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FOREST OIL CORPORATION				275740							
LANDERS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 130323	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10852	- 10888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.)				42682 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
FOREST OIL CORPORATION				275740							
KELLN -205-				WELL #: 1 U	RRCID -> 087025	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 11128	PERF. 9853	- 9859		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HOWE RANCH (HUNTON)				43023 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
MCQUIDDY				WELL #: 104	RRCID -> 098034	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 17490	PERF.17269	- 17289		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HOWE, GENE				WELL #: 1	RRCID -> 055658	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 17543	PERF.17076	- 17327		
02	18396 X	17961	-0-	-435	-0-	17961 2		N	-0-		-0-
03	20790 X	20790	-0-	-0-	-0-	20790 2		N	-0-		-0-
04	19560 X	18340	-0-	-1220	-0-	18340 2		N	-0-		-0-
05	20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	20778 2		N	-0-		-0-
06	19925 X	19925	-0-	-0-	-0-	19925 2		N	-0-		-0-
*07	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	20103 2		N	-0-		-0-
HOWE, GENE				WELL #: 3	RRCID -> 057473	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17029	- 17350		
02	7616 X	7364	-0-	-252	-0-	7364 2		N	-0-		-0-
03	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635 2		N	-0-		-0-
04	8160 X	7572	-0-	-588	-0-	7572 2		N	-0-		-0-
05	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856 2		N	-0-		-0-
06	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 2		N	-0-		-0-
*07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 2		N	-0-		-0-
HOWE, GENE				WELL #: 5	RRCID -> 082246	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 17725	PERF.17555	- 17568		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
HOWE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 065812		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-

HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459			
02	3248 X	1173	-0-	-2075	-0-	72	1	1101 2	N	-0-	-0-
03	3596 X	2616	-0-	-980	-0-	112	1	2504 2	N	-0-	-0-
04	3480 X	3325	-0-	-155	-0-	139	1	3186 2	N	-0-	-0-
05	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	159	1	3613 2	N	-0-	-0-
06	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	167	1	3392 2	N	-0-	-0-
07	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	92	1	3236 2	N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130			
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-	-0-	-0-
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005											

MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009			
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30	30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30	30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30	30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30	30
06	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-	30	30
*07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3	N	-0-	30	30

SABINE OIL & GAS LLC		742142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2	N	-0-		55
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		55
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		55
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		55

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113												
02		5264 X	4881	-0-	-383	-0-	56	1	4825	2	N	15
03		6448 X	4779	-0-	-1669	-0-	48	1	4731	2	N	15
04		6240 X	5799	-0-	-441	-0-	5799	2			N	15
05		6448 X	6365	-0-	-83	-0-	6365	2			N	15
06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	15
07		5983 X	4910	-0-	-1073	-0-	4910	2			N	15

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008												
02		588 X	481	-0-	-107	-0-	28	1	453	2	N	5
03		651 X	531	-0-	-120	-0-	31	1	500	2	N	5
04		570 X	491	-0-	-79	-0-	30	1	461	2	N	5
05		558 X	462	-0-	-96	-0-	5	1	457	2	N	5
06		540 X	320	-0-	-220	-0-	320	2			N	5
07		527 X	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	5

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010												
02		3108 X	2398	-0-	-710	-0-	2398	2			N	25
03		3038 X	2592	-0-	-446	-0-	2592	2			N	25
04		2940 X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	25
05		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	25
06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	25
*07		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	25

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410												
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-
03		186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-
04		210 N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-

UNIT		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		43026	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
BURTON		WELL #:		1107		RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659	-	12677
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HOWE, GENE		WELL #:		6		RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482	-	12520
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589	500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION				027200											
LOCKHART STRIP		WELL #:		1		RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
LOCKHART -27-		WELL #:		2		RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228	-	11252
SNYDER PARTNERS				799889											
HUMPHREYS		WELL #:		2904		RRCID ->	166391	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	N/A		
HUNTER (BROWN DOLOMITE)				43695	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
ROSENBAUM 149		WELL #:		1		RRCID ->	184475	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3132	-	3204

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 189203 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3200 - 3226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	407	-0-	-125	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	450 N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
 PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-			-0-
04	660 N	244	-0-	-416	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

02	168 X	113	-0-	-55	-0-	22	1	91	2	N	-0-			-0-
03	155 X	146	-0-	-9	-0-	37	1	109	2	N	-0-			-0-
04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	88	1	126	2	N	-0-			-0-
05	186 X	156	-0-	-30	-0-	28	1	128	2	N	-0-			-0-
06	180 X	152	-0-	-28	-0-	32	1	120	2	N	-0-			-0-
07	217 X	141	-0-	-76	-0-	23	1	118	2	N	-0-			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

02	1260 X	1111	-0-	-149	-0-	220	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1395 X	932	-0-	-463	-0-	235	1	697	2	N	-0-			-0-
04	1320 X	477	-0-	-843	-0-	196	1	281	2	N	-0-			-0-
05	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	261	1	1201	2	N	-0-			-0-
06	1260 X	1126	-0-	-134	-0-	236	1	890	2	N	-0-			-0-
*07	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	242	1	1217	2	N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	338	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1860 X	1378	-0-	-482	-0-	348	1	1030	2	N	-0-			-0-
04	1800 X	767	-0-	-1033	-0-	316	1	451	2	N	-0-			-0-
05	1891 X	1855	-0-	-36	-0-	331	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1830 X	1590	-0-	-240	-0-	333	1	1257	2	N	-0-			-0-
*07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	355	1	1784	2	N	-0-			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

02	784 N	782	-0-	-2	-0-	782	2			N	-0-			-0-
03	837 N	576	-0-	-261	-0-	576	2			N	-0-			-0-
04	840 N	255	-0-	-585	-0-	255	2			N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LINN OPERATING, INC.				501545									
JACK -169-				WELL #:	1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3195 - 3250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	54 1	121 2		N	-0-		-0-
03		837 N	245	-0-	-592	-0-	54 1	191 2		N	-0-		-0-
04		600 N	374	-0-	-226	-0-	374 2			N	-0-		-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	45 1	1317 2		N	-0-		-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	36 1	1047 2		N	-0-		-0-
*07		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36 1	1034 2		N	-0-		-0-

SEITZ				WELL #:	2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF.	3194 - 3204
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
HOLT				WELL #:	4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	3150 - 3167
02		560 N	458	-0-	-102	-0-	458 2			N	-0-		-0-
03		620 N	346	-0-	-274	-0-	346 2			N	-0-		-0-
04		600 N	152	-0-	-448	-0-	152 2			N	-0-		-0-
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-		-0-
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-		-0-
*07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-		-0-

SCHICK				WELL #:	1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3244 - 3256
02		356 X	356	-0-	-0-	-0-	130 1	226 2		N	-0-		-0-
03		372 X	257	-0-	-115	-0-	101 1	156 2		N	-0-		-0-
04		360 X	209	-0-	-151	-0-	26 1	183 2		N	-0-		-0-
05		493 X	493	-0-	-0-	-0-	130 1	363 2		N	-0-		-0-
06		390 X	390	-0-	-0-	-0-	130 1	260 2		N	-0-		-0-
*07		467 X	467	-0-	-0-	-0-	130 1	337 2		N	-0-		-0-

SCHICK				WELL #:	2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3380 - 4940
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	091785	COMPL. DATE	12/16/1980	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3018 - 3044
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-		-0-
03		589 N	555	-0-	-34	-0-	555 2			N	-0-		-0-
04		510 N	171	-0-	-339	-0-	171 2			N	-0-		-0-
05		682 N	601	-0-	-81	-0-	601 2			N	-0-		-0-
06	INC	G-10	570	-0-	570	570	570 2			N	-0-		-0-
07	INC	G-10	569	-0-	569	1139	569 2			N	-0-		-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
LOWE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	169971	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3074 - 3156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	387	2	N	-0-			-0-
03	558 N	284	-0-	-274	-0-	284	2	N	-0-			-0-
04	570 N	160	-0-	-410	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)				43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
LAREDO PETROLEUM, INC.				486610								
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3880 - 3908
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134
02	2240	2209	-0-	-31	-0-	28	1	2181	2	N	-0-	-0-
03	2480	2055	-0-	-425	-0-	29	1	2026	2	N	-0-	-0-
04	2400	477	-0-	-1923	-0-	60	1	417	2	N	-0-	-0-
05	2729	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2667	2	N	-0-	-0-
06	2400	1719	-0-	-681	-0-	60	1	1659	2	N	-0-	-0-
07	2449 #	372	-0-	-2077	-0-	62	1	310	2	N	-0-	-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
SEITZ		WELL #:		3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382 - 3387
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	10	1	71	2	N	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3305 - 3309
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
SCHICK		WELL #:		1 T	RRCID ->	159944	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3454 - 3458
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
SCHULTZ		WELL #: 103		RRCID -> 204606		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 2		N	-0-			67
03	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380 2		N	-0-			67
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526 2		N	-0-			67
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2		N	-0-			67
06	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7202 2	32 9	N	29			96
*07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8218 2	44 9	N	40			136

VERNON		WELL #: 1036		RRCID -> 209625		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340				
02	1484 N	1360	-0-	-124	-0-	1360 2		N	-0-			111
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			111
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513 2		N	-0-			111
05	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326 2		N	-0-			111
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			111
07	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322 2		N	-0-			111

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 093627		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344				
CONDON -53-		WELL #: 1										
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	28 1	871 2	N	5			220
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31 1	944 2	N	21	194 1		47
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	30 1	926 2	N	-0-			47
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	31 1	1026 2	N	3			50
06	960 N	832	-0-	-128	-0-	30 1	794 2	N	7			57
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	31 1	1069 2	N	-0-			57

HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LINN OPERATING, INC.		501545										
PRICE		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
HALCON OPERATING CO., INC.		344412										
HARLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCH (PENN. LIME 4000)		43802 630		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
HALCON OPERATING CO., INC.		344412												
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 148404		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 3700 - 3940						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
BUCHNER		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132						
02	67	N	67	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
HOOVER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988						
02	3080	N	3097	-0-	17 B	-6384	3097	3		N	-0-			67
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6384													
03	1725	N	3380	-0-	1655 B	-4729	3380	3		N	-0-			67
04	1543	N	3267	-0-	1724 B	-3005	3267	3		N	-0-			67
05	351	N	3356	-0-	3005 B	-0-	3356	3		N	-0-			67
06	3247	N	3247	-0-	-0- B	-0-	3247	3		N	-0-			67
*07	3338	N	3338	-0-	-0- B	-0-	3338	3		N	-0-			67

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783												
GIBNER		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963						
02	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2		N	-0-			12
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2		N	-0-			12
04	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2		N	-0-			12
05	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	-0-			12
*06	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2		N	-0-			12
*07	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2		N	-0-			12

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902						
02	1624	N	1585	-0-	-39 B	-27345	1585	3		N	-0-			112
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -27345													
03	1629	N	1755	-0-	126 B	-27219	1755	3		N	-0-			112
04	1457	N	1682	-0-	225 B	-26994	1682	3		N	-0-			112
05	0	N	1751	-0-	1751 B	-25243	1751	3		N	-0-			112
06	0	N	1705	-0-	1705 B	-23538	1705	3		N	-0-			112
07	497	N	1778	-0-	1281 B	-22257	1778	3		N	-0-			112

HOLT, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904						
02	1176	N	915	-0-	-261 B	-0-	915	3		N	-0-			99
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1209	N	887	-0-	-322 B	-0-	887	3		N	-0-			99
04	1020	N	1012	-0-	-8 B	-0-	1012	3		N	-0-			99
05	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	3		N	-0-			99
06	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3		N	-0-			99
*07	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3		N	-0-			99

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON													
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005													
JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

02		952 N	922	-0-	-30 B	-0-	922	3	N	-0-		78	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	992	-0-	-31 B	-0-	992	3	N	-0-		78	
04		980 N	952	-0-	-28 B	-0-	952	3	N	-0-		78	
05		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-		78	
06		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3	N	-0-		78	
*07		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-		78	

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771													
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263													
02		2156 N	886	-0-	-1270 B	-14675	139	1	N	8		213	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-14675									
03		1519 N	979	-0-	-540 B	-14675	139	1	N	-0-		213	
04		900 N	926	-0-	26 B	-14649	139	1	N	-0-		213	
05		0 N	790	-0-	790 B	-13859	139	1	N	10		223	
06		0 N	623	-0-	623 B	-13236	139	1	N	2		225	
07		714 N	634	-0-	-80 B	-13236	139	1	N	-0-		225	

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120													
02		51156	7178	-0-	-43978 B	312102	15	1	N	124	194	1	150
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		312102			136	9					
03		25011	7919	-0-	-17092 B	295010	15	1	N	135			285
04		22374	7790	-0-	-14584 B	280426	149	9					
05		0	5398	-0-	5398 B	285824	15	1	N	116	187	1	156
06		0	5735	-0-	5735 B	291559	128	9					
07		1098	7352	-0-	6254 B	297813	15	1	N	129			285
							142	9					
							15	1					
							155	9					

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862													
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060													
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		148	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		148	
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		148	
05		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		148	
06		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		148	
07		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	1	1	N	-0-		148	

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
 MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 X	106	-0-	-6	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
03	124 X	73	-0-	-51	-0-	11	1	62	2	N	-0-					-0-
04	120 X	50	-0-	-70	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
05	124 X	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
06	120 X	85	-0-	-35	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
07	124 X	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

02	196 X	163	-0-	-33	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
03	217 X	130	-0-	-87	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
04	210 X	68	-0-	-142	-0-	19	1	49	2	N	-0-					-0-
05	217 X	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
06	210 X	191	-0-	-19	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-
*07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

02	112 X	84	-0-	-28	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
03	124 X	64	-0-	-60	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120 X	32	-0-	-88	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-
05	124 X	71	-0-	-53	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
06	120 X	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
07	93 X	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BUCHNER, G. C. WELL #: 4 RRCID -> 156155 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3304 - 3328

02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

02	2632 X	2040	-0-	-592	-0-	130	1	1910	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2073	-0-	-779	-0-	101	1	1972	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	875	-0-	-1885	-0-	91	1	784	2	N	-0-					-0-
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	130	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	130	1	2697	2	N	-0-					-0-
*07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	130	1	2648	2	N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02		3220 X	1623	-0-	-1597	-0-	1623	2		N	-0-		-0-
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-		-0-
04		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-		-0-
05		2387 X	1979	-0-	-408	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
06		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-		-0-
*07		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-		-0-

HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039													
02		308 X	283	-0-	-25	-0-	283	2		N	-0-		-0-
03		341 X	215	-0-	-126	-0-	215	2		N	-0-		-0-
04		300 X	116	-0-	-184	-0-	116	2		N	-0-		-0-
05		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-		-0-
06		300 X	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-		-0-
07		310 X	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-		-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739													
02		588 X	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-		-0-
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
05		310 X	125	-0-	-185	-0-	13	1	112	2	N	-0-	-0-
06		28 X	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-	-0-
*07		386 X	386	-0-	-0-	-0-	42	1	344	2	N	-0-	-0-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751													
02		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-		-0-
03		3224 X	2338	-0-	-886	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
04		3060 X	896	-0-	-2164	-0-	896	2		N	-0-		-0-
05		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-		-0-
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-		-0-
07		3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2966	2		N	-0-		-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3417 - 4667													
02		1568 X	448	-0-	-1120	-0-	448	2		N	-0-		-0-
03		1116 X	217	-0-	-899	-0-	217	2		N	-0-		-0-
04		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-		-0-
05		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		N	-0-		-0-
06		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
*07		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-		-0-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) CONOCOPHILLIPS COMPANY IVY -A-			43850 555 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:			1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		672 N	641	-0-	-31	-0-	641 3			N	-0-			-0-
03		992 N	684	-0-	-308	-0-	684 3			N	-0-			-0-
04		780 N	766	-0-	-14	-0-	766 3			N	-0-			-0-
05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3			N	-0-			-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-			-0-
*07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-			-0-

IVY -A-			450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:			6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008			
02		3584 X	3532	-0-	-52	-0-	3532 3			N	-0-			-0-
03		3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3817 3			N	-0-			-0-
04		3840 X	3672	-0-	-168	-0-	3672 3			N	-0-			-0-
05		3968 X	3777	-0-	-191	-0-	3777 3			N	-0-			-0-
06		3840 X	3632	-0-	-208	-0-	3632 3			N	-0-			-0-
07		3906 X	3749	-0-	-157	-0-	3749 3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY HOLT, O. C.			450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:			1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002			
02		1876 X	1141	-0-	-735	-0-	1141 2			N	-0-			208
03		1829 X	1617	-0-	-212	-0-	1617 2			N	-0-			208
04		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-			208
05		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-			208
06		1560 X	1279	-0-	-281	-0-	1279 2			N	-0-			208
*07		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2			N	-0-			208

SAMSON LONE STAR, LLC HARBOUR			744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:			1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014			
02		2100 X	1943	-0-	-157	-0-	1943 2			N	-0-			65
03		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2			N	-0-			65
04		2010 X	1972	-0-	-38	-0-	1972 2			N	-0-			65
05		2139 X	2028	-0-	-111	-0-	2028 2			N	-0-			65
06		2070 X	1977	-0-	-93	-0-	1977 2			N	-0-			65
07		2139 X	2001	-0-	-138	-0-	2001 2			N	-0-			65

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY HOLT			825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:			652	RRCID ->	249852	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6010 - 6030			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. BUCHNER, G. C.			945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
WELL #:			1 T	RRCID ->	022239	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	6024 - 6038			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6002 - 6027
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3	N	-0-				67
03	1736 N	1304	-0-	-432	-0-	1304 3	N	-0-				67
04	1680 N	363	-0-	-1317	-0-	363 3	N	-0-				67
05	1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1434 3	N	-0-				67
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-				67
*07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3	N	-0-				67

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)				43850 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HUTCHINSON		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CLOSE, JONNIE		WELL #:		1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	4912 - 4922
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						CNTY: HUTCHINSON		
HOLT, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022245	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	4926 - 5086
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

HOLT		WELL #:		652	RRCID ->	235875	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5290 - 5310
02	1120 #	450	-0-	-670	-0-	60 1	390 2	N	-0-			-0-
03	1240 #	323	-0-	-917	-0-	46 1	277 2	N	-0-			-0-
04	1140 #	1080	-0-	-60	-0-	130 1	950 2	N	-0-			-0-
05	1116 #	1030	-0-	-86	-0-	130 1	900 2	N	-0-			-0-
06	1020 #	944	-0-	-76	-0-	130 1	814 2	N	-0-			-0-
07	1116 #	880	-0-	-236	-0-	130 1	750 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: HUTCHINSON		
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4965 - 4978
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE)				43850 888	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HUTCHINSON		
XTO ENERGY INC.				945936								
BUCHNER, G. C.		WELL #:		1C	RRCID ->	197608	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	6124	PERF.	3458 - 3468
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
IMMEL C		WELL #: 1		RRCID -> 209745		COMPL. DATE 06/10/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7104 - 7134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		28
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		28
04	870 N	615	-0-	-255	-0-	615	3	N	-0-		28
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	633	3	N	-0-		28
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	3	N	-0-		28
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	3	N	-0-		28

IMMEL C		WELL #: 2		RRCID -> 210640		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192		
02	1764 X	1747	-0-	-17	-0-	1747	3	N	-0-		25
03	1922 X	1868	-0-	-54	-0-	1868	3	N	-0-		25
04	2370 X	1917	-0-	-453	-0-	1917	3	N	-0-		25
05	2449 X	1931	-0-	-518	-0-	1931	3	N	-0-		25
06	2370 X	1836	-0-	-534	-0-	1836	3	N	-0-		25
07	1984 X	1668	-0-	-316	-0-	1668	3	N	-0-		25

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 084536		COMPL. DATE 08/09/1979			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188		
IMMEL		WELL #: 1									
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	3	2 9 N	2		165
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6 9 N	5		170
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	3	17 9 N	15		185
05	1550 N	1045	-0-	-505	-0-	1020	3	25 9 N	23		208
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		208
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		208

IMMEL		WELL #: 3013		RRCID -> 193405		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148		
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		163
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-		163
04	1440 N	1137	-0-	-303	-0-	1137	3	N	-0-		163
05	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1204	3	N	-0-		163
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		163
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		163

QEP ENERGY COMPANY		684474		RRCID -> 190133		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 7192		
IMMEL		WELL #: 2									
02	2268 X	2166	-0-	-102	-0-	21	1	2145 2 N	-0-		168
03	2449 X	2399	-0-	-50	-0-	21	1	2348 2 N	27		195
						30	9				
04	2580 X	2466	-0-	-114	-0-	21	1	2445 2 N	-0-		195
05	2666 X	2392	-0-	-274	-0-	21	1	2371 2 N	-0-		195
06	2580 X	2266	-0-	-314	-0-	21	1	2245 2 N	-0-		195
07	2542 X	2315	-0-	-227	-0-	21	1	2294 2 N	-0-		195

SUNDOWN ENERGY LP		829482		RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416		
JONES RANCH		WELL #: 3									
02	2072 X	1942	-0-	-130	-0-	1942	2	N	-0-		-0-
03	2294 X	2193	-0-	-101	-0-	2193	2	N	-0-		-0-
04	2220 X	2102	-0-	-118	-0-	2102	2	N	-0-		-0-
05	2201 X	1855	-0-	-346	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
06	2070 X	934	-0-	-1136	-0-	934	2	N	-0-		-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		-0-

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7315 - 7336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	4620 X	4184	-0-	-436	-0-	4184	2			N	-0-	119
03	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4076	2			N	-0-	119
04	4620 X	3688	-0-	-932	-0-	3688	2			N	-0-	119
05	5115 X	3610	-0-	-1505	-0-	3610	2			N	-0-	119
06	4950 X	3374	-0-	-1576	-0-	3374	2			N	-0-	119
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT	119
IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200								
BROWN		WELL #:		105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.14928 - 14982	
02	6496 X	1603	-0-	-4893	-0-	1603	3			N	-0-	20
03	7192 X	5512	-0-	-1680	-0-	5512	3			N	-0-	20
04	6960 X	4504	-0-	-2456	-0-	4504	3			N	-0-	20
05	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-	20
06	5340 X	3721	-0-	-1619	-0-	3721	3			N	-0-	20
07	5518 X	2774	-0-	-2744	-0-	2774	3			N	-0-	20
KEITH		WELL #:		1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13764 - 15204	
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	188
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	188
04	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	188
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188
COLTHARP		WELL #:		1058	RRCID ->	228811	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	17700	PERF.13845 - 15770	
02	7728 X	6378	-0-	-1350	-0-	6324	3	54	9	N	49	86
03	7998 X	6013	-0-	-1985	-0-	6013	3			N	-0-	86
04	7170 X	4720	-0-	-2450	-0-	4717	3	3	9	N	3	89
05	7068 X	5569	-0-	-1499	-0-	5460	3	109	9	N	99	188
06	6540 X	4317	-0-	-2223	-0-	4317	3			N	-0-	188
07	6758 X	6342	-0-	-416	-0-	6287	3	55	9	N	50	238
NEELEY		WELL #:		205	RRCID ->	229581	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13672 - 15914	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047 - 16350	
02	7420 X	6466	-0-	-954	-0-	6465	3	1	9	N	1	18
03	8215 X	6200	-0-	-2015	-0-	6194	3	6	9	N	5	23
04	7950 X	6503	-0-	-1447	-0-	6503	3			N	-0-	23
05	7905 X	5552	-0-	-2353	-0-	5552	3			N	-0-	23
06	6270 X	4773	-0-	-1497	-0-	4773	3			N	-0-	23
*07	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-	23

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2800 N	9234	-0-	6434	6434	9156	3	78 9	N	71 1 8	178	
03	3100 N	9377	-0-	6277	12711	9376	3	1 9	N	1 1 8	178	
04	3000 N	8842	-0-	5842	18553	8801	3	41 9	N	37 182 1	33	
05	28777 X	10224	-0-	-18553	-0-	10224	3		N	-0-	33	
06	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3		N	-0-	33	
*07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9719	3	63 9	N	57	90	

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690			
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-	23	
03	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	3		N	-0-	23	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	23	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	23	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23	

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214			
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	3	8 9	N	7 7 8	53	
03	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6799	3	8 9	N	7 7 8	53	
04	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7714	3	4 9	N	4 4 8	53	
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	7141	3	1 9	N	1 1 8	53	
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3		N	-0-	53	
07	5518 X	4210	-0-	-1308	-0-	4209	3	1 9	N	1 1 8	53	

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27	

CREST RESOURCES, INC. BUCKINGHAM		189901		WELL #: 2021		RRCID -> 257281		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC IVESTOR		744737		WELL #: 1057		RRCID -> 119666		COMPL. DATE 09/13/1985			TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253	
02	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	175	1	6686	2	N	-0-	103
03	7285 X	6651	-0-	-634	-0-	176	1	6475	2	N	-0-	103
04	7410 X	5947	-0-	-1463	-0-	202	1	5745	2	N	-0-	103
05	7657 X	2912	-0-	-4745	-0-	201	1	2711	2	N	-0-	103
06	7410 X	1310	-0-	-6100	-0-	167	1	1143	2	N	-0-	103
*07	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	214	1	9016	2	N	26	129
						29	9					

J-J CREEK (MORROW UP) QUESTA ENERGY CORPORATION HOLMES		45037 500 684634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
		WELL #:	1	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.	13609 - 13756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-		-0-
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-		-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3	N	-0-		-0-
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3	N	-0-		-0-
07		837 N	714	-0-	-123	-0-	714 3	N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC LANCASTER		744737 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976			TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118		
02		10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	411 1 160 9	9633 2 N	145	182 1	184
03		10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	442 1 171 9	9505 2 N	155	180 1	159
04		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	420 1 140 9	9355 2 N	127		286
05		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	434 1 129 9	9631 2 N	117	191 1	212
06		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	420 1 88 9	9368 2 N	80	178 1	114
*07		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	434 1 108 9	8643 2 N	98		212

JAN (ATOKA) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-		45628 200 040798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #:	1 L	RRCID ->	096800	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	7938 - 9299
02		3754 R	3754	-0-	-0-	-0-	118 1 2 4	3633 3 N	1		30
03		5148 R	5148	-0-	-0-	-0-	109 1 2 4	4896 3 N	128	128 5	30
04		4260 #	4075	-0-	-185	-0-	82 1 2 4	3969 3 N	20		50
05		4402 #	4062	-0-	-340	-0-	71 1 2 4	3983 3 N	5		55
*06		4980 #	3867	-0-	-1113	-0-	73 1 1 4	3793 3 N	-0-		55
07		5146 #	3955	-0-	-1191	-0-	73 1 1 4	3868 3 N	12		67

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160803		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358		
02		897 R	897	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	880 3 N	-0-		143
03		2108 #	968	-0-	-1140	-0-	16 1 2 4	950 3 N	-0-		143
04		2040 #	50	-0-	-1990	-0-	1 1 2 4	41 3 N	5		148
05		2108 #	1166	-0-	-942	-0-	13 1 2 4	1151 3 N	-0-		148
*06		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	1166 3 N	-0-		148
*07		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	13 1 1 4	1062 3 N	3		151

JAN (ATOKA) //CONT.// 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

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

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3				N	-0-					-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3				N	-0-					-0-
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3				N	-0-					-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3				N	-0-					-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3				N	-0-					-0-
*07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3				N	-0-					-0-

PINKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

02	560 N	368	-0-	-192	-0-	368	3				N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3				N	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3				N	-0-					-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3				N	-0-					-0-
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3				N	-0-					-0-

PINKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2119	3	12	9	N	11						168
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2347	3	11	9	N	10						178
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2213	3	19	9	N	17						195
05	2356 N	1960	-0-	-396	-0-	1960	3			N	-0-	177	1				18
06	2280 N	1772	-0-	-508	-0-	1770	3	2	9	N	2						20
07	2294 N	1884	-0-	-410	-0-	1884	3			N	-0-						20

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 BILLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 141494 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7720

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2				N	-0-					315
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2				N	-0-					315
04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2				N	-0-					315
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2				N	-0-					315
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-					315
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1713	2	55	9	N	50						365

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BUSCH WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	433	2	77	9	N	70					272
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1178	2	146	9	N	133	277	1			128
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1103	2	54	9	N	49					177
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	715	2	77	9	N	70	176	1			71
06	1290 N	806	-0-	-484	-0-	729	2	77	9	N	70					141
07	1209 N	844	-0-	-365	-0-	799	2	45	9	N	41					182

D.W.P. PRODUCTION 196927
 ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	N	10					89
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	492	2	11	9	N	10					99
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	460	2	11	9	N	10					109
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	425	2	4	9	N	4					113
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	483	2	9	9	N	8					121
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	482	2	2	9	N	2					123

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	504	1	2326	3	N	-0-					102
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	558	1	3757	3	N	-0-					102
04	2760 X	1421	-0-	-1339	-0-	540	1	881	3	N	-0-					102
05	2852 X	816	-0-	-2036	-0-	558	1	258	3	N	-0-					102
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	540	1	2536	3	N	8					110
*07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	558	1	3280	3	N	-0-					110

EAGLE EXPLORATION CO., INC. 238632
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					17
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					17
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					17
05	2356 N	619	-0-	-1737	-0-	619	2			N	-0-					17
06	2160 N	131	-0-	-2029	-0-	131	2			N	-0-					17
07	1798 N	277	-0-	-1521	-0-	277	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 PALEO, INC. 635116
 JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					137
03	2889 R	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					137
04	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					137
05	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					137
06	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					137
07	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON)		47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
GRAND RESOURCES, INC.		324750										
MORRIS-SHELL		WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 19350		PERF.18810 - 18850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC		357762										
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1064 #	860	-0-	-204	-0-	860	2	N	-0-			-0-
03	1085 #	856	-0-	-229	-0-	856	2	N	-0-			-0-
04	1050 #	739	-0-	-311	-0-	739	2	N	-0-			-0-
05	1023 #	816	-0-	-207	-0-	816	2	N	-0-			-0-
06	960 #	794	-0-	-166	-0-	794	2	N	-0-			-0-
07	961 #	817	-0-	-144	-0-	817	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4760 X	3100	-0-	-1660	-0-	3100	2	N	-0-			-0-
03	4867 X	3286	-0-	-1581	-0-	3286	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3531	-0-	-759	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
05	4433 X	2750	-0-	-1683	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3344	-0-	-46	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	2674	-0-	-984	-0-	2674	2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5796 X	4857	-0-	-939	-0-	4857	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	5016	-0-	-1401	-0-	5016	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	2572	-0-	-3248	-0-	2572	2	N	-0-			-0-
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2	N	-0-			-0-
06	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2	N	-0-			-0-
*07	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	18429	2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	8876 X	6532	-0-	-2344	-0-	6532	2	N	-0-			-0-
03	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	7136	-0-	-1234	-0-	7136	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	5378	-0-	-3054	-0-	5378	2	N	-0-			-0-
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-			-0-
07	8990 X	6085	-0-	-2905	-0-	6085	2	N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202		WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11507 - 14603		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	980 X	253	-0-	-727	-0-	253	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	33	-0-	-1052	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	960 X	12	-0-	-948	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	0 W	1641	-0-	1641	1641	1641	2	N	-0-			-0-
06	0 W	791	-0-	791	2432	791	2	N	-0-			-0-
07	0 W	1008	-0-	1008	3440	1008	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		//CONT.//		178450										
LANDERS UNIT 235		WELL #:		1H	RRCID ->	259731	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11390	- 14238		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	-0-	8205	2	N	-0-			-0-
03		8122 X	3167	-0-	-4955	-0-	-0-	3167	2	N	-0-			-0-
04		7860 X	3603	-0-	-4257	-0-	-0-	3603	2	N	-0-			-0-
05		8122 X	3902	-0-	-4220	-0-	-0-	3902	2	N	-0-			-0-
06		11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	-0-	11474	2	N	-0-			-0-
07		9083 X	3273	-0-	-5810	-0-	-0-	3273	2	N	-0-			-0-

FOREST OIL CORPORATION				275740										
KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853	- 11070		
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3	Y	-0-			-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	3	Y	-0-			-0-
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		1674 N	1598	-0-	-76	-0-	-0-	1598	3	Y	-0-			-0-
06		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLN -206-		WELL #:		1	RRCID ->	078920	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11042	- 11062		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414	- 12560		
02		7728 X	6741	-0-	-987	-0-	-0-	107	1	6634	3	N	-0-	8
03		7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	7559	3	N	-0-	8
04		7890 X	7338	-0-	-552	-0-	-0-	121	1	7217	3	N	-0-	8
05		8153 X	7141	-0-	-1012	-0-	-0-	80	1	7061	3	N	-0-	8
06		7890 X	NO RPT	-0-	-7890	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07		7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	-0-			N	NO RPT			8

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268	- 12964		
02		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	9747	3	N	-0-	35
03		10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	9729	3	N	-0-	35
								1	9					
04		9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	9498	3	N	-0-	35
05		11098 X	7581	-0-	-3517	-0-	-0-	208	1	7373	3	N	-0-	35
06		10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07		11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-	-0-			N	NO RPT			35

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370	- 13102		
02		280 X	203	-0-	-77	-0-	-0-	3	1	200	3	N	-0-	5
03		349 X	349	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	N	-0-	5
04		240 X	240	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-	5
05		10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	10250	3	N	-0-	5
06		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07		341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT			5

 KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	10640 X	4424	-0-	-6216	-0-	4424 3		N	-0-			-0-
03	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	83 1	12931 3	N	-0-			-0-
04	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	102 1	14394 3	N	25			25
05	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	28 9		N				25
06	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-	82 1	14210 3	N	NO RPT			25
07	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-			N	NO RPT			25

 PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

02	308 X	43	-0-	-265	-0-	1 1	42 3	N	-0-			84
03	341 X	50	-0-	-291	-0-	1 1	49 3	N	-0-			84
04	120 X	97	-0-	-23	-0-	2 1	95 3	N	-0-			84
05	124 X	27	-0-	-97	-0-	27 3		N	-0-			84
06	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			84
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			84

 BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

02	19992 X	17745	-0-	-2247	-0-	112 1	17633 3	N	-0-			45
03	21483 X	18933	-0-	-2550	-0-	124 1	18809 3	N	-0-			45
04	20760 X	17984	-0-	-2776	-0-	120 1	17864 3	N	-0-			45
05	20553 X	18464	-0-	-2089	-0-	124 1	18340 3	N	-0-			45
06	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-			N	NO RPT			45
07	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-			N	NO RPT			45

 BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

02	3500 X	3390	-0-	-110	-0-	3390 3		N	-0-			15
03	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 3		N	-0-			15
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		N	-0-			15
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 3		N	-0-			15
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT			15
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			15

 KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

02	4704 X	2300	-0-	-2404	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
03	4805 X	3492	-0-	-1313	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
04	4470 X	3270	-0-	-1200	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3278	-0-	-504	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	392 #	293	-0-	-99	-0-	293	3			N	-0-					75
03	434 #	236	-0-	-198	-0-	236	3			N	-0-					75
04	360 #	298	-0-	-62	-0-	298	3			N	-0-					75
05	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					75
06	300 #	182	-0-	-118	-0-	182	3			N	-0-					75
07	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					75

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
 KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

02	224 #	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					74
03	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					74
04	210 #	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					74
05	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					74
06	210 #	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					74
07	186 #	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					74

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192

02	1820 #	1586	-0-	-234	-0-	1491	2	95	9	N	86					142
03	2015 #	1489	-0-	-526	-0-	1489	2			N	-0-					142
04	1830 #	1411	-0-	-419	-0-	1411	2			N	-0-					142
05	1891 #	1393	-0-	-498	-0-	1393	2			N	-0-					142
06	1710 #	305	-0-	-1405	-0-	305	2			N	-0-					142
07	1767 #	383	-0-	-1384	-0-	383	2			N	-0-					142

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 166555 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7254

02	392 #	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					83
03	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					83
04	420 #	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					83
05	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					83
06	390 #	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					83
07	403 #	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					83

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.		501545										
RAY		WELL #: 103		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-	184	
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	184	
*10	372 N	118	-0-	-254	-0-	118	2		N	-0-	184	
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	184	
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-	184	
*01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	184	
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	184	
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-	184	
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	510	2	14 9	N	13	197	
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	635	2	11 9	N	10	207	
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13 9	N	12	45	
*07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	602	2	17 9	N	15	60	

KELTON,NW (HUNTON)		48670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
MILES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091068		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546			
02	4872 X	2526	-0-	-2346	-0-	2526	2		N	-0-	53
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6575	2	40 9	N	36	89
04	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6015	2	67 9	N	61	150
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5160	2	20 9	N	18	168
06	6390 X	4172	-0-	-2218	-0-	4160	2	12 9	N	11	179
07	6603 X	5440	-0-	-1163	-0-	5422	2	18 9	N	16	195

KELTON, NW. (MORROW)		48670 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
CONWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166295		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14468 - 16364			
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	95
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	2		N	-0-	95
04	780 N	575	-0-	-205	-0-	575	2		N	-0-	95
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	95
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	95
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	95

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
JONES ENERGY, LLC		441132									
PATTEN 178		WELL #: 2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION		027200									
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
WOODS, TMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	2	N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
07	806 N	375	-0-	-431	-0-	375	2	N	-0-			-0-

TEXAS STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 100864		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 17133 PERF.16326 - 16346				
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2011												

KEY		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158				
02	5152 X	-0-	-0-	-5152	-0-			N	-0-			162
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			N	-0-			162
04	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			N	-0-			162
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			N	-0-			162
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		RRCID -> 169381		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947				
SHELTON		WELL #: 2701										
02	672 N	659	-0-	-13	-0-	659	2	N	-0-			18
03	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2	N	-0-			18
04	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2	N	-0-			18
05	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2	N	-0-			18
06	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2	N	-0-			18
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2	N	-0-			18

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616		RRCID -> 104325		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022				
BRITT -10-		WELL #: 1										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 095955		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15938 - 15950				
CAMPBELL-WEBB		WELL #: 1028										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616									
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982			TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	18592 X	18376	-0-	-216	-0-	18376 2	N	-0-		50	
03	20553 X	19936	-0-	-617	-0-	19936 2	N	-0-		50	
04	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	19981 2	N	1	9	51	
05	20561 X	20561	-0-	-0-	-0-	20561 2	N	-0-		51	
06	20485 X	20485	-0-	-0-	-0-	20484 2	N	1	9	52	
07	20646 X	19725	-0-	-921	-0-	19724 2	N	1	9	53	

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977			TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1428 N	857	-0-	-571	-0-	120 1	N	737	2	69	
03	1240 N	743	-0-	-497	-0-	47 1	N	696	2	69	
04	1410 N	1199	-0-	-211	-0-	126 1	N	1073	2	69	
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	77 1	N	957	2	69	
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	148 1	N	1054	2	69	
*07	1240 N	707	-0-	-533	-0-	167 1	N	540	2	69	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		180	
03	3100 N	4292	-0-	1192	-0-	4292 2	N	-0-		180	
04	3000 N	4117	-0-	1117	-0-	2309 2	N	-0-		180	
05	3100 N	3830	-0-	730	-0-	3039 2	N	-0-		180	
06	6119 X	3080	-0-	-3039	-0-	3080 2	N	-0-		180	
07	2976 X	2613	-0-	-363	-0-	2613 2	N	-0-		180	

KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4352 S	4352	-0-	-0-	-0-	28 1	N	4324	2	219	
03	4447 S	4447	-0-	-0-	-0-	31 1	N	4416	2	219	
04	4127 S	4127	-0-	-0-	-0-	30 1	N	4097	2	219	
05	3600 S	3600	-0-	-0-	-0-	31 1	N	3569	2	219	
06	4142 S	4142	-0-	-0-	-0-	30 1	N	4112	2	219	
*07	3507 S	3507	-0-	-0-	-0-	31 1	N	3476	2	219	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MOORE		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748									
KILLGORE		WELL #: 1R		RRCID -> 059065		COMPL. DATE 01/18/1974			TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #: 3R		RRCID -> 059066		COMPL. DATE 06/13/1974			TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	784 X	513	-0-	-271	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
03	868 X	590	-0-	-278	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
04	840 X	628	-0-	-212	-0-	628 3	N	-0-		-0-	
05	868 X	563	-0-	-305	-0-	563 3	N	-0-		-0-	
06	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
07	651 X	617	-0-	-34	-0-	617 3	N	-0-		-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977 -	2188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044 X	1948	-0-	-96	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
03	2263 X	2123	-0-	-140	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
04	2190 X	2017	-0-	-173	-0-	2017 3		N	-0-			-0-
05	2201 X	2138	-0-	-63	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
06	2130 X	2032	-0-	-98	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
07	2170 X	2081	-0-	-89	-0-	2081 3		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 -	2234
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 -	2150
02	1680 X	1562	-0-	-118	-0-	1562 3		N	-0-			-0-
03	1860 X	1725	-0-	-135	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
04	1770 X	1660	-0-	-110	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
05	1736 X	1619	-0-	-117	-0-	1619 3		N	-0-			-0-
06	1680 X	1665	-0-	-15	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
07	1736 X	1696	-0-	-40	-0-	1696 3		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454
02	868 X	827	-0-	-41	-0-	827 3		N	-0-			-0-
03	930 X	880	-0-	-50	-0-	880 3		N	-0-			-0-
04	900 X	797	-0-	-103	-0-	797 3		N	-0-			-0-
05	930 X	816	-0-	-114	-0-	816 3		N	-0-			-0-
06	900 X	849	-0-	-51	-0-	849 3		N	-0-			-0-
07	930 X	844	-0-	-86	-0-	844 3		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322
02	812 X	778	-0-	-34	-0-	778 3		N	-0-			-0-
03	899 X	843	-0-	-56	-0-	843 3		N	-0-			-0-
04	870 X	800	-0-	-70	-0-	800 3		N	-0-			-0-
05	899 X	848	-0-	-51	-0-	848 3		N	-0-			-0-
06	870 X	800	-0-	-70	-0-	800 3		N	-0-			-0-
07	868 X	803	-0-	-65	-0-	803 3		N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1624 X	1225	-0-	-399	-0-	1225 3		N	-0-		-0-
03		1798 X	1339	-0-	-459	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
04		1680 X	1273	-0-	-407	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
05		1643 X	1315	-0-	-328	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
06		1380 X	1262	-0-	-118	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
07		1364 X	1265	-0-	-99	-0-	1265 3		N	-0-		-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
KILLIBREW		WELL #:		193	RRCID ->	149213	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10026 - 10037	
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

D.W.P. PRODUCTION				196927								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		2
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		2
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		2
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	2 7	-0-
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
*07		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2673 2	3 9	N	3		3

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452								
KILLIBREW		WELL #:		1	RRCID ->	091410	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10345 - 10359	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.				667862								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 - 8679	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9697 - 9708	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	319	-0-	-101 B	-0-	319	2		N	-0-			42
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			42
04	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2		N	-0-			42
05	341 N	145	-0-	-196 B	-0-	145	2		N	-0-			42
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2		N	-0-			42
07	434 N	26	-0-	-408 B	-0-	26	2		N	-0-			42

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23828				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23828				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23828				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23828				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23828				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-23828				N	-0-			-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

02	532 N	406	-0-	-126 B	-0-	406	2		N	-0-			259
03	806 N	446	-0-	-360 B	-0-	446	2		N	-0-			259
04	600 N	384	-0-	-216 B	-0-	384	2		N	-0-			259
05	465 N	104	-0-	-361 B	-0-	104	2		N	-0-			259
06	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2		N	-0-			259
07	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2		N	-0-			259

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

02	2016 N	1735	-0-	-281 B	-0-	612	1	1099	2	N	22		324
						24	9						
03	2128 N	2128	-0-	-0- B	-0-	724	1	1361	2	N	39	191 1	172
						43	9						
04	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	599	1	1017	2	N	33		205
						36	9						
05	1922 N	458	-0-	-1464 B	-0-	209	1	239	2	N	9		214
						10	9						
06	2070 N	147	-0-	-1923 B	-0-	147	1			N	-0-		214
07	1705 N	475	-0-	-1230 B	-0-	438	1	36	2	N	1		215
						1	9						

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

02	4424 X	3741	-0-	-683 B	-0-	640	1	2978	2	N	112		661
						123	9						
03	3534 X	2904	-0-	-630 B	-0-	738	1	2025	2	N	128	379 1	410
						141	9						
04	3420 X	1443	-0-	-1977 B	-0-	726	1	707	2	N	9		419
						10	9						
05	4154 X	452	-0-	-3702 B	-0-	278	1	102	2	N	65		484
						72	9						
06	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	640	1	3001	2	N	82		566
						90	9						
*07	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	682	1	4218	2	N	191	374 1	383
						210	9						

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID -> 224886	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 7262	PERF. 7362	- 9608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	529 1	324 2	N	5			154
03	341 N	12	-0-	-329 B	-0-	6 9		N	-0-			154
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	12 1	275 2	N	3			157
05	961 N	308	-0-	-653 B	-0-	151 1		N				159
06	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	3 9	2 9	N	2			162
07	434 N	282	-0-	-152 B	-0-	306 1	256 2	N	3			162
						481 1		N				
						179 1	103 2	N	-0-			

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID -> 234257	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 7488	- 9850			
02	2212 N	1530	-0-	-682 B	-0-	1530 2		N	-0-			133
03	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 2		N	-0-			133
04	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2		N	-0-			133
05	1705 N	455	-0-	-1250 B	-0-	455 2		N	-0-			133
06	2010 N	915	-0-	-1095 B	-0-	915 2		N	-0-			133
*07	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 2		N	-0-			133

BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID -> 235714	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 7500	- 10162			
02	4256 X	2807	-0-	-1449 B	-0-	640 1	2147 2	N	18			175
03	4867 X	1722	-0-	-3145 B	-0-	20 9	1017 2	N	2			177
04	4710 X	1550	-0-	-3160 B	-0-	703 1	715 2	N	-0-			177
05	4867 X	623	-0-	-4244 B	-0-	2 9	291 2	N	24			201
06	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	835 1	3011 2	N	26			227
*07	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	306 1	2783 2	N	12			239
						26 9		N				
						640 1		N				
						807 1		N				
						13 9		N				

BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID -> 249367	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 7298	PERF. 7430	- 10892			
02	8512 X	4716	-0-	-3796 B	-0-	4716 2		N	-0-			280
03	9424 X	9423	-0-	-1 B	-0-	9414 2	9 9	N	8			288
04	9930 X	9895	-0-	-35 B	-0-	9895 2		N	-0-			288
05	10261 X	6595	-0-	-3666 B	-0-	6595 2		N	-0-			288
06	8520 X	6184	-0-	-2336 B	-0-	6171 2	13 9	N	12			300
07	8804 X	8110	-0-	-694 B	-0-	8088 2	22 9	N	20			320

BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID -> 259660	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 7082	PERF. N/A				
02	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 14 LEASE	08595	05/03/2011						

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID -> 261768	COMPL. DATE 06/10/2011	TOTAL DEPTH 6962	PERF. 7138	- 11420			
02	9296 X	4319	-0-	-4977 B	-0-	428 1	3535 2	N	324	186 1		473
03	10292 X	7193	-0-	-3099 B	-0-	356 9	5677 2	N	672	728 1		417
04	7605 X	7605	-0-	-0- B	-0-	777 1	6210 2	N	600	379 1		638
05	8773 X	8773	-0-	-0- B	-0-	739 9	7328 2	N	552	667 1		523
06	7060 X	7060	-0-	-0- B	-0-	735 1	5810 2	N	453	515 1		461
07	7874 X	6954	-0-	-920 B	-0-	660 9	5530 2	N	533	656 1		338
						838 1		N				
						586 9		N				

KIOWA CREEK (CLEVELAND)														CNTY: LIPSCOMB									
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																							
REDELSPERGER 1043																							
//CONT.// 49563 111 ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 147715																							
WELL #: 2H RRCID -> 262616														COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7675 - 11832					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
02		18060 X	11219	-0-	-6841 B	-0-	11101	2	118	9	N	107				860							
03		19592 X	7452	-0-	-12140 B	-0-	7378	2	74	9	N	67	197	1		730							
04		18600 X	13922	-0-	-4678 B	-0-	13731	2	191	9	N	174	198	1		706							
05		19220 X	13623	-0-	-5597 B	-0-	13507	2	116	9	N	105	392	1		419							
06		15360 X	12381	-0-	-2979 B	-0-	12275	2	106	9	N	96				515							
07		14384 X	11772	-0-	-2612 B	-0-	11647	2	125	9	N	114	195	1		434							

BILLINGTON														WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7198 - 11285	
02		0 W	4819	-0-	4819 B	106075	780	1	3740	2	N	272	200	1		602							
03		0 W	6005	-0-	6005 B	112080	835	1	4740	2	N	391	195	1		798							
04		117946 X	5866	-0-	-112080 B	-0-	430	9	4701	2	N	338	592	1		544							
05		6178 X	6178	-0-	-0- B	-0-	793	1	4961	2	N	322	198	1		668							
06		5820 X	5756	-0-	-64 B	-0-	372	9	4611	2	N	307	392	1		583							
07		6076 X	5168	-0-	-908 B	-0-	863	1	3955	2	N	318	195	1		706							
							350	9															

BORN 1071														WELL #: 1H		RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7580 - 11802	
02		0 W	12329	-0-	12329 B	289657	11809	2	520	9	N	473	401	1		826							
03		0 W	9443	-0-	9443 B	299100	8908	2	535	9	N	486	598	1		714							
04		314219 X	15119	-0-	-299100 B	-0-	14495	2	624	9	N	567	585	1		696							
05		15903 X	14084	-0-	-1819 B	-0-	13517	2	567	9	N	515	587	1		624							
06		14820 X	12563	-0-	-2257 B	-0-	12007	2	556	9	N	505	587	1		542							
07		15624 X	12598	-0-	-3026 B	-0-	12036	2	562	9	N	511	392	1		661							

REDELSPERGER 1043														WELL #: 1H		RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 7580 - 11962	
02		23235 X	23235	-0-	-0- B	-0-	23070	2	165	9	N	150	196	1		645							
03		25064 X	25064	-0-	-0- B	-0-	24906	2	158	9	N	144	197	1		592							
04		24060 X	23831	-0-	-229 B	-0-	23675	2	156	9	N	142	197	1		537							
05		24862 X	24012	-0-	-850 B	-0-	23885	2	127	9	N	115	196	1		456							
06		24060 X	22696	-0-	-1364 B	-0-	22569	2	127	9	N	115	195	1		376							
07		24862 X	23117	-0-	-1745 B	-0-	22984	2	133	9	N	121				497							

EOG RESOURCES, INC.														253162									
BRILLHART -852-														WELL #: 1		RRCID -> 144680		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7319 - 7370	
02		504 N	498	-0-	-6 B	-0-	498	2			N	-0-				10							
03		558 N	462	-0-	-96 B	-0-	462	2			N	-0-				10							
04		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-				10							
05		558 N	393	-0-	-165 B	-0-	393	2			N	-0-				10							
06		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-				10							
07		558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-				10							

GRAY -853-														WELL #: 4		RRCID -> 144681		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7268 - 7365	
02		336 N	403	-0-	67 B	-3234	41	1	362	2	N	-0-				7							
03		372 N	341	-0-	-31 B	-3234	31	1	310	2	N	-0-				7							
04		300 N	357	-0-	57 B	-3177	20	1	337	2	N	-0-				7							
05		434 N	347	-0-	-87 B	-3177	28	1	319	2	N	-0-				7							
06		330 N	310	-0-	-20 B	-3177	36	1	274	2	N	-0-				7							
07		372 N	383	-0-	11 B	-3166	41	1	342	2	N	-0-				7							

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560									
BRILLHART, H. C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	082382	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	9826	PERF.	7282 - 7399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			86
03		124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2		N	-0-			86
04		150 N	73	-0-	-77 B	-0-	73 2		N	-0-			86
05		124 N	34	-0-	-90 B	-0-	34 2		N	-0-			86
06		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2		N	-0-			86
*07		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			86

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
DUKE "850"				1H									
				WELL #:	1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	28 1	2196 2	N	79			432
							87 9						
03		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	31 1	1889 2	N	114	379 1		167
							125 9						
04		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	30 1	1679 2	N	68			235
							75 9						
05		2573 N	2065	-0-	-508 B	-0-	31 1	1948 2	N	78			313
							86 9						
06		1980 N	1528	-0-	-452 B	-0-	30 1	1428 2	N	64	189 1		188
							70 9						
*07		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	31 1	2172 2	N	69			257
							76 9						

DUKE, BASIL JR.				8501H		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2240 X	1857	-0-	-383 B	-0-	28 1	1789 2	N	36			378
							40 9						
03		2263 N	1948	-0-	-315 B	-0-	31 1	1860 2	N	52	185 1		245
							57 9						
04		2160 N	1702	-0-	-458 B	-0-	30 1	1636 2	N	33			278
							36 9						
05		2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	31 1	2003 2	N	45			323
							50 9						
06		1890 N	1651	-0-	-239 B	-0-	30 1	1619 2	N	2	186 1		139
							2 9						
*07		2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	31 1	2303 2	N	62			201
							68 9						

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BAILEY				WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5768 X	5529	-0-	-239 B	-0-	48 1	5469 2	N	11			217
							12 9						
03		6386 X	6058	-0-	-328 B	-0-	27 1	6023 2	N	7			224
							8 9						
04		6180 X	5632	-0-	-548 B	-0-	114 1	5490 2	N	25			249
							28 9						
05		6231 X	5771	-0-	-460 B	-0-	32 1	5717 2	N	20	192 1		77
							22 9						
06		5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	67 1	5414 2	N	17			94
							19 9						
*07		5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	32 1	5407 2	N	13			107
							14 9						

BABE 940				228570		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
				WELL #:	3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1876 N	751	-0-	-1125 B	-0-	751 2		N	-0-			234
03		1860 N	825	-0-	-1035 B	-0-	825 2		N	-0-			234
04		1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516 2		N	-0-			234
05		2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680 2		N	-0-			234
06		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 2		N	-0-			234
*07		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2224 2	17 9	N	15	171 1		78

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302									
CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	3384 2	57 9	N	52	196 1		157
03		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3601 2	92 9	N	84			241
04		3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	3671 2	78 9	N	71			312
05		3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3778 2	54 9	N	49	187 1		174
06		2850 X	2708	-0-	-142 B	-0-	2666 2	42 9	N	38			212
07		2945 X	474	-0-	-2471 B	-0-	463 2	11 9	N	10			222

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897	
02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			79
03		310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253 2		N	-0-			79
04		300 N	170	-0-	-130 B	-0-	170 2		N	-0-			79
05		310 N	25	-0-	-285 B	-0-	25 2		N	-0-			79
06		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-			79
*07		1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 2		N	-0-			79

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108	
02		2189 X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 2		N	-0-			47
03		3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414 2		N	-0-			47
04		3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	3146 2		N	-0-			47
05		3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	3116 2		N	-0-			47
06		2622 X	2622	-0-	-0- B	-0-	2622 2		N	-0-			47
*07		2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2		N	-0-			47

PEDRO 850		WELL #:		2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			257
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			257
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			257
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			257
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			257
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			257

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049	
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
*06		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40
07		INC G-10	-0-	-0-	-0- B	-54675			N	-0-			40

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189	
02		5936 X	5387	-0-	-549 B	-0-	5188 2	199 9	N	181			417
03		6510 X	4658	-0-	-1852 B	-0-	4408 2	250 9	N	227	183 1		461
04		6300 X	4246	-0-	-2054 B	-0-	4104 2	142 9	N	129	186 1		404
05		5983 X	4965	-0-	-1018 B	-0-	4732 2	233 9	N	212	184 1		432
06		5005 X	5005	-0-	-0- B	-0-	4795 2	210 9	N	191	186 1		437
07		4929 X	3794	-0-	-1135 B	-0-	3680 2	114 9	N	104	180 1		361

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302
 PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					309
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					309
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					309
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					309
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	67	184	1			192
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					192

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776

02	4396 X	3291	-0-	-1105 B	-0-	129	1	3026	2	N	124	186	1			499
						136	9									
03	4867 X	3522	-0-	-1345 B	-0-	369	1	3042	2	N	101	184	1			416
						111	9									
04	4710 X	3700	-0-	-1010 B	-0-	305	1	3220	2	N	159	181	1			394
						175	9									
05	4712 X	3879	-0-	-833 B	-0-	293	1	3423	2	N	148	181	1			361
						163	9									
06	4393 X	4393	-0-	-0- B	-0-	229	1	3997	2	N	152	180	1			333
						167	9									
*07	3616 X	3616	-0-	-0- B	-0-	250	1	3227	2	N	126					459
						139	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

02	2267 X	2267	-0-	-0- B	-0-	90	1	1873	2	N	276	197	1			322
						304	9									
03	1953 X	1862	-0-	-91 B	-0-	99	1	1484	2	N	254	196	1			380
						279	9									
04	1962 X	1962	-0-	-0- B	-0-	1588	2	374	9	N	340	592	1			128
05	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2277	2	275	9	N	250	196	1			182
06	2098 X	2098	-0-	-0- B	-0-	1781	2	317	9	N	288	188	1			282
*07	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2284	2	369	9	N	335	390	1			227

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

02	6132 X	4471	-0-	-1661 B	-0-	4471	2			N	-0-					322
03	1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					322
04	6040 X	6040	-0-	-0- B	-0-	6040	2			N	-0-					322
05	5921 X	5437	-0-	-484 B	-0-	5429	2	8	9	N	7	187	1			142
06	5190 X	4333	-0-	-857 B	-0-	4320	2	13	9	N	12					154
*07	5363 X	4479	-0-	-884 B	-0-	4459	2	20	9	N	18					172

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
WEINETT, HAZEL		WELL #: 1 D		RRCID -> 112795		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
BRILLHART		WELL #: 1852 U		RRCID -> 022279		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784				
02	1876 N	1799	-0-	-77	-0-	1799	2	N	-0-			78
03	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2	N	-0-			78
04	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2	N	-0-			78
05	1984 N	1709	-0-	-275	-0-	1709	2	N	-0-			78
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			78
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			78

BECHTOLD		WELL #: 1909		RRCID -> 022281		COMPL. DATE 12/12/1962		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-

GUY		WELL #: 1821C		RRCID -> 022284		COMPL. DATE 08/31/1962		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5815 - 5830				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 907		WELL #: 6		RRCID -> 185823		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

D.W.P. PRODUCTION		196927										
BLAU, MAX A.		WELL #: 1		RRCID -> 022277		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A				
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			23
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2	N	-0-			23
04	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2	N	-0-			23
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2	N	-0-			23
06	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	N	-0-			23
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2	N	-0-			23

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
GRAY				WELL #: 1905	RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	-		5835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		644 N	556	-0-	-88	-0-	10 1	546 2	N	-0-			167
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	10 1	780 2	N	-0-			167
04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	10 1	964 2	N	-0-			167
05		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	10 1	1066 2	N	-0-			167
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	10 1	1052 2	N	-0-			167
07		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			167

KEY ENERGY OF COLORADO, INC.				458560						CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART, H. C.				WELL #: 1 U	RRCID -> 082381	COMPL. DATE 02/27/1979	TOTAL DEPTH 9826	PERF. 5814	-		5818		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737						CNTY: LIPSCOMB			
PAINÉ, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	-		5898		
02		672 N	552	-0-	-120	-0-	22 1	530 2	N	-0-			19
03		682 N	566	-0-	-116	-0-	23 1	543 2	N	-0-			19
04		630 N	572	-0-	-58	-0-	25 1	547 2	N	-0-			19
05		620 N	491	-0-	-129	-0-	22 1	469 2	N	-0-			19
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	32 1	736 2	N	-0-			19
*07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	34 1	739 2	N	-0-			19

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
TERREL 1036 LIP				WELL #: 1H	RRCID -> 269713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MISSISSIPPIAN)				49563 425	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703									
GRETSCHE				WELL #: 904H	RRCID -> 269315	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH 10653	PERF. 10571	-		14254		
02		8439	NO RPT	-0-	-8439	-0-			N	NO RPT			-0-
03		87203	NO RPT	-0-	-87203	-0-			N	NO RPT			-0-
04		84390	NO RPT	-0-	-84390	-0-			N	NO RPT			-0-
05		87203	NO RPT	-0-	-87203	-0-			N	NO RPT			-0-
06		84390	NO RPT	-0-	-84390	-0-			N	NO RPT			-0-
07		87203	NO RPT	-0-	-87203	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR 1119				WELL #: 1H	RRCID -> 269468	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 10811	-		13894		
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		49563 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
DUKE, C. C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 042546		COMPL. DATE 08/24/1967		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MORRIS -B-		WELL #: 5761		RRCID -> 184652		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLAU, WILLIS		075363		RRCID -> 087966		COMPL. DATE 09/22/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
BLAU		WELL #: 1														
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 061106		COMPL. DATE 02/12/1975		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902								
SUESS -B-		WELL #: 2														
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3		N	-0-					68
03	4898	X	4194	-0-	-704	-0-	4194	3		N	-0-					68
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3		N	-0-					68
05	5177	X	3714	-0-	-1463	-0-	3714	3		N	-0-					68
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3		N	-0-					68
07	5611	X	4624	-0-	-987	-0-	4624	3		N	-0-					68

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 022314		COMPL. DATE 12/09/1960		TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A								
SUESS -AH-		WELL #: 1														
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-					147
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					147
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					147
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				147
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-				147
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	44	1	85	2	N	-0-				147

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 079387		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044								
PERRY		WELL #: 1														
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	125	1	914	2	N	-0-				-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	770	2	N	-0-				-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-				-0-
05	1147	N	584	-0-	-563	-0-	26	1	558	2	N	-0-				-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	30	1	982	2	N	-0-				-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	-0-				-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-		3
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-		3
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-		3
05		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4194 2	43 9	N	39		42
06		2700 X	995	-0-	-1705	-0-	995 2		N	-0-		42
07		2790 X	1004	-0-	-1786	-0-	982 2	22 9	N	20		62

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8847 - 8888
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
WHEAT		WELL #:		1764	RRCID ->	107020	COMPL. DATE	06/14/1983	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	6420 - 6452
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUKE, C.T.				1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSHU, ESTER				1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530
02	420 N	167	-0-	-253	-0-	62 1	103 2		N	-0-		108
						2 4						
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36 1	227 2		N	31		139
						2 4						
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	42 1	814 2		N	32	171 1	-0-
						2 4						
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	28 1	750 2		N	62		62
						2 4						
*06	300 N	4	-0-	-296	-0-	3 2	1 4		N	-0-		62
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 2	1 4		N	-0-		62

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
SORENSON				WELL #: 2	RRCID -> 123179	COMPL. DATE 12/13/1986	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6470	- 6482						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUY				WELL #: 1821T	RRCID -> 189609	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6404	- 6414						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
CRUISE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022294	COMPL. DATE 03/09/1960	TOTAL DEPTH 6516	PERF. 6389	- 6420						
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53 3				N	-0-				-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3				N	-0-				-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3				N	-0-				-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3				N	-0-				-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3				N	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3				N	-0-				-0-

CORLENA OIL COMPANY				178450											
DUKE -E-				WELL #: 1	RRCID -> 127322	COMPL. DATE 02/15/1988	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 6465	- 6488						
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2				N	-0-				195
03	1612 N	1224	-0-	-388	-0-	1224 2				N	-0-				195
04	630 N	378	-0-	-252	-0-	370 2	8 9			N	7				202
05	1860 N	14	-0-	-1846	-0-	14 2				N	-0-				202
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				202
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	175 1			27

H & L OPERATING CO., LLC				339787											
MEIER, HENRY J.				WELL #: 1	RRCID -> 022298	COMPL. DATE 01/04/1962	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 6488	- 6566						
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	5 1	104 2			N	-0-				-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2			N	-0-				-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2			N	-0-				-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	5 1	26 2			N	-0-				-0-
06	60 N	15	-0-	-45	-0-	5 1	10 2			N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

PETCO PETROLEUM CORP.				657835											
KING, A. R.				WELL #: 1 D	RRCID -> 040352	COMPL. DATE 09/11/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6460	- 6484						
02	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2				Y	-0-				56
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2				Y	-0-				56
04	1350 X	1345	-0-	-5	-0-	1345 2				Y	-0-				56
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2				Y	-0-				56
06	2100 X	2085	-0-	-15	-0-	2085 2				Y	-0-				56
07	2170 X	2079	-0-	-91	-0-	2079 2				Y	-0-				56

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
R & A MOORE, INC.				685765											
SCHOENHALS UNIT				WELL #: 1860	RRCID -> 105394	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6510	-	6515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 085398	COMPL. DATE 07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612	-	8679				
02	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				N	-0-			215
03	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-			215
04	1890 #	1551	-0-	-339	-0-	1551	2				N	-0-			215
05	1953 #	743	-0-	-1210	-0-	743	2				N	-0-			215
06	1890 #	1260	-0-	-630	-0-	1260	2				N	-0-			215
07	1767 #	1322	-0-	-445	-0-	1322	2				N	-0-			215

FOREST OIL CORPORATION				275740											
PAINE, CHARLINE				WELL #: 1	RRCID -> 207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795	-	8817			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
SHUTTERLY				WELL #: 2	RRCID -> 085238	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717	-	8739				
02	1400 N	660	-0-	-740	-0-	26	1	634	2		N	-0-			12
03	1395 N	608	-0-	-787	-0-	24	1	584	2		N	-0-			12
04	1200 N	545	-0-	-655	-0-	23	1	487	2		N	32			44
						35	9								
05	744 N	674	-0-	-70	-0-	28	1	606	2		N	36			80
						40	9								
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1316	2		N	14			94
						15	9								
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2		N	-0-			94

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)				49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
FULTON-SELL UNIT				WELL #: 1 L	RRCID -> 088981	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9354	-	9382				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C.				WELL #: 2	RRCID -> 128325	COMPL. DATE 08/06/1988	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 9348	-	9358				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	50 1	853 2	N	27		92
							30 9					
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	62 1	1127 2	N	-0-		92
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	48 1	1262 2	N	-0-		92
05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	56 1	979 2	N	-0-		92
06		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	60 1	1000 2	N	72		164
							79 9					
07		1364 N	1044	-0-	-320	-0-	54 1	980 2	N	9		173
							10 9					

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426												

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
LAREDO PETROLEUM, INC. 486610												
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352												

02		1428 N	1422	-0-	-6	-0-	174 1	1248 2	N	-0-		-0-
03		1426 N	1169	-0-	-257	-0-	179 1	990 2	N	-0-		-0-
04		1500 N	564	-0-	-936	-0-	158 1	406 2	N	-0-		-0-
05		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	184 1	1524 2	N	-0-		-0-
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	175 1	1253 2	N	-0-		-0-
*07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	176 1	1280 2	N	-0-		-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381												

02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	43 1	306 2	N	-0-		-0-
03		372 N	269	-0-	-103	-0-	41 1	228 2	N	-0-		-0-
04		390 N	179	-0-	-211	-0-	50 1	129 2	N	-0-		-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	50 1	417 2	N	-0-		-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	44 1	313 2	N	-0-		-0-
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	44 1	320 2	N	-0-		-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715												
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248												

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727												

02		12068 X	5727	-0-	-6341	-0-	5576 2	151 9	N	137	198 1	216
03		12834 X	6692	-0-	-6142	-0-	6495 2	197 9	N	179	200 1	195
04		9930 X	5433	-0-	-4497	-0-	5271 2	162 9	N	147	183 1	159
05		7719 X	3982	-0-	-3737	-0-	3888 2	94 9	N	85	194 1	49
06		6480 X	5259	-0-	-1221	-0-	5128 2	131 9	N	119	1 8	167
*07		8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8267 2	228 9	N	207	192 1	181

KIRSTEN (GRANITE WASH)			//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715								
ZYBACH			WELL #:		1403H	RRCID ->	256487	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11960 - 16278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	13807	2	333	9	N	358	
03		15531 X	15094	-0-	-437	-0-	14653	2	441	9	N	365	
04		14940 X	14524	-0-	-416	-0-	14097	2	427	9	N	199	
05		15655 X	14659	-0-	-996	-0-	14288	2	371	9	N	173	
06		14040 X	13313	-0-	-727	-0-	12947	2	366	9	N	318	
07		14508 X	13563	-0-	-945	-0-	13244	2	319	9	N	229	

FOREST OIL CORPORATION					275740								
BLASDEL					WELL #:		144	RRCID ->	231472	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	362	3	73	9	N	128	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	355	3	59	9	N	182	
04		420 N	353	-0-	-67	-0-	313	3	40	9	N	35	
05		496 N	304	-0-	-192	-0-	269	3	35	9	N	67	
06		390 N	210	-0-	-180	-0-	210	3			N	-0-	
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	

BLASDEL					WELL #:		1043	RRCID ->	233212	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	161	2	50	9	N	135	
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	N	155	
04		240 N	144	-0-	-96	-0-	129	2	15	9	N	169	
05		248 N	110	-0-	-138	-0-	86	2	24	9	N	189	
06		180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-	
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	

BLASDEL					WELL #:		104	RRCID ->	236232	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	827	3	37	9	N	111	
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	565	3	34	9	N	141	
04		1320 N	699	-0-	-621	-0-	668	3	31	9	N	169	
05		961 N	575	-0-	-386	-0-	544	3	31	9	N	195	
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	755	3	45	9	N	49	
07		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	

BLASDEL					WELL #:		1045	RRCID ->	237253	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH 13950 PERF.11004 - 13870	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	382	2	153	9	N	120	
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	412	2	209	9	N	100	
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	2	4	9	N	101	
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	101	
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-	
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	

LACEY (MORROW, UPPER)					51173 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION					276105								
FEE -37-					WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02		1736 X	1323	-0-	-413	-0-	1262	2	61	9	N	254	
03		1860 X	1658	-0-	-202	-0-	1624	2	34	9	N	95	
04		1800 X	1601	-0-	-199	-0-	1580	2	21	9	N	114	
05		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	N	134	
*06		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1463	2	58	9	N	187	
07		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	

LADY (MORROW, UPPER)		51230 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
JONES ENERGY, LLC		441132							
GADBERRY		WELL #: 1174		RRCID -> 104269		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2803 X	2803	-0-	-0-	2762 2	41 9	N	45
03		1891 X	858	-0-	-1033	816 2	42 9	N	83
04		2340 N	-0-	-0-	-2340			N	88
05		2852 N	2147	-0-	-705	1434 2	713 9	N	736
06		3000 N	3830	-0-	830	3766 2	64 9	N	794
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	794

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
TRAVIS, GEORGE E.		WELL #: 1		RRCID -> 087239		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584	
02		1372 N	1372	-0-	-0-	168 1	1168 2	N	165
03		1550 N	1550	-0-	-0-	186 1	1309 2	N	215
04		1460 N	1460	-0-	-0-	180 1	1212 2	N	83
05		1519 N	1260	-0-	-259	186 1	1052 2	N	103
06		1500 N	1386	-0-	-114	180 1	1165 2	N	140
*07		1521 N	1521	-0-	-0-	186 1	1294 2	N	177

WILLIFORD ENERGY COMPANY		926560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
STUART RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 088707		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621	
02		1624 N	80	-0-	-1544	15 1	64 2	N	291
03		1395 N	1395	-0-	-0-	15 1	1356 2	N	119
04		1343 N	1343	-0-	-0-	15 1	1300 2	N	144
05		1215 N	1215	-0-	-0-	15 1	1175 2	N	167
06		1947 N	1947	-0-	-0-	15 1	1893 2	N	202
*07		1959 N	1959	-0-	-0-	15 1	1857 2	N	281

STUART RANCH		926560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
STUART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 094817		COMPL. DATE 06/19/1981		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8492 - 8536	
*08		21 N	21	-0-	-0-	21 2		N	49
*09		45 N	45	-0-	-0-	45 2		N	49
*10		96 N	96	-0-	-0-	96 2		N	49
*11		30 N	-0-	-0-	-30			N	49
*12		62 N	-0-	-0-	-62			N	49
*01		93 N	-0-	-0-	-93			N	49
*02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	49
*03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	49
*04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	49
*05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	49
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	49
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	49

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WILLIFORD ENERGY COMPANY		//CONT.//		926560									
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8594 - 8623	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	392 N	275	-0-	-117	-0-		5 1	250 2	Y	18			289
							20 9						
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-		5 1	444 2	Y	23			312
							25 9						
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-		5 1	499 2	Y	25			337
							28 9						
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-		5 1	480 2	Y	7			344
							8 9						
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-		5 1	383 2	Y	-0-	143 1		201
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-		5 1	178 2	Y	9			210
							10 9						

LAKETON (BASAL PENN DETRITAL)		51665 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY					
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634											
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	088107	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10388 - 10424	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			225
	PLUGGED AND ABANDONED			10/15/2009									

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		51666 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRAY					
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771											
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11446 - 11625	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
*06	4764 R	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3		N	-0-			66
*07	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			66

DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER (MARMATON)		51766 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
PEARSON "74"		WELL #:		1	RRCID ->	178380	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6740 - 7337	
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	28 1	850 2	N	-0-				175
03	1085 N	528	-0-	-557	-0-	31 1	497 2	N	-0-				175
04	1020 N	963	-0-	-57	-0-	30 1	876 2	N	52				227
						57 9							
05	961 N	909	-0-	-52	-0-	31 1	859 2	N	17	172 1			72
						19 9							
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	30 1	902 2	N	20				92
						22 9							
07	992 N	968	-0-	-24	-0-	31 1	917 2	N	18				110
						20 9							

LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 055624		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2	N	-0-		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH)		52019 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS		
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366								
PICKENS A80		WELL #: 1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 8532		
02	784 #	469	-0-	-315	-0-	469 2	N	-0-		164
03	775 #	496	-0-	-279	-0-	496 2	N	-0-		164
04	600 #	405	-0-	-195	-0-	405 2	N	-0-		164
05	589 #	401	-0-	-188	-0-	401 2	N	-0-		164
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	337 2	N	-0-		164
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-		N	NO RPT		164

LINN OPERATING, INC.		501545						CNTY: ROBERTS		
WILDE A84		WELL #: 1		RRCID -> 228833		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8733 - 8836		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366								
PICKENS A80		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 8572		
02	644 N	495	-0-	-149	-0-	495 2	N	-0-		279
03	1116 N	527	-0-	-589	-0-	448 2	N	72		351
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389 2	N	4	195 1	160
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	479 2	N	73		233
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	469 2	N	35	170 1	98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715						CNTY: ROBERTS		
LARD		WELL #: 1061		RRCID -> 097246		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		588 X	466	-0-	-122	-0-	105	1	348	2	N	12	170	1		112	
03		651 X	345	-0-	-306	-0-	13	9								112	
04		630 X	313	-0-	-317	-0-	88	1	257	2	N	-0-				112	
05		651 X	381	-0-	-270	-0-	76	1	237	2	N	-0-				112	
06		330 N	95	-0-	-235	-0-	107	1	274	2	N	-0-				112	
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	12	1	83	2	N	-0-				112	
							84	1	194	2	N	-0-				112	

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155																	
02		2800 N	2835	-0-	35	35	2835	2			N	-0-				168	
03		2854 N	2819	-0-	-35	-0-	2801	2	18	9	N	16				184	
04		2550 N	2445	-0-	-105	-0-	2445	2			N	-0-				184	
05		2914 X	2505	-0-	-409	-0-	2505	2			N	-0-				184	
06		2820 X	2254	-0-	-566	-0-	2254	2			N	-0-				184	
07		2914 X	1	-0-	-2913	-0-	1	2			N	-0-				184	

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172	

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134	

TOLBERT 5 WELL #: 1 RRCID -> 212020 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8614 - 8657																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598																	
02		1568 N	932	-0-	-636	-0-	932	2			N	-0-				181	
03		1488 N	980	-0-	-508	-0-	972	2	8	9	N	7				188	
04		1290 N	796	-0-	-494	-0-	794	2	2	9	N	2				190	
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-				190	
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				190	
*07		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-				190	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
LARD		WELL #:		4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8566 - 8630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	784 N	518	-0-	-266	-0-		518	2	N	-0-			125
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-		857	2	N	-0-			125
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	2	N	-0-			125
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2	N	-0-			125
06	840 N	735	-0-	-105	-0-		735	2	N	-0-			125
07	837 N	717	-0-	-120	-0-		717	2	N	-0-			125

LARD RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8990 - 11320	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			109

KIVLEHEN		WELL #:		105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8880 - 10000	
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		39	1	1878	2	N	-0-	254
03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		364	1	1956	2	N	-0-	254
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		671	1	1694	2	N	3	257
							3	9					
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		675	1	1730	2	N	25	173 1
							28	9					
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		501	1	1502	2	N	52	161
							57	9					
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1867	2	4	9	N	4	165

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	9066 - 10380	
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		3715	2	6	9	N	5	215
03	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		4646	2	2	9	N	2	217
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		4795	2	22	9	N	20	237
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-		4803	2			N	-0-	237
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-		4896	2			N	-0-	237
*07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-		4137	2			N	-0-	237

TOLBERT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	219939	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	10460 - 10190	
02	1792 N	1416	-0-	-376	-0-		30	1	1386	2	N	-0-	270
03	1984 N	1737	-0-	-247	-0-		1487	2	250	9	N	227	180 1
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		41	1	1570	2	N	18	335
							20	9					
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		11	1	1749	2	N	178	360 1
							196	9					
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		11	1	1659	2	N	51	204
							56	9					
*07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2322	2	166	9	N	151	173 1

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
LARD RANCH		WELL #: 202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	1565 1	5159 2	N	30	156
03	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	1852 1	5417 2	N	115 170 1	101
04	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	1645 1	5114 2	N	13	114
05	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	1883 1	4797 2	N	1	115
06	1740 X	1363	-0-	-377	-0-	167 1	1196 2	N	-0-	115
*07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	1347 1	3123 2	N	1	116
						1 9				

FLOWERS-ANDERSON		WELL #: 104		RRCID -> 223683		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9200 - 10520		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96

KIVLEHEN		WELL #: 205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720		
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	58 1	2757 2	N	3	166
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	292 1	1569 2	N	6	172
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	776 1	1958 2	N	-0-	172
05	1581 X	1180	-0-	-401	-0-	331 1	848 2	N	1	173
06	1530 X	1207	-0-	-323	-0-	298 1	894 2	N	14	187
*07	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-	187
						15 9				

FLOWERS-ANDERSON		WELL #: 105		RRCID -> 226435		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9090 - 9320		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	62

LARD RANCH		WELL #: 2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		2436 X	1694	-0-	-742	-0-	394	1	1300	2	N	-0-				151
03		2697 X	1159	-0-	-1538	-0-	285	1	833	2	N	37	177	1		11
							41	9								
04		1560 X	957	-0-	-603	-0-	233	1	724	2	N	-0-				11
05		1891 X	1699	-0-	-192	-0-	479	1	1220	2	N	-0-				11
06		1110 N	690	-0-	-420	-0-	84	1	606	2	N	-0-				11
*07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	371	1	860	2	N	1				12
							1	9								

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2694	2	44	9	N	40				167
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3346	2	96	9	N	87				254
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2866	2	30	9	N	27				281
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3208	2	44	9	N	40	169	1		152
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-				152
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-				152

TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	6				337
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	57	171	1		223
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	109				332
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				332
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	174	1		159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				162

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	94	1	4448	2	N	85				241
							94	9								
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	734	1	3937	2	N	138	186	1		193
							152	9								
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	1141	1	2882	2	N	104	182	1		115
							114	9								
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1272	1	3258	2	N	149	185	1		79
							164	9								
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1018	1	3053	2	N	176	186	1		69
							194	9								
*07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6154	2	146	9	N	133				202

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
TOLBERT 5		WELL #:		2H	RRCID ->	235829	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9280 - 10762
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	272	-0-	-8	-0-	5 1	234 2	N	30			200
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	33 9	60 1	N	119	187 1		132
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	131 9	82 1	N	48			180
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	53 9		N	-0-			180
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			180
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			180

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H	RRCID ->	235869	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8780 - 11133
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	73 1	3475 2	N	151	155 1		210
03	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	166 9	753 1	N	129			339
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	142 9	1535 1	N	172	336 1		175
05	2294 X	1162	-0-	-1132	-0-	189 9	312 1	N	45			220
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	50 9	738 1	N	183	176 1		227
07	2294 X	1223	-0-	-1071	-0-	201 9	1162 2	N	55			282

LARD RANCH		WELL #:		3060H	RRCID ->	238856	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8666 - 10632
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2218 2	201 9	N	183	186 1		233
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4027 2	220 9	N	200	185 1		248
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3832 2	163 9	N	148	183 1		213
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3594 2	202 9	N	184	165 1		232
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2012 2	37 9	N	34	175 1		91
*07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2091 2	20 9	N	18			109

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102	RRCID ->	241282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8541 - 9860
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H	RRCID ->	246838	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	8928 - 10392
02	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	218 1	5885 2	N	180	186 1		-0-
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	198 9	154 1	N	175			175
04	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	193 9	177 1	N	295			470
05	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	325 9	7518 2	N	174	370 1		274
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	87 1	5723 2	N	53			327
*07	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	58 9	1375 1	N	335	184 1		478
						369 9						

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
FLOWERS CCSL		WELL #:		2H		RRCID -> 246842		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8707		PERF. 9005 - 11648		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	25 1	5448 2		N	-0-			105
03		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911 2			N	-0-			105
04		5880 X	5272	-0-	-608	-0-	5271 2	1 9		N	1			106
05		6076 X	5522	-0-	-554	-0-	5522 2			N	-0-			106
06		5880 X	4845	-0-	-1035	-0-	365 1	4477 2		N	3			109
07		6045 X	4470	-0-	-1575	-0-	3 9 4470 2			N	-0-			109
FLOWERS CCSL		WELL #:		4H		RRCID -> 249362		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8809		PERF. 8850 - 12202		
02		9044 X	8517	-0-	-527	-0-	38 1 129 9	8350 2		N	117	190 1		27
03		10013 X	8371	-0-	-1642	-0-	8193 2	178 9		N	162			189
04		9690 X	5181	-0-	-4509	-0-	5094 2	87 9		N	79	189 1		79
05		9424 X	8307	-0-	-1117	-0-	8220 2	87 9		N	79			158
06		9120 X	7413	-0-	-1707	-0-	551 1 109 9 7211 2	6753 2		N	99			257
07		9424 X	7336	-0-	-2088	-0-	7211 2	125 9		N	114	189 1		182
FLOWERS CCSL		WELL #:		3H		RRCID -> 249880		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 8717		PERF. 8685 - 11662		
02		11480 X	2679	-0-	-8801	-0-	12 1	2667 2		N	-0-			279
03		7037 X	564	-0-	-6473	-0-	564 2			N	-0-			279
04		6570 X	933	-0-	-5637	-0-	894 2	39 9		N	35			314
05		5208 X	265	-0-	-4943	-0-	259 2	6 9		N	5			319
06		1620 X	48	-0-	-1572	-0-	3 1 3 9 13 2	42 2		N	3			322
07		1674 X	16	-0-	-1658	-0-	13 2	3 9		N	3			325
FLOWERS-ANDERSON		WELL #:		204H		RRCID -> 249883		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 8795 - 12332		
02		420 N	147	-0-	-273	-0-	147 2			N	-0-			127
03		372 N	268	-0-	-104	-0-	268 2			N	-0-			127
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-			127
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			127
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			127
07		310 N	183	-0-	-127	-0-	183 2			N	-0-			127
LARD RANCH		WELL #:		201H		RRCID -> 250108		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8820 - 12382		
02		14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	14125 2			N	-0-			125
03		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 2			N	-0-			125
04		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765 2			N	-0-			125
05		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590 2			N	-0-			125
06		15750 X	7262	-0-	-8488	-0-	7262 2			N	-0-			125
07		15624 X	6254	-0-	-9370	-0-	6167 2	87 9		N	79			204
LARD RANCH		WELL #:		402H		RRCID -> 251528		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8740 - 11292		
02		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 2			N	-0-			262
03		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6390 2	86 9		N	78	187 1		153
04		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269 2			N	-0-			153
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3786 2	13 9		N	12			165
06		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290 2			N	-0-			165
*07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3863 2	88 9		N	80			245

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	767	2	N	108				364
						119	9								
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	154	1	825	2	N	209	354	1		219
						230	9								
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	265	1	670	2	N	102	164	1		157
						112	9								
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	304	1	778	2	N	142				299
						156	9								
06	1170 N	886	-0-	-284	-0-	189	1	568	2	N	117				416
						129	9								
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1360	2	119	9	N	108	340	1		184
FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763															
02	17276 X	15089	-0-	-2187	-0-	69	1	15018	2	N	2	190	1		54
						2	9								
03	18290 X	16124	-0-	-2166	-0-	15759	2	365	9	N	332	190	1		196
04	16830 X	14611	-0-	-2219	-0-	14526	2	85	9	N	77				273
05	16709 X	15544	-0-	-1165	-0-	15442	2	102	9	N	93				366
06	16170 X	14587	-0-	-1583	-0-	1089	1	13349	2	N	135	188	1		313
						149	9								
07	16709 X	14692	-0-	-2017	-0-	14584	2	108	9	N	98				411
FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062															
02	11088 X	6253	-0-	-4835	-0-	28	1	6225	2	N	-0-				60
03	12276 X	10424	-0-	-1852	-0-	10179	2	245	9	N	223	190	1		93
04	11880 X	7647	-0-	-4233	-0-	7628	2	19	9	N	17				110
05	9703 X	9230	-0-	-473	-0-	9215	2	15	9	N	14				124
06	10080 X	6526	-0-	-3554	-0-	484	1	5935	2	N	97				221
						107	9								
07	10416 X	7836	-0-	-2580	-0-	7623	2	213	9	N	194	189	1		226
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177															
02	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	31	1	6709	2	N	238	190	1		135
						262	9								
03	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7083	2	463	9	N	421	190	1		366
04	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	7277	2	300	9	N	273	189	1		450
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	6746	2	259	9	N	235	568	1		117
06	7500 X	6514	-0-	-986	-0-	477	1	5844	2	N	175	198	1		94
						193	9								
07	7843 X	6822	-0-	-1021	-0-	6495	2	327	9	N	297	187	1		204
FLOWERS ANDERSON WELL #: 304H RRCID -> 254529 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8727 PERF.10640 - 13498															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952															
02	12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	12352	2	541	9	N	492	190	1		391
03	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	9126	2	355	9	N	323	556	1		158
04	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	9607	2	426	9	N	387	191	1		354
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10013	2	329	9	N	299	383	1		270
06	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	10753	2	387	9	N	352	380	1		242
*07	12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12224	2	529	9	N	481	190	1		533

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)													//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													//CONT.// 147715														
LARD RANCH A													WELL #: 502H		RRCID -> 254573		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8750 - 13354						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM										
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE										
02		10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	10254	2	154	9	N	140					319										
03		11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	10834	2	274	9	N	249	363	1			205										
04		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	10222	2	234	9	N	213	191	1			227										
05		10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10228	2	374	9	N	340	379	1			188										
06		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10185	2	248	9	N	225	190	1			223										
*07		10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	10832	2	145	9	N	132					355										
FLOWERS CCSL													WELL #: 9H		RRCID -> 254771		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8940 - 12442						
02		5412 X	4025	-0-	-1387	-0-	18	1	4007	2	N	-0-					369										
03		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					369										
04		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					369										
05		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					369										
06		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	271	1	3327	2	N	-0-					369										
*07		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					369										
FLOWERS ANDERSON E													WELL #: 2095H		RRCID -> 255313		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8935 - 11392						
02		364 N	195	-0-	-169	-0-	1	1	194	2	N	-0-					194										
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					194										
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					194										
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					194										
06		270 N	179	-0-	-91	-0-	13	1	166	2	N	-0-					194										
07		248 N	170	-0-	-78	-0-	167	2	3	9	N	3					197										
TOLBERT 3													WELL #: 2H		RRCID -> 255613		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 8640 - 13393						
02		21730 X	21730	-0-	-0-	-0-	446	1	20562	2	N	656	354	1			816										
							722	9																			
03		30783 X	24384	-0-	-6399	-0-	23634	2	750	9	N	682	1084	1			414										
04		29790 X	19621	-0-	-10169	-0-	482	1	18565	2	N	522	551	1			385										
							574	9																			
05		30783 X	18114	-0-	-12669	-0-	113	1	17518	2	N	439	336	1			488										
							483	9																			
06		29370 X	22830	-0-	-6540	-0-	145	1	21972	2	N	648	696	1			440										
							713	9																			
*07		28246 X	28246	-0-	-0-	-0-	27462	2	784	9	N	713	685	1			468										
TOLBERT 6													WELL #: 3H		RRCID -> 255616		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 8359		PERF. N/A						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
FLOWERS CCSL													WELL #: 10H		RRCID -> 257410		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 8968 - 13105						
02		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	66	1	14530	2	N	2					53										
							2	9																			
03		15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	15392	2	2	9	N	2					55										
04		0 W	14106	-0-	14106	14106	14106	2			N	-0-					55										
05		0 W	14336	-0-	14336	28442	14333	2	3	9	N	3					58										
06		0 W	13928	-0-	13928	42370	1050	1	12876	2	N	2					60										
							2	9																			
07		0 W	13170	-0-	13170	55540	13170	2			N	-0-					60										

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715														
LARD RANCH		WELL #: 5060H		RRCID -> 258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8700		- 13098				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	17976 X	15445	-0-	-2531	-0-	523	1	14126	2	N	724	533	1			841
03	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	796	9									569
04	20160 X	19801	-0-	-359	-0-	915	1	22202	2	N	791	1063	1			592
05	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	870	9									630
06	23220 X	22411	-0-	-809	-0-	421	1	18588	2	N	720	697	1			412
07	23994 X	23648	-0-	-346	-0-	792	9									571
						21504	2	986	9	N	896	858	1			
						324	1	21172	2	N	832	1050	1			
						915	9									
						4511	1	18203	2	N	849	690	1			
						934	9									

TOLBERT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8612		- 13207				
02	28000 X	24693	-0-	-3307	-0-	519	1	23933	2	N	219					451
03	29171 X	23949	-0-	-5222	-0-	241	9									329
04	27540 X	22195	-0-	-5345	-0-	23665	2	284	9	N	258	380	1			356
05	28458 X	25205	-0-	-3253	-0-	561	1	21604	2	N	27					526
06	26580 X	23550	-0-	-3030	-0-	160	1	24858	2	N	170					397
*07	31816 X	31816	-0-	-0-	-0-	187	9									428
						153	1	23166	2	N	210	339	1			
						231	9									
						31782	2	34	9	N	31					

FLOWERS 78		WELL #: 4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8924		- 12933				
02	10472 X	8910	-0-	-1562	-0-	8901	2	9	9	N	8					145
03	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	12163	2	173	9	N	157	180	1			122
04	11220 X	11160	-0-	-60	-0-	11160	2			N	-0-					122
05	11594 X	9974	-0-	-1620	-0-	9829	2	145	9	N	132					254
06	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11535	2	433	9	N	394	378	1			270
07	12338 X	10634	-0-	-1704	-0-	10385	2	249	9	N	226	189	1			307

LARD RANCH		WELL #: 301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647		- 13338				
02	2324 X	1	-0-	-2323	-0-	1	2			N	-0-					195
03	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					195
04	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					195
05	12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					195
06	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	13025	2			N	-0-					195
*07	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					195

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #: 4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8700		- 13073				
02	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	14091	2	132	9	N	120	180	1			419
03	14942 X	14441	-0-	-501	-0-	14269	2	172	9	N	156	191	1			384
04	14460 X	13653	-0-	-807	-0-	13473	2	180	9	N	164	182	1			366
05	14942 X	14931	-0-	-11	-0-	14846	2	85	9	N	77	194	1			249
06	15240 X	14005	-0-	-1235	-0-	13985	2	20	9	N	18					267
*07	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	16058	2	4	9	N	4					271

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011													TOTAL DEPTH	8778	PERF.	8762 - 12357
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		11424 X	10673	-0-	-751	-0-	49 1	10624 2		N	-0-			155		
03		12648 X	12638	-0-	-10	-0-	12638 2			N	-0-			155		
04		11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	11589 2	32 9		N	29			184		
05		11811 X	10457	-0-	-1354	-0-	10332 2	125 9		N	114	198 1		100		
06		12240 X	11024	-0-	-1216	-0-	815 1	9990 2		N	199	199 1		100		
							219 9									
07		12648 X	10548	-0-	-2100	-0-	10460 2	88 9		N	80			180		

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011													TOTAL DEPTH	8889	PERF.	8762 - 12843
02		0 Z	983	-0-	983	127773	4 1	800 2		N	163	190 1		28		
							179 9									
03		0 Z	1393	-0-	1393	129166	1268 2	125 9		N	114			142		
04		0 Z	1129	-0-	1129	130295	971 2	158 9		N	144			286		
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	130295				N	-0-			286		
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	130295				N	-0-			286		
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	130295				N	-0-			286		

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011													TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482
02		20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	675 1	18249 2		N	1171	1507 1		196		
							1288 9									
03		24195 X	24195	-0-	-0-	-0-	22545 2	1650 9		N	1500	1123 1		573		
04		22148 X	22148	-0-	-0-	-0-	461 1	20346 2		N	1219	1312 1		480		
							1341 9									
05		23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	22541 2	1395 9		N	1268	1490 1		258		
06		23400 X	22890	-0-	-510	-0-	326 1	21355 2		N	1099	1114 1		243		
							1209 9									
07		24180 X	22044	-0-	-2136	-0-	4115 1	16603 2		N	1205	1120 1		328		
							1326 9									

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011													TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608
02		14952 X	12172	-0-	-2780	-0-	11795 2	377 9		N	343	380 1		248		
03		16554 X	10112	-0-	-6442	-0-	9690 2	422 9		N	384	380 1		252		
04		16020 X	10768	-0-	-5252	-0-	10421 2	347 9		N	315	191 1		376		
05		16554 X	9100	-0-	-7454	-0-	8620 2	480 9		N	436	379 1		433		
06		15240 X	9812	-0-	-5428	-0-	9335 2	477 9		N	434	567 1		300		
07		13485 X	11752	-0-	-1733	-0-	11509 2	243 9		N	221	190 1		331		

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011													TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323
02		11788 X	1904	-0-	-9884	-0-	40 1	1864 2		N	-0-			40		
03		12648 X	2747	-0-	-9901	-0-	2747 2			N	-0-			40		
04		7320 X	1663	-0-	-5657	-0-	42 1	1621 2		N	-0-			40		
05		7564 X	1581	-0-	-5983	-0-	10 1	1571 2		N	-0-			40		
06		5250 X	1591	-0-	-3659	-0-	11 1	1580 2		N	-0-			40		
*07		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2307 2	453 9		N	412	376 1		76		

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429													TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007													TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000
02		4256 X	3938	-0-	-318	-0-	3808 2	130 9		N	118			310		
03		4712 X	4306	-0-	-406	-0-	4132 2	174 9		N	158	176 1		292		
04		4530 X	4195	-0-	-335	-0-	4028 2	167 9		N	152	173 1		271		
05		4371 X	3834	-0-	-537	-0-	3723 2	111 9		N	101	169 1		203		
06		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4380 2	139 9		N	126			329		
07		4371 X	4325	-0-	-46	-0-	4135 2	190 9		N	173	171 1		331		

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	4961	2	77	9	N	70			387
03	3193 X	2619	-0-	-574	-0-	2466	2	153	9	N	139	351	1	175
04	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5205	2	123	9	N	112			287
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5560	2	189	9	N	172	170	1	289
06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6094	2	158	9	N	144	171	1	262
*07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6156	2	145	9	N	132	175	1	219

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240

02	4284 X	3453	-0-	-831	-0-	3317	2	136	9	N	124			429
03	4743 X	3925	-0-	-818	-0-	3709	2	216	9	N	196	358	1	267
04	4080 X	3685	-0-	-395	-0-	3541	2	144	9	N	131			398
05	4216 X	3795	-0-	-421	-0-	3652	2	143	9	N	130	351	1	177
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3752	2	198	9	N	180			357
07	3937 X	3836	-0-	-101	-0-	3650	2	186	9	N	169	345	1	181

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-	85	7	70
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			70
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			70
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 8534

02	336 N	203	-0-	-133	-0-	199	2	4	9	N	4			68
03	279 N	33	-0-	-246	-0-	22	2	11	9	N	10			78
04	360 N	164	-0-	-196	-0-	160	2	4	9	N	4			82
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	77	2	7	9	N	6			88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 8635

02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-	37	7	127
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	404	2	14	9	N	13			140
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-			140
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143	2	13	9	N	12			152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

02	756 N	293	-0-	-463	-0-	248	2	45	9	N	41			260
03	651 N	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-			260
04	450 N	181	-0-	-269	-0-	181	2			N	-0-			260
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			260
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			260

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006												TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8318 -	8500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	65	7	42			
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	N	10		52			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	2	11	9	N	10		62			
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	2	17	9	N	15		77			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		77			
MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 -	8534
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	2	259	9	N	235	180	1	148		
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	248	2	50	9	N	45			193		
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	176	2	32	9	N	29			222		
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	198	2	44	9	N	40			262		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262		
MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006												TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8465 -	8648
02	392 N	287	-0-	-105	-0-	277	2	10	9	N	9			155		
03	434 N	321	-0-	-113	-0-	321	2			N	-0-			155		
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	299	2	156	9	N	142			297		
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	803	2	40	9	N	36			333		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			333		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			333		
MAULSBY WELL #: 804 RRCID -> 225209 COMPL. DATE 09/15/2006												TOTAL DEPTH	9204	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7	43		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43		
NOBLE ENERGY INC 611665																
MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010												TOTAL DEPTH	8291	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6977				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6977				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6977				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6977				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6977				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6977				N	NO RPT			-0-		
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703																
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007												TOTAL DEPTH	8775	PERF.	9186 -	10970
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2230	2	2	9	N	2			343		
03	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4893	2	10	9	N	9			352		
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4239	2	36	9	N	33			385		
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			385		
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			385		
*07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-			385		

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
WILLIAMS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 145139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6575 - 6656			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5768 #	3625	-0-	-2143	-0-	-0-	68	1	3557	3	N	-0-			-0-
03	6169 #	5157	-0-	-1012	-0-	-0-	68	1	5089	3	N	-0-			-0-
04	6325 R	6325	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	6223	3	N	-0-			-0-
05	5425 #	4968	-0-	-457	-0-	-0-	105	1	4863	3	N	-0-			-0-
06	5930 R	5930	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	5828	3	N	-0-			-0-
*07	6737 R	6737	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	6632	3	N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715													
SORENSEN - DIXON		WELL #: 1 L		RRCID -> 088676		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9348 - 9362					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 199245		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9582 - 9592					
HERBERT		WELL #: 1908													
*08	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	62	1	133	2	N	-0-			120
*09	210 N	165	-0-	-45	-0-	-0-	36	1	129	2	N	-0-			120
*10	310 N	191	-0-	-119	-0-	-0-	62	1	129	2	N	-0-			120
*11	210 N	156	-0-	-54	-0-	-0-	28	1	128	2	N	-0-			120
*12	186 N	143	-0-	-43	-0-	-0-	30	1	113	2	N	-0-			120
*01	186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	62	1	71	2	N	-0-			120
*02	140 N	64	-0-	-76	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			120
*03	155 N	52	-0-	-103	-0-	-0-	24	1	28	2	N	-0-			120
*04	120 N	23	-0-	-97	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-			120
*05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	441	2	N	-0-			120
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	118	2	N	-0-			120
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	100	2	N	-0-			120

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
PITTS, CHESTER -19-		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610					
02	868 #	651	-0-	-217	-0-	-0-	161	1	472	2	N	16	189	1	47
03	961 #	535	-0-	-426	-0-	-0-	133	1	361	2	N	37			84
04	840 #	839	-0-	-1	-0-	-0-	203	1	611	2	N	23			107
05	868 #	832	-0-	-36	-0-	-0-	203	1	590	2	N	35			142
06	840 #	634	-0-	-206	-0-	-0-	175	1	420	2	N	35			177
*07	887 R	887	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	653	2	N	15			192

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556					
ALLEN ESTATE		WELL #: 1118													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEAR (MORROW, UPPER) //CONT.// 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-			24
03		1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-			24
04		1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-			24
05		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-			24
06		1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT			24
07		1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT			24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430
LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

02		140 #	201	-0-	61 B	-1061	201 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-146	CANCELLED UNDERAGE ->		-915					
03		248 #	250	-0-	2 B	-144	250 2	N	-0-			-0-
04		240 #	230	-0-	-10 B	-154	230 2	N	-0-			-0-
05		217 #	240	-0-	23 B	-131	240 2	N	-0-			-0-
06		240 #	260	-0-	20 B	-111	260 2	N	-0-			-0-
07		248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-359		N	NO RPT			-0-

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

02		616 #	254	-0-	-362 B	-1864	254 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-760	CANCELLED UNDERAGE ->		-1104					
03		682 #	275	-0-	-407 B	-1167	275 2	N	-0-			-0-
04		510 #	350	-0-	-160 B	-1327	350 2	N	-0-			-0-
05		465 #	400	-0-	-65 B	-1392	400 2	N	-0-			-0-
06		450 #	450	-0-	-0 B	-1392	450 2	N	-0-			-0-
07		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-1764		N	NO RPT			-0-

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

02		1232 #	354	-0-	-878 B	-5476	354 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5020	CANCELLED UNDERAGE ->		-456					
03		1054 #	752	-0-	-302 B	-5322	752 2	N	-0-			-0-
04		1020 #	482	-0-	-538 B	-5860	482 2	N	-0-			-0-
05		682 #	1261	-0-	579 B	-5281	1261 2	N	-0-			-0-
06		720 #	1219	-0-	499 B	-4782	1219 2	N	-0-			-0-
07		744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-5526		N	NO RPT			-0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

02		0 #	15	-0-	15 B	-264	15 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-183	CANCELLED UNDERAGE ->		-81					
03		93 #	20	-0-	-73 B	-256	20 2	N	-0-			-0-
04		90 #	20	-0-	-70 B	-326	20 2	N	-0-			-0-
05		0 #	60	-0-	60 B	-266	60 2	N	-0-			-0-
06		30 #	65	-0-	35 B	-231	65 2	N	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-262		N	NO RPT			-0-

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

02		168 #	120	-0-	-48 B	-1487	120 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-872	CANCELLED UNDERAGE ->		-615					
03		124 #	150	-0-	26 B	-846	150 2	N	-0-			-0-
04		120 #	180	-0-	60 B	-786	180 2	N	-0-			-0-
05		93 #	260	-0-	167 B	-619	260 2	N	-0-			-0-
06		150 #	250	-0-	100 B	-519	250 2	N	-0-			-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186 B	-705		N	NO RPT			-0-

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

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700											
LOWE 50-A		WELL #: 1		RRCID -> 112139		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 9378 - 9392			
02	980 #	416	-0-	-564	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	1085 #	430	-0-	-655	-0-	430	2		N	-0-			-0-
04	750 #	321	-0-	-429	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
06	450 #	284	-0-	-166	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	465 #	185	-0-	-280	-0-	185	2		N	-0-			-0-

LOWE		WELL #: 4901		RRCID -> 116430		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9680 - 9713			
02	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
03	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
04	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
05	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
06	1320 #	1286	-0-	-34	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07	1550 #	885	-0-	-665	-0-	885	2		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 1025		RRCID -> 137712		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9484 - 9660			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LAMB		WELL #: 102		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 6199 - 6220			
02	2100 X	1554	-0-	-546	-0-	1542	2	12 9	N	11			44
03	1860 X	1741	-0-	-119	-0-	1728	2	13 9	N	12			56
04	1800 X	1676	-0-	-124	-0-	1667	2	9 9	N	8			64
05	1767 X	1752	-0-	-15	-0-	1738	2	14 9	N	13			77
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12 9	N	11			88
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1758	2	11 9	N	10			98

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
KING 19		WELL #: 5		RRCID -> 225236		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6774 - 6798			
02	1512 N	1303	-0-	-209	-0-	1301	2	2 9	N	2			72
03	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2		N	-0-			72
04	1290 N	431	-0-	-859	-0-	431	2		N	-0-			72
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			72
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			72
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			72

LINN OPERATING, INC.		501545		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022342		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6922 - 6955			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

LIPS (CLEVELAND) LINN OPERATING, INC. MCGARRAUGH 150		//CONT.// 53847 332 //CONT.// 501545		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LIPS (CLEVELAND) LINN OPERATING, INC. MCGARRAUGH 150		//CONT.// 53847 332 //CONT.// 501545		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1H		RRCID -> 224314	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 7205	- 10050					
02	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	499 1 238 9	7918 2	N		216			682
03	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	620 1 303 9	9199 2	N		275	375 1		582
04	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	646 1 305 9	9574 2	N		277	386 1		473
05	8742 X	7272	-0-	-1470	-0-	139 1 142 9	6991 2	N		129	189 1		413
06	9810 X	8014	-0-	-1796	-0-	7795 2	219 9	N		199	193 1		419
07	10881 X	8055	-0-	-2826	-0-	7807 2	248 9	N		225	378 1		266

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. COURSON RANCH 148		667862 WELL #: 1		RRCID -> 131967	COMPL. DATE 09/25/1991	TOTAL DEPTH 9229	PERF. 6790	- 6815					
02	1148 N	1146	-0-	-2	-0-	1146 2		N		-0-			52
03	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1208 2		N		-0-			52
04	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	1220 2		N		-0-			52
05	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		N		-0-			52
06	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	1152 2		N		-0-			52
07	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1186 2		N		-0-			52

COURSON RANCH 136		WELL #: 4-L		RRCID -> 137318	COMPL. DATE 12/04/1990	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6924	- 6952					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574		N		NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574		N		NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574		N		NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574		N		NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574		N		NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17574		N		NO RPT			-0-

COURSON RANCH 135		WELL #: 4C		RRCID -> 174208	COMPL. DATE 07/24/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6896	- 6918					
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N		-0-			203
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	95 2	4 9	N		4			207
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N		-0-			207
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N		-0-			207
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2		N		-0-			207
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N		-0-			207

COURSON RANCH 157		WELL #: 4A		RRCID -> 181673	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 7012	- 7044					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			160

COURSON RANCH 156		WELL #: 4A		RRCID -> 182486	COMPL. DATE 03/18/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6864	- 6890					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			205

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. //CONT.// 667862												
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT			
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	38 1	1282 2	N	24		293	
03	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	26 9	1336 2	N	42	189 1	146	
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	34 1	1430 2	N	81		227	
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	46 9	1461 2	N	67	190 1	104	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	37 1	1373 2	N	36		140	
07	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	89 9	1355 2	N	53		193	
						40 1						
						74 9						
						38 1						
						40 9						
						34 1						
						58 9						
COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027												
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	115 1	1060 2	N	20		180	
03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	22 9	1171 2	N	20		200	
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	123 1	1139 2	N	9		209	
05	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	22 9	1165 2	N	8		217	
06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	120 1	1113 2	N	15		232	
07	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	10 9	1133 2	N	23		255	
						125 1						
						9 9						
						121 1						
						17 9						
						122 1						
						25 9						
COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910												
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	32 1	1103 2	N	85		374	
03	1674 N	1419	-0-	-255	-0-	94 9	1248 2	N	126	190 1	310	
04	1410 N	1308	-0-	-102	-0-	32 1	1176 2	N	92	191 1	211	
05	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	139 9	1149 2	N	98	189 1	120	
06	1380 N	768	-0-	-612	-0-	31 1	718 2	N	27		147	
07	1364 N	689	-0-	-675	-0-	101 9	634 2	N	35		182	
						31 1						
						20 1						
						30 9						
						16 1						
						39 9						
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060												
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		//CONT.//		667862								
COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID -> 227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7030 -	8550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3500 X	3488	-0-	-12	-0-	99 1	3359 2	N	27			312
						30 9						
03	3875 X	3660	-0-	-215	-0-	90 1	3546 2	N	22			334
						24 9						
04	3840 X	3509	-0-	-331	-0-	88 1	3402 2	N	17			351
						19 9						
05	3968 X	3431	-0-	-537	-0-	90 1	3301 2	N	36	192 1		195
						40 9						
06	3660 X	3375	-0-	-285	-0-	90 1	3262 2	N	21			216
						23 9						
07	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	79 1	3117 2	N	13			229
						14 9						

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID -> 254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7939 -	10147
02	19740 X	14020	-0-	-5720	-0-	400 1	13608 2	N	11			386
						12 9						
03	21297 X	14799	-0-	-6498	-0-	364 1	14402 2	N	30	180 1		236
						33 9						
04	18840 X	13220	-0-	-5620	-0-	334 1	12869 2	N	15			251
						17 9						
05	19468 X	15514	-0-	-3954	-0-	409 1	15083 2	N	20			271
						22 9						
06	16470 X	12931	-0-	-3539	-0-	344 1	12510 2	N	70			341
						77 9						
07	15531 X	13049	-0-	-2482	-0-	321 1	12700 2	N	25	192 1		174
						28 9						

COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID -> 265114	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7103 -	7130
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581			RRCID -> 136568	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	8697	PERF.	7134 -	7192
LIPS, CHARLES -K-		WELL #:		11								
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1468 2	3 9	N	3			236
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1627 2	2 9	N	2	171 1		67
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1567 2	7 9	N	6			73
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674 2	2 9	N	2			75
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709 2	8 9	N	7			82
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1776 2	7 9	N	6			88

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID -> 234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 -	9851
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267 2		N	-0-			60
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	283 2	67 9	N	61			121
04	300 N	245	-0-	-55	-0-	245 2		N	-0-			121
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2		N	-0-			121
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	204 2	22 9	N	20			141
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 2		N	-0-			141

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	4368 X	1928	-0-	-2440	-0-	44 1	1882 2	N	-0-		-0-
03	4836 X	38	-0-	-4798	-0-	2 4		N	-0-		-0-
04	4230 X	355	-0-	-3875	-0-	7 1	348 2	N	-0-		-0-
05	2666 X	2505	-0-	-161	-0-	35 1	2468 2	N	-0-		-0-
06	2580 X	967	-0-	-1613	-0-	2 4		N	-0-		-0-
07	2139 X	1379	-0-	-760	-0-	13 1	1365 2	N	-0-		-0-
						1 4					

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		30

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	19 1	794 2	N	-0-		-0-
03	403 X	273	-0-	-130	-0-	26 1	247 2	N	-0-		-0-
04	990 X	240	-0-	-750	-0-	20 1	220 2	N	-0-		-0-
05	1023 X	264	-0-	-759	-0-	28 1	236 2	N	-0-		-0-
06	990 X	240	-0-	-750	-0-	23 1	217 2	N	-0-		-0-
07	899 X	255	-0-	-644	-0-	23 1	232 2	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF. 9938 - 10062
02	8372 X	7222	-0-	-1150	-0-	7222 2		N	-0-		52
03	8587 X	7774	-0-	-813	-0-	7774 2		N	-0-		52
04	8310 X	6769	-0-	-1541	-0-	6769 2		N	-0-		52
05	8432 X	7354	-0-	-1078	-0-	7354 2		N	-0-		52
06	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6993 2		N	-0-		52
*07	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2		N	-0-		52

KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9848 - 9867
02	2128 X	1481	-0-	-647	-0-	1481 2		N	-0-		33
03	2170 X	1803	-0-	-367	-0-	1803 2		N	-0-		33
04	2010 X	1841	-0-	-169	-0-	1841 2		N	-0-		33
05	2046 X	1905	-0-	-141	-0-	1905 2		N	-0-		33
06	1980 X	1715	-0-	-265	-0-	1715 2		N	-0-		33
07	1891 X	1759	-0-	-132	-0-	1759 2		N	-0-		33

CIMAREX ENERGY CO.		153438									
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10092 - 10137
02	14700 X	13567	-0-	-1133	-0-	896 1	12671 2	N	-0-		112
03	16709 X	13350	-0-	-3359	-0-	919 1	12431 2	N	-0-		112
04	16170 X	12969	-0-	-3201	-0-	853 1	12116 2	N	-0-		112
05	16709 X	13562	-0-	-3147	-0-	856 1	12706 2	N	-0-		112
06	16110 X	11342	-0-	-4768	-0-	627 1	10715 2	N	-0-		112
07	15035 X	13778	-0-	-1257	-0-	897 1	12881 2	N	-0-		112

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	25732 X	22395	-0-	-3337	-0-	22395	2			N	-0-	165
03	27528 X	24486	-0-	-3042	-0-	24486	2			N	-0-	165
04	26250 X	21812	-0-	-4438	-0-	21812	2			N	-0-	165
05	25544 X	22635	-0-	-2909	-0-	22635	2			N	-0-	165
06	24030 X	19891	-0-	-4139	-0-	19891	2			N	-0-	165
07	24800 X	21370	-0-	-3430	-0-	21370	2			N	-0-	165

KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9710 - 9746
02	37268 X	31334	-0-	-5934	-0-	31334	2			N	-0-	58
03	40052 X	33652	-0-	-6400	-0-	33652	2			N	-0-	58
04	37200 X	32177	-0-	-5023	-0-	32177	2			N	-0-	58
05	37021 X	37021	-0-	-0-	-0-	37021	2			N	-0-	58
06	34350 X	30968	-0-	-3382	-0-	30968	2			N	-0-	58
07	34689 X	31650	-0-	-3039	-0-	31650	2			N	-0-	58

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8294 - 8396
02	504 #	441	-0-	-63	-0-	44	1	397	2	N	-0-	27
03	558 #	500	-0-	-58	-0-	50	1	450	2	N	-0-	27
04	540 #	481	-0-	-59	-0-	48	1	433	2	N	-0-	27
05	527 #	465	-0-	-62	-0-	46	1	419	2	N	-0-	27
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	56	1	501	2	N	-0-	27
07	496 #	489	-0-	-7	-0-	49	1	440	2	N	-0-	27

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099					CNTY: ROBERTS					
LIPS		WELL #:		1	RRCID ->	022344	COMPL. DATE	07/20/1956	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8838 - 9122
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7976 - 8008
02	1288 X	189	-0-	-1099	-0-	6	1	181	3	N	-0-	8
03	837 X	232	-0-	-605	-0-	2	4	224	3	N	-0-	8
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	2	4	207	3	N	-0-	8
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	N	-0-	8
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	2	4	359	3	N	-0-	8
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	1	4	184	3	N	-0-	8

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974			TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	784 X	264	-0-	-520	-0-	22 1	240 3	N	-0-			51			
03	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	86 1	1503 3	N	-0-			51			
04	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	306 1	3570 3	N	-0-			51			
05	3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	279 1	2717 3	N	10			61			
*06	3000 N	3186	-0-	186	186	333 1	2852 3	N	-0-			61			
*07	3645 X	3459	-0-	-186	-0-	333 1	3125 3	N	-0-			61			

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758				
02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2128 3	7 9	N	6			87			
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2149 3	32 9	N	29			116			
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1998 3	9 9	N	8			124			
05	2356 N	2072	-0-	-284	-0-	2061 3	11 9	N	10			134			
*06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			134			
07	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2030 3	40 9	N	36			170			

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #:		5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597		
LIPS, CHARLES -E-															
02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2		N	-0-			186			
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		N	-0-			186			
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2	2 9	N	2			188			
05	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3737 2	4 9	N	4			192			
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3566 2	17 9	N	15			207			
*07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2		N	-0-	175 1		32			

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:		1		RRCID -> 069774		COMPL. DATE 06/17/1976			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8702 - 8754		
HARBAUGH															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		6		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957			TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064		
LIPS RANCH -A-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
LIPS, CHARLES -G-				WELL #: 7	RRCID -> 022336	COMPL. DATE 10/12/1951	TOTAL DEPTH 9223	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	9476 2	26 9	N	24			242
03		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10684 2	26 9	N	24	174 1		92
04		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	10381 2	18 9	N	16			108
05		10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10758 2	15 9	N	14			122
06		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	10711 2	8 9	N	7			129
*07		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11279 2	12 9	N	11			140
LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
COURSON /D/ 157				WELL #: 2	RRCID -> 170918	COMPL. DATE 03/24/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 7820 -	7839				
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.				667862		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7818 -	7828				
02		7784 X	6130	-0-	-1654	-0-	6116 2	14 9	N	13			71
03		8370 X	5882	-0-	-2488	-0-	5868 2	14 9	N	13			84
04		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7430 2	3 9	N	3			87
05		6944 X	5640	-0-	-1304	-0-	5629 2	11 9	N	10			97
06		6720 X	6702	-0-	-18	-0-	6663 2	39 9	N	35			132
07		7688 X	6953	-0-	-735	-0-	6928 2	25 9	N	23			155
COURSON RANCH 135				WELL #: 6	RRCID -> 208976	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 8064 -	8115				
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	23 1	791 2	N	12			192
							13 9						
03		930 N	899	-0-	-31	-0-	22 1	859 2	N	16			208
							18 9						
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	21 1	826 2	N	12			220
							13 9						
05		930 N	849	-0-	-81	-0-	22 1	813 2	N	13			233
							14 9						
06		870 N	831	-0-	-39	-0-	22 1	809 2	N	-0-			233
07		899 N	892	-0-	-7	-0-	22 1	870 2	N	-0-			233
COURSON RANCH 158				WELL #: 9	RRCID -> 212841	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 8316 -	8679				
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55 2		N	-0-			137
03		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			137
04		90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			137
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			137
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			137
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-			137

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)												
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.												
COURSON-LIPS -163-												
WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY												
COURSON RANCH												
WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)												
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP												
KIRK, D. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553												
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

FAULCONER, VERNON E., INC.												
REX												
WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERSE												
WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
MATHEWS, VIRGIL "A"												
WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1875			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1875			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1875			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1875			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1875			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1875			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		//CONT.//		53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5380 - 5390
02	3388 X	1371	-0-	-2017	-0-	1371	3				19
03	3751 X	3127	-0-	-624	-0-	138	1	2987	3		19
04	3450 X	1924	-0-	-1526	-0-	1924	3				19
*05	3193 X	2873	-0-	-320	-0-	2873	3				19
*06	3060 X	2193	-0-	-867	-0-	2193	3				19
07	3162 X	2695	-0-	-467	-0-	2695	3				19

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.				667862		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON RANCH 149		WELL #:		1C	RRCID ->	214418	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 4200 - 4208
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34

LIPSCOMB (ATOKA)				53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098 - 9111
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3				148
03	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3				148
04	1320 N	612	-0-	-708 B	-0-	612	3				148
05	1333 N	450	-0-	-883 B	-0-	450	3				148
*06	870 N	605	-0-	-265 B	-0-	602	3	3	9		151
*07	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3				151

BARTON, JAY D. -ET- -AL-				WELL #:	1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274 - 9278
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							126
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							126
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							126
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							126
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							126
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							126

MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #:	1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9148 - 9160
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3					89
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3					89
04	570 N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3					89
05	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584	3					89
*06	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	3					89
07	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3					89

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 9052
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1568 N	1507	-0-	-61 B	-0-	17	1	1488	3	N	-0-	106
						2	4					
03	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	23	1	1767	3	N	-0-	106
						2	4					
04	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	22	1	1718	3	N	-0-	106
						2	4					
05	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	23	1	1766	3	N	-0-	106
						2	4					
*06	0 W	1750	-0-	1750 B	1750	23	1	1690	3	N	33	139
						1	4	36	9			
07	0 W	1759	-0-	1759 B	3509	23	1	1735	3	N	-0-	139
						1	4					

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1H	RRCID ->	219433	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9681 - 10435
02	1148 N	868	-0-	-280 B	-12279	9	1	859	2	N	-0-	23		
03	1178 N	1137	-0-	-41 B	-12279	16	1	1119	2	N	2	25		
						2	9							
04	960 N	1080	-0-	120 B	-12159	10	1	1070	2	N	-0-	25		
05	961 N	1162	-0-	201 B	-11958	17	1	1145	2	N	-0-	25		
06	1110 N	834	-0-	-276 B	-11958	9	1	825	2	N	-0-	25		
07	1116 N	959	-0-	-157 B	-11958	7	1	952	2	N	-0-	25		

PAUL 536		WELL #:		1H	RRCID ->	234661	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	9393	PERF.	9852 - 11631
02	5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	5402	2	8	9	N	7	28
03	5837 X	5837	-0-	-0- B	-0-	5829	2	8	9	N	7	35
04	5610 X	5579	-0-	-31 B	-0-	5572	2	7	9	N	6	41
05	6231 X	5713	-0-	-518 B	-0-	5706	2	7	9	N	6	47
06	5790 X	5465	-0-	-325 B	-0-	5463	2	2	9	N	2	22
07	5983 X	5459	-0-	-524 B	-0-	5458	2	1	9	N	1	23

PAUL 536		WELL #:		2H	RRCID ->	236267	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9801 - 12486
02	4564 X	4267	-0-	-297 B	-0-	4267	2			N	-0-	32
03	5053 X	4195	-0-	-858 B	-0-	4195	2			N	-0-	32
04	4890 X	4451	-0-	-439 B	-0-	4450	2	1	9	N	1	33
05	5177 X	4319	-0-	-858 B	-0-	4315	2	4	9	N	4	37
06	5010 X	4128	-0-	-882 B	-0-	4128	2			N	-0-	18
*07	4712 X	3931	-0-	-781 B	-0-	3928	2	3	9	N	3	21

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. LANDERS 522		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

LANDERS 522		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996			
02	6300 X	5246	-0-	-1054 B	-0-	80 15 9	1	5151	2	N	14		63
03	6975 X	5339	-0-	-1636 B	-0-	88 2 9	1	5249	2	N	2		65
04	6690 X	4861	-0-	-1829 B	-0-	89 1 9	1	4771	2	N	1	34 1	32
05	6417 X	5464	-0-	-953 B	-0-	90	1	5374	2	N	-0-		32
06	6120 X	5120	-0-	-1000 B	-0-	83	1	5037	2	N	-0-		32
07	5797 X	5276	-0-	-521 B	-0-	89	1	5187	2	N	-0-		32

APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008				TOTAL DEPTH 9768 PERF. 10425 - 12630			
02	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	87 31 9	1	5092	2	N	28		100
03	5406 X	5406	-0-	-0- B	-0-	97	1	5309	2	N	-0-		100
04	4980 X	4804	-0-	-176 B	-0-	94	1	4710	2	N	-0-		100
05	5921 X	4672	-0-	-1249 B	-0-	87 94 9	1	4491	2	N	85		185
06	6397 X	6397	-0-	-0- B	-0-	94 32 9	1	6271	2	N	29	152 1	62
*07	6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	97 11 9	1	6011	2	N	10		72

LANDERS 521		WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072			
02	2435 X	2435	-0-	-0- B	-0-	83 22 9	1	2330	2	N	20		83
03	2486 X	2486	-0-	-0- B	-0-	93 14 9	1	2379	2	N	13		96
04	2443 X	2443	-0-	-0- B	-0-	93 7 9	1	2343	2	N	6	59 1	43
05	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	90 2 9	1	2739	2	N	2		45
06	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	90	1	2637	2	N	-0-		45
*07	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	94	1	2595	2	N	-0-		45

SAINT 520		WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797			
02	2268 N	1390	-0-	-878 B	-0-	83 2 9	1	1305	2	N	2		20
03	2015 N	1720	-0-	-295 B	-0-	96 6 9	1	1618	2	N	5		25
04	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	86 9 9	1	1751	2	N	8		33
05	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	89 4 9	1	1585	2	N	4		37
06	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	94 1 9	1	1783	2	N	1	21 1	17
07	1922 N	1838	-0-	-84 B	-0-	97 11 9	1	1730	2	N	10		27

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
EMMERT 291		WELL #:		1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	CODE	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	2797 X	2797	-0-	-0-	B	-0-	13 1	2762 2	N		20				62
03	3189 X	3189	-0-	-0-	B	-0-	22 9								89
04	3051 X	3051	-0-	-0-	B	-0-	16 1	3143 2	N		27				
05	964 X	964	-0-	-0-	B	-0-	30 9								
06	2315 X	2315	-0-	-0-	B	-0-	19 1	3001 2	N		28	63 1			54
*07	4156 X	4156	-0-	-0-	B	-0-	31 9				1				55
							6 1	957 2	N						
							1 9								
							11 1	2258 2	N		42				97
							46 9								
							20 1	4092 2	N		40	73 1			64
							44 9								

JONES TRUST 169		WELL #:		3VH		RRCID -> 246414		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 11383					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

COOPER 357		WELL #:		2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401					
02	5852 X	5696	-0-	-156 B	-0-	87 1	5609 2	N			-0-				17
03	6479 X	6067	-0-	-412 B	-0-	92 1	5975 2	N			-0-				17
04	6270 X	4695	-0-	-1575 B	-0-	92 1	4597 2	N			5				22
05	6293 X	5024	-0-	-1269 B	-0-	94 1	4930 2	N			-0-				22
06	6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	92 1	6187 2	N			-0-				22
*07	6668 X	6668	-0-	-0- B	-0-	97 1	6571 2	N			-0-				22

LANDERS 522		WELL #:		4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254					
02	5712 X	4870	-0-	-842 B	-0-	4853 2	17 9	N			15				65
03	6665 X	5170	-0-	-1495 B	-0-	5145 2	25 9	N			23				88
04	6450 X	5155	-0-	-1295 B	-0-	5133 2	22 9	N			20	53 1			55
05	6665 X	4898	-0-	-1767 B	-0-	4881 2	17 9	N			15				70
06	5520 X	4846	-0-	-674 B	-0-	4828 2	18 9	N			16	48 1			38
07	5394 X	4771	-0-	-623 B	-0-	4758 2	13 9	N			12				50

MOSES 519		WELL #:		6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076					
02	2968 X	2299	-0-	-669 B	-0-	83 1	2216 2	N			-0-				17
03	3131 X	2747	-0-	-384 B	-0-	88 1	2659 2	N			-0-				17
04	3030 X	2574	-0-	-456 B	-0-	85 1	2489 2	N			-0-				17
05	2728 X	2389	-0-	-339 B	-0-	86 1	2300 2	N			3				20
06	2670 X	2311	-0-	-359 B	-0-	89 1	2222 2	N			-0-				20
07	2759 X	2295	-0-	-464 B	-0-	95 1	2194 2	N			5				25
							6 9								

COOPER 358		WELL #:		4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207					
02	1988 N	1813	-0-	-175 B	-0-	59 1	1754 2	N			-0-				29
03	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	89 1	2083 2	N			-0-				29
04	2010 N	1617	-0-	-393 B	-0-	75 1	1542 2	N			-0-				29
05	2015 N	1589	-0-	-426 B	-0-	84 1	1505 2	N			-0-				29
06	2100 N	1919	-0-	-181 B	-0-	87 1	1832 2	N			-0-				29
*07	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	94 1	1791 2	N			-0-				29

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MOSES 519		WELL #:		5H	RRCID ->	247630	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	9904 - 12105
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		2520 N	1787	-0-	-733 B	-0-	220 1	1567 2	N	-0-		3
03		1643 N	1468	-0-	-175 B	-0-	180 1	1288 2	N	-0-		3
04		1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	255 1	1536 2	N	5		8
05		1984 N	1711	-0-	-273 B	-0-	308 1	1403 2	N	-0-		8
06		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	309 1	1657 2	N	2		10
07		1860 N	938	-0-	-922 B	-0-	309 1	629 2	N	-0-		10

SAINT 520		WELL #:		4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	10240 - 13423
02		3752 X	3195	-0-	-557 B	-0-	75 1	3119 2	N	1		45
03		4154 X	3226	-0-	-928 B	-0-	85 1	3137 2	N	4		49
04		4020 X	2388	-0-	-1632 B	-0-	57 1	2330 2	N	1		50
05		3596 X	1811	-0-	-1785 B	-0-	76 1	1733 2	N	2		52
06		3420 X	2584	-0-	-836 B	-0-	84 1	2500 2	N	-0-		52
07		3534 X	3222	-0-	-312 B	-0-	92 1	3130 2	N	-0-		52

LANDERS 521		WELL #:		2H	RRCID ->	248073	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	10060 - 13123
02		4312 X	4001	-0-	-311 B	-0-	81 1	3896 2	N	22		60
03		4774 X	4204	-0-	-570 B	-0-	92 1	4084 2	N	25		85
04		4620 X	4032	-0-	-588 B	-0-	89 1	3906 2	N	34	74 1	45
05		4712 X	4066	-0-	-646 B	-0-	93 1	3934 2	N	35		80
06		4470 X	3897	-0-	-573 B	-0-	89 1	3774 2	N	31	79 1	32
07		4433 X	3821	-0-	-612 B	-0-	92 1	3701 2	N	25		57

DOMINO 450		WELL #:		4VH	RRCID ->	249878	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9700 - 11623
02		3836 X	3448	-0-	-388 B	-0-	81 1	3367 2	N	-0-		2
03		4185 X	3777	-0-	-408 B	-0-	96 1	3681 2	N	-0-		2
04		4050 X	3350	-0-	-700 B	-0-	81 1	3269 2	N	-0-		2
05		3968 X	3659	-0-	-309 B	-0-	94 1	3565 2	N	-0-		2
06		3690 X	3650	-0-	-40 B	-0-	89 1	3561 2	N	-0-		2
07		3813 X	3683	-0-	-130 B	-0-	95 1	3588 2	N	-0-		2

VALDO 432		WELL #:		2H	RRCID ->	250041	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	9691	PERF.	10240 - 13443
02		5488 X	4605	-0-	-883 B	-0-	84 1	4496 2	N	23		40
03		6076 X	5308	-0-	-768 B	-0-	97 1	5191 2	N	18		58
04		5880 X	4817	-0-	-1063 B	-0-	93 1	4707 2	N	15	60 1	13
05		5332 X	4095	-0-	-1237 B	-0-	95 1	3992 2	N	7		20
06		5203 X	5203	-0-	-0- B	-0-	93 1	5080 2	N	27		47
07		5301 X	4949	-0-	-352 B	-0-	93 1	4842 2	N	13		60

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH		9805 PERF.10120 - 13803	
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7672 X	6298	-0-	-1374 B	-0-	82	1	6194	2	N	20		43
03	7812 X	7073	-0-	-739 B	-0-	22	9	6956	2	N	22		65
04	7560 X	6504	-0-	-1056 B	-0-	24	9	6387	2	N	27	67 1	25
05	7161 X	5454	-0-	-1707 B	-0-	87	1	5355	2	N	12	17 1	20
06	6930 X	6885	-0-	-45 B	-0-	30	9	6767	2	N	27		47
07	7068 X	6802	-0-	-266 B	-0-	88	1	6681	2	N	23	33 1	37
						96	1						
						25	9						

JONES TRUST 359		WELL #:		5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH		9838 PERF.10140 - 13403	
02	5768 X	4444	-0-	-1324 B	-0-	82	1	4354	2	N	7	36 1	48
03	5797 X	5155	-0-	-642 B	-0-	8	9	5041	2	N	19		67
04	5610 X	4458	-0-	-1152 B	-0-	21	9	4357	2	N	13		80
05	5053 X	3785	-0-	-1268 B	-0-	87	1	3700	2	N	1	51 1	30
06	4980 X	4901	-0-	-79 B	-0-	14	9	4779	2	N	25		55
07	5146 X	4771	-0-	-375 B	-0-	94	1	4656	2	N	18		73
						28	9						
						95	1						
						20	9						

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		RRCID -> 189498		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH		10450 PERF. 8999 - 9066	
PRICE, WILLIE D.		WELL #:		6									
02	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	19	1	736	2	N	-0-		-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	38	1	1359	2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	N	-0-		-0-
06	1350 N	1222	-0-	-128 B	-0-	33	1	1189	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

CLEVELAND		WELL #:		1033H		RRCID -> 246767		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH		10281 PERF.10924 - 13412	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTER, MARTHA		WELL #:		1		RRCID -> 247856		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH		9302 PERF. 9032 - 9038	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

02	3556 X	3051	-0-	-505 B	-0-	28	1	3019	2	N	4					192
						4	9									
03	3937 X	3901	-0-	-36 B	-0-	31	1	3823	2	N	43					235
						47	9									
04	3720 X	3503	-0-	-217 B	-0-	30	1	3465	2	N	7					242
						8	9									
05	3844 X	3308	-0-	-536 B	-0-	31	1	3258	2	N	17	149	1			110
						19	9									
06	3780 X	3456	-0-	-324 B	-0-	30	1	3409	2	N	15					125
						17	9									
07	3906 X	3272	-0-	-634 B	-0-	31	1	3232	2	N	8					133
						9	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

02	5404 X	4958	-0-	-446 B	-0-	28	1	4918	2	N	11					223
						12	9									
03	5983 X	5553	-0-	-430 B	-0-	31	1	5487	2	N	32					255
						35	9									
04	5790 X	5170	-0-	-620 B	-0-	30	1	5128	2	N	11	191	1			75
						12	9									
05	5890 X	5050	-0-	-840 B	-0-	31	1	5002	2	N	15					90
						17	9									
06	5610 X	5298	-0-	-312 B	-0-	30	1	5238	2	N	27					117
						30	9									
07	5549 X	5316	-0-	-233 B	-0-	31	1	5265	2	N	18					135
						20	9									

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 9550

02	2184 N	2047	-0-	-137 B	-0-	28	1	2019	2	N	-0-					133
03	2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	31	1	2221	2	N	-0-					133
04	2310 N	2197	-0-	-113 B	-0-	30	1	2167	2	N	-0-					133
05	2263 N	2063	-0-	-200 B	-0-	31	1	2032	2	N	-0-					133
06	2190 N	2161	-0-	-29 B	-0-	30	1	2131	2	N	-0-					133
07	2263 N	2099	-0-	-164 B	-0-	31	1	2068	2	N	-0-					133

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1176 N	1134	-0-	-42 B	-0-	28	1	1102	2	N	4	172
03	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	31	1	1231	2	N	18	190
04	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	30	1	1196	2	N	3	193
05	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	31	1	1261	2	N	7	200
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	30	1	1385	2	N	8	208
*07	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	31	1	1431	2	N	16	194 1 30

BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440
02	3108 X	3076	-0-	-32 B	-0-	28	1	3048	2	N	-0-	228
03	3844 X	3333	-0-	-511 B	-0-	31	1	3302	2	N	-0-	228
04	3720 X	3279	-0-	-441 B	-0-	30	1	3249	2	N	-0-	228
05	3844 X	3073	-0-	-771 B	-0-	31	1	3042	2	N	-0-	228
06	3330 X	3299	-0-	-31 B	-0-	30	1	3269	2	N	-0-	228
07	3410 X	3218	-0-	-192 B	-0-	31	1	3185	2	N	2	230

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10104 -	10120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-		28 1	269 2	N	-0-			160
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-		31 1	338 2	N	-0-			160
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-		30 1	363 2	N	-0-			160
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-		31 1	385 2	N	-0-			160
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-		30 1	397 2	N	-0-			160
*07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-		30 1	428 2	N	-0-			160

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 9868 -	11287
02	2895 X	2895	-0-	-0- B	-0-		28 1	2867 2	N	-0-		173
03	3069 X	2928	-0-	-141 B	-0-		31 1	2897 2	N	-0-		173
04	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-		30 1	2922 2	N	34		207
							37 9					
05	3069 X	2281	-0-	-788 B	-0-		31 1	2247 2	N	3		210
							3 9					
06	2970 X	2508	-0-	-462 B	-0-		30 1	2478 2	N	-0-		210
07	3069 X	2480	-0-	-589 B	-0-		31 1	2436 2	N	12		222
							13 9					

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8870 -	8880
02	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		28 1	1048 2	N	-0-		172
03	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-		31 1	1323 2	N	-0-		172
04	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-		30 1	1268 2	N	5		177
							6 9					
05	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-		31 1	1224 2	N	10		187
							11 9					
06	1320 N	1147	-0-	-173 B	-0-		30 1	1114 2	N	3		190
							3 9					
07	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-		31 1	1186 2	N	20		210
							22 9					

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.10080 -	11640
02	4340 X	3837	-0-	-503 B	-0-		28 1	3809 2	N	-0-		63
03	4619 X	3082	-0-	-1537 B	-0-		31 1	2932 2	N	108		171
							119 9					
04	4800 X	3626	-0-	-1174 B	-0-		30 1	3596 2	N	-0-		171
05	4433 X	3997	-0-	-436 B	-0-		31 1	3966 2	N	-0-		171
06	4290 X	3645	-0-	-645 B	-0-		30 1	3615 2	N	-0-		171
07	4247 X	3966	-0-	-281 B	-0-		31 1	3928 2	N	6		177
							7 9					

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9488 -	9660
02	3808 X	3793	-0-	-15 B	-0-		28 1	3765 2	N	-0-		3
03	4247 X	3735	-0-	-512 B	-0-		31 1	3701 2	N	3		6
							3 9					
04	4170 X	4170	-0-	-0- B	-0-		30 1	4138 2	N	2		8
							2 9					
05	4247 X	3942	-0-	-305 B	-0-		31 1	3910 2	N	1		9
							1 9					
06	4050 X	4012	-0-	-38 B	-0-		30 1	3981 2	N	1		10
							1 9					
07	4309 X	4189	-0-	-120 B	-0-		31 1	4158 2	N	-0-		10

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//	53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
QEP ENERGY COMPANY			684474								
PIPER		WELL #:	1	RRCID ->	061309	COMPL. DATE	10/08/1974	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9016 - 9022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	21 1	1091 2	N	-0-	184
03		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	21 1	1091 2	N	-0-	184
04		990 N	918	-0-	-72 B	-0-	21 1	897 2	N	-0-	184
05		1240 N	907	-0-	-333 B	-0-	21 1	886 2	N	-0-	184
06		1080 N	753	-0-	-327 B	-0-	21 1	732 2	N	-0-	184
07		961 N	685	-0-	-276 B	-0-	21 1	664 2	N	-0-	184

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					CNTY: LIPSCOMB			
BECKER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8946 - 8950
02		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	2 1	520 2	N	-0-	10
03		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	2 1	488 2	N	57	67
								63 9			
04		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	2 1	399 2	N	-0-	67
05		589 N	414	-0-	-175 B	-0-	2 1	412 2	N	-0-	67
06		540 N	397	-0-	-143 B	-0-	2 1	395 2	N	-0-	67
*07		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	2 1	412 2	N	-0-	67

XTO ENERGY INC.			945936					CNTY: LIPSCOMB			
PIPER, OLA O.		WELL #:	2	RRCID ->	022377	COMPL. DATE	12/04/1957	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9006 - 9020
02		3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065 2		N	-0-	142
03		3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320 2		N	-0-	142
04		3460 X	3460	-0-	-0- B	-0-	3460 2		N	-0-	142
05		3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478 2		N	-0-	142
06		3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3278 2	1 9	N	1	143
*07		3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	3278 2		N	-0-	143

PRICE, WILLIS D.		WELL #:	2	RRCID ->	022378	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8988 - 8996
02		728 N	709	-0-	-19 B	-0-	709 2		N	-0-	60
03		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		N	-0-	60
04		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-	60
05		775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720 2		N	-0-	60
06		780 N	541	-0-	-239 B	-0-	541 2		N	-0-	60
07		682 N	541	-0-	-141 B	-0-	541 2		N	-0-	60

DOYLE, ROBERT A.		WELL #:	1	RRCID ->	041549	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9035
02		2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	2630 2	17 9	N	15	162
03		3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	2996 2	11 9	N	10	172
04		2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2502 2	3 9	N	3	175
05		2511 N	2138	-0-	-373 B	-0-	2118 2	20 9	N	18	193
06		2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	2538 2	4 9	N	4	197
*07		2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	2538 2	14 9	N	13 183 1	27

PRICE, WILLIS D. -B-		WELL #:	1 U	RRCID ->	046689	COMPL. DATE	04/17/1969	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8947 - 8954
02		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-	7
03		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2		N	-0-	7
04		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-	7
05		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	944 2	2 9	N	2	9
06		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-	9
*07		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-	9

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	1	3 5	61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		61

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704			
02	6062 X	6062	-0-	-0-	B	-0-	6056 2	6 9 N	5		23
03	7038 X	7038	-0-	-0-	B	-0-	7034 2	4 9 N	4		27
04	6794 X	6794	-0-	-0-	B	-0-	6783 2	11 9 N	10		37
05	7107 X	7107	-0-	-0-	B	-0-	7098 2	9 9 N	8		45
06	6967 X	6967	-0-	-0-	B	-0-	6961 2	6 9 N	5		50
07	7037 X	6971	-0-	-66	B	-0-	6961 2	10 9 N	9		59

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998			
02	2101 N	2101	-0-	-0-	B	-0-	2101 2		N	-0-	32
03	2360 N	2360	-0-	-0-	B	-0-	2360 2		N	-0-	32
04	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2293 2		N	-0-	32
05	2389 N	2389	-0-	-0-	B	-0-	2378 2	11 9 N	10		42
06	2281 N	2281	-0-	-0-	B	-0-	2279 2	2 9 N	2		44
07	2356 N	2279	-0-	-77	B	-0-	2279 3		N	-0-	44

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008			
02	1980 N	1980	-0-	-0-	B	-0-	1980 2		N	-0-	55
03	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304 2		N	-0-	55
04	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1652 2	4 9 N	4		59
05	1603 N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1602 2	1 9 N	1		60
06	1961 N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961 2		N	-0-	60
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961 2		N	-0-	60

PRICE, W. D. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997			
02	560 N	484	-0-	-76	B	-0-	484 2		N	-0-	42
03	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506 2		N	-0-	42
04	570 N	444	-0-	-126	B	-0-	444 2		N	-0-	42
05	527 N	461	-0-	-66	B	-0-	461 2		N	-0-	42
06	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2		N	-0-	42
*07	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2		N	-0-	42

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
02	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 2		N	-0-	25
03	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448 2		N	-0-	25
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 2		N	-0-	25
05	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470 2		N	-0-	22
06	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459 2		N	-0-	22
*07	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459 2		N	-0-	22

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
02	224 N	223	-0-	-1	B	-0-	223 2		N	-0-	24
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 2		N	-0-	24
04	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	307 2	20 9 N	18		42
05	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	386 2	1 9 N	1		43
06	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	340 2	3 9 N	3		46
*07	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	340 2	1 9 N	1		47

LIPSCOMB (ATOKA)												
//CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		420 N	590	-0-	170 B	-100		590	2	N	-0-	89
03		489 N	589	-0-	100 B	-0-		589	2	N	-0-	89
04		600 N	426	-0-	-174 B	-0-		426	2	N	-0-	89
05		620 N	344	-0-	-276 B	-0-		325	2	19 9	17	106
06		780 N	780	-0-	-0- B	-0-		780	2	N	-0-	106
*07		607 N	607	-0-	-0- B	-0-		607	2	N	-0-	106

LIPSCOMB (ATOKA 9200)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
WALTON, AUGUSTA ET AL 040798												
WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		18	1	N	1	203
								2	4			
03		1488 N	1460	-0-	-28	-0-		20	1	N	2	205
								2	4			
04		1560 N	1315	-0-	-245	-0-		11	1	N	-0-	205
								2	4			
05		1612 N	1459	-0-	-153	-0-		15	1	N	-0-	205
								2	4			
*06		1410 N	1182	-0-	-228	-0-		12	1	N	-0-	205
								1	4			
07		1364 N	1156	-0-	-208	-0-		12	1	N	8	213
								1	4			

WALTON, AUGUSTA												
WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		30	1	N	-0-	32
								2	4			
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		30	1	N	-0-	32
								2	4			
04		2490 N	1468	-0-	-1022	-0-		26	1	N	-0-	32
								2	4			
05		2046 N	1567	-0-	-479	-0-		27	1	N	-0-	32
								2	4			
*06		1710 N	1252	-0-	-458	-0-		22	1	N	25	57
								1	4			
07		1519 N	1339	-0-	-180	-0-		22	1	N	3	60
								1	4			

CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
KING 147715												
WELL #: 1350 RRCID -> 242767 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	173

ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
TYSON, R. B. -A- 252131												
WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1240				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1240				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1240				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240				N	-0-	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 217324 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9141 - 9149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17148					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17148					N	3					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17148					N	2					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17148					N	-0-					5

TYSON WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

02	2184 X	1795	-0-	-389	-0-	86	1	1708	2	N	1					188
03	2170 X	2110	-0-	-60	-0-	118	1	1992	2	N	-0-					188
04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	101	1	1942	2	N	-0-					188
05	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	130	1	1957	2	N	-0-					188
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	110	1	1944	2	N	-0-					188
07	2108 N	2019	-0-	-89	-0-	102	1	1917	2	N	-0-					188

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

02	1624 N	994	-0-	-630	-0-	80	1	908	2	N	5					18
03	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	96	1	1743	2	N	13					31
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1731	2	N	16					47
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	88	1	1539	2	N	6	45	1			8
06	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	88	1	1391	2	N	9					17
07	1891 N	1670	-0-	-221	-0-	89	1	1569	2	N	11					28

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

02	3108 X	3015	-0-	-93	-0-	79	1	2912	2	N	22					40
03	3441 X	3283	-0-	-158	-0-	88	1	3171	2	N	22					62
04	3240 X	3145	-0-	-95	-0-	94	1	3042	2	N	8					70
05	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	88	1	3123	2	N	5	52	1			23
06	3240 X	3167	-0-	-73	-0-	87	1	3067	2	N	12					35
07	3348 X	3268	-0-	-80	-0-	89	1	3162	2	N	15					50

APPEL 438 WELL #: 1 RRCID -> 218924 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9754 - 9910

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2011 - WORKOVER TO LSE 08527

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		4984 X	4370	-0-	-614	-0-	87 1	4266 2	N	15				52
							17 9							
03		5518 X	4768	-0-	-750	-0-	97 1	4585 2	N	78				130
							86 9							
04		5340 X	4565	-0-	-775	-0-	94 1	4380 2	N	83				213
							91 9							
05		5518 X	5052	-0-	-466	-0-	97 1	4891 2	N	58	189 1			82
							64 9							
06		4680 X	4655	-0-	-25	-0-	94 1	4489 2	N	65				147
							72 9							
07		4836 X	4800	-0-	-36	-0-	97 1	4662 2	N	37				184
							41 9							
JONES ENERGY, LLC				441132										
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142		
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1824 2	10 9	N	9				208
03		1767 N	1694	-0-	-73	-0-	1694 2		N	-0-				208
04		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2887 2	30 9	N	27	181 1			54
05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-				54
06		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-				54
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT				54
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502		
02		2660 X	2458	-0-	-202	-0-	2443 2	15 9	N	14				113
03		2945 X	2350	-0-	-595	-0-	2350 2		N	-0-				113
04		2550 X	2360	-0-	-190	-0-	2360 2		N	-0-				113
05		2728 X	2508	-0-	-220	-0-	2508 2		N	-0-				113
06		2280 N	2209	-0-	-71	-0-	2209 2		N	-0-				113
07		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT				113
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497		
02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-				232
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2120 2	6 9	N	5				237
04		2220 N	1921	-0-	-299	-0-	1921 2		N	-0-				237
05		2201 N	1586	-0-	-615	-0-	1585 2	1 9	N	1				238
06		2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1904 2	2 9	N	2				240
07		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT				240
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9214		
02		560 N	474	-0-	-86	-0-	474 2		N	-0-				32
03		682 N	438	-0-	-244	-0-	438 2		N	-0-				32
04		570 N	316	-0-	-254	-0-	316 2		N	-0-				32
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	3				35
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-				35
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				35

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006				TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1135	2	N	8				703
03	3100 N	5000	-0-	1900	1900	1172	1	3828	2	N	-0-				703
04	3000 N	1293	-0-	-1707	193	83	1	1210	2	N	-0-				703
05	1527 N	1334	-0-	-193	-0-	102	1	1232	2	N	-0-				703
06	2970 X	1248	-0-	-1722	-0-	84	1	1164	2	N	-0-				703
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				703

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
LANDERS "535"		WELL #: 1		RRCID -> 199135		COMPL. DATE 12/13/2003				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 9354					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3304 X	3172	-0-	-132	-0-	28	1	3130	2	N	13				253
03	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	31	1	3401	2	N	40	191	1		102
04	3690 X	3305	-0-	-385	-0-	30	1	3253	2	N	20				122
05	3813 X	3076	-0-	-737	-0-	31	1	3016	2	N	26				148
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	30	1	3168	2	N	20				168
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	31	1	3165	2	N	37				205

LANDERS "535"		WELL #: 2		RRCID -> 200465		COMPL. DATE 03/05/2004				TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 9457					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2688 X	2380	-0-	-308	-0-	28	1	2327	2	N	23				130
03	2976 X	2518	-0-	-458	-0-	31	1	2452	2	N	32				162
04	2730 X	2444	-0-	-286	-0-	30	1	2342	2	N	65				227
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	-0-				227
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	30	1	2849	2	N	-0-				227
*07	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	31	1	2950	2	N	14	195	1		46

TYSON "624"		WELL #: 1		RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3836 X	3146	-0-	-690	-0-	28	1	3074	2	N	40				170
03	4247 X	3654	-0-	-593	-0-	31	1	3595	2	N	25				195
04	4110 X	3511	-0-	-599	-0-	30	1	3467	2	N	13				208
05	3968 X	3716	-0-	-252	-0-	31	1	3655	2	N	27				235
06	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	29	1	3273	2	N	15	192	1		58
07	3658 X	3581	-0-	-77	-0-	31	1	3539	2	N	10				68

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	28 1	3276 2	N	2			266
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	2 9						
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	31 1	3340 2	N	22			288
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	24 9						
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	30 1	3303 2	N	66	191 1		163
*07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	73 9						
						31 1	3198 2	N	22			185
						24 9						
						30 1	3279 2	N	25			210
						28 9						
						31 1	3267 2	N	23			233
						25 9						

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536				
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	28 1	2697 2	N	20			222
03	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	22 9						
04	2940 X	2848	-0-	-92	-0-	31 1	2892 2	N	28			250
05	3038 X	2800	-0-	-238	-0-	31 9						
06	2940 X	2809	-0-	-131	-0-	30 1	2794 2	N	22	192 1		80
07	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	24 9						
						31 1	2747 2	N	20			100
						22 9						
						30 1	2768 2	N	10			110
						11 9						
						31 1	2797 2	N	32			142
						35 9						

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
02	2268 N	1996	-0-	-272	-0-	28 1	1968 2	N	-0-			37
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	31 1	2079 2	N	3			40
04	2400 N	2176	-0-	-224	-0-	3 9						
05	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	30 1	2133 2	N	12			52
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	13 9						
07	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	31 1	1965 2	N	15			67
						17 9						
						30 1	2007 2	N	8			75
						9 9						
						31 1	2056 2	N	8			83
						9 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
JAN		WELL #:		4371	RRCID ->	217286	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9720 - 9730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7196 X	7041	-0-	-155	-0-	28 1	6963 2	N	45			454
						50 9						
03	7967 X	7718	-0-	-249	-0-	31 1	7504 2	N	166	189 1		431
						183 9						
04	7680 X	7352	-0-	-328	-0-	30 1	7242 2	N	73	190 1		314
						80 9						
05	7781 X	7412	-0-	-369	-0-	31 1	7381 2	N	-0-			314
06	7530 X	6990	-0-	-540	-0-	30 1	6896 2	N	58			372
						64 9						
07	7781 X	6991	-0-	-790	-0-	31 1	6935 2	N	23			395
						25 9						

LITTLE SISTER "445"		WELL #:		2	RRCID ->	218763	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9651 - 9660
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63			136
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			171
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			203
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			227
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			235

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220094	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10133 - 10140
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAN		WELL #:		4372	RRCID ->	220223	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9830 - 9840
02	7868 X	7312	-0-	-556	-0-	28 1	7253 2	N	28			330
						31 9						
03	8680 X	7543	-0-	-1137	-0-	31 1	7401 2	N	101			431
						111 9						
04	8250 X	7417	-0-	-833	-0-	30 1	7308 2	N	72	192 1		311
						79 9						
05	8339 X	7665	-0-	-674	-0-	31 1	7584 2	N	45			356
						50 9						
06	7710 X	7234	-0-	-476	-0-	30 1	7149 2	N	50	195 1		211
						55 9						
07	7967 X	7262	-0-	-705	-0-	31 1	7176 2	N	50			261
						55 9						

BARTON, TOOTIE		WELL #:		4441	RRCID ->	222870	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9691 - 9701
02	1792 N	1504	-0-	-288	-0-	28 1	1470 2	N	5			288
						6 9						
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	31 1	1937 2	N	26			314
						29 9						
04	1980 N	1824	-0-	-156	-0-	29 1	1765 2	N	27	193 1		148
						30 9						
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	30 1	1717 2	N	-0-			148
06	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	30 1	1684 2	N	-0-			148
07	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	31 1	1777 2	N	65			213
						72 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID -> 223458		COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 - 8992	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8260 X	5620	-0-	-2640	-0-	23 1	5561 2	N		33			445
03	9021 X	8540	-0-	-481	-0-	36 9	8508 2	N		1	192 1		254
04	8730 X	7868	-0-	-862	-0-	31 1	7721 2	N		106	195 1		165
05	8742 X	7071	-0-	-1671	-0-	1 9	6958 2	N		77			242
06	8130 X	4316	-0-	-3814	-0-	30 1	4294 2	N		-0-			242
07	8401 X	7093	-0-	-1308	-0-	117 9	7062 2	N		-0-			242

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID -> 227881		COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 - 8993	
02	7308 X	7062	-0-	-246	-0-	28 1	6983 2	N		46	191 1		170
03	8091 X	7750	-0-	-341	-0-	51 9	7719 2	N		-0-			170
04	7830 X	7503	-0-	-327	-0-	31 1	7412 2	N		55			225
05	7812 X	7691	-0-	-121	-0-	30 1	7599 2	N		55			280
06	7500 X	7372	-0-	-128	-0-	61 9	7292 2	N		45	192 1		133
07	7750 X	7737	-0-	-13	-0-	31 1	7685 2	N		19			152

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID -> 228388		COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 - 9999	
02	9884 X	7846	-0-	-2038	-0-	28 1	7726 2	N		84			255
03	10943 X	8871	-0-	-2072	-0-	92 9	8754 2	N		78	193 1		140
04	9930 X	8929	-0-	-1001	-0-	31 1	8800 2	N		90			230
05	10230 X	8639	-0-	-1591	-0-	86 9	8514 2	N		85			315
06	9390 X	8815	-0-	-575	-0-	30 1	8705 2	N		73	192 1		196
07	9238 X	8716	-0-	-522	-0-	99 9	8628 2	N		52			248

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID -> 228842		COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 - 10072	
02	6104 X	5379	-0-	-725	-0-	28 1	5320 2	N		28			270
03	6510 X	5756	-0-	-754	-0-	31 9	5652 2	N		66	195 1		141
04	6060 X	5650	-0-	-410	-0-	73 9	5578 2	N		38			179
05	6045 X	5815	-0-	-230	-0-	30 1	5683 2	N		92	171 1		100
06	5850 X	5418	-0-	-432	-0-	42 9	5367 2	N		19			119
07	5952 X	5356	-0-	-596	-0-	101 9	5288 2	N		34			153

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10094	- 10102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2459	-0-	-313	-0-	28	1	2410	2	N	19		297
03	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	21	9						297
04	2970 X	2870	-0-	-100	-0-	31	1	2734	2	N	-0-		297
05	3007 X	2845	-0-	-162	-0-	30	1	2821	2	N	17	192 1	122
06	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	19	9						145
07	2976 X	2685	-0-	-291	-0-	31	1	2789	2	N	23		145
						25	9						167
						30	1	2649	2	N	22		167
						24	9						182
						31	1	2637	2	N	15		182
						17	9						
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10050	- 10060	
02	3948 X	3429	-0-	-519	-0-	27	1	3376	2	N	24		322
03	4371 X	3923	-0-	-448	-0-	26	9						363
04	4200 X	3670	-0-	-530	-0-	31	1	3847	2	N	41		363
05	4216 X	3840	-0-	-376	-0-	45	9						195
06	4080 X	3565	-0-	-515	-0-	30	1	3616	2	N	22	190 1	195
07	3937 X	3406	-0-	-531	-0-	24	9						233
						31	1	3767	2	N	38		233
						42	9						267
						30	1	3498	2	N	34		267
						37	9						293
						31	1	3346	2	N	26		293
						29	9						
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10099	- 10109	
02	3136 X	2523	-0-	-613	-0-	24	1	2479	2	N	18		283
03	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	20	9						315
04	3330 X	3043	-0-	-287	-0-	31	1	3261	2	N	32		315
05	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	35	9						161
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	30	1	2966	2	N	43	197 1	161
07	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	47	9						193
						30	1	3027	2	N	32		193
						35	9						219
						30	1	3009	2	N	26		219
						29	9						246
						31	1	2952	2	N	27		246
						30	9						
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10148	- 10156	
02	2464 N	2069	-0-	-395	-0-	25	1	2044	2	N	-0-		307
03	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	31	1	2265	2	N	25		332
04	2670 N	2402	-0-	-268	-0-	28	9						189
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	30	1	2316	2	N	51	194 1	189
06	2250 N	2194	-0-	-56	-0-	56	9						221
07	2480 N	2260	-0-	-220	-0-	30	1	2243	2	N	32		221
						35	9						251
						30	1	2131	2	N	30		251
						33	9						281
						31	1	2196	2	N	30		281
						33	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 -	10100
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	874	-0-	-134	-0-	23	1	823	2	N	25		272
03	1116 N	850	-0-	-266	-0-	28	9	797	2	N	20		292
04	1080 N	763	-0-	-317	-0-	22	9	733	2	N	-0-		292
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	30	1	846	2	N	26	195 1	123
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	29	9	828	2	N	-0-		123
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	7		130
						8	9						

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 -	8950
02	8988 X	8447	-0-	-541	-0-	28	1	8353	2	N	60	397 1	168
03	9796 X	9296	-0-	-500	-0-	66	9	9265	2	N	-0-		168
04	9660 X	9168	-0-	-492	-0-	31	1	8823	2	N	286	202 1	252
05	9982 X	9319	-0-	-663	-0-	30	1	9080	2	N	189	198 1	243
06	9060 X	8818	-0-	-242	-0-	315	9	8649	2	N	126	187 1	182
07	9362 X	9026	-0-	-336	-0-	208	9	8857	2	N	125		307
						31	1						
						138	9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 -	9674
02	6804 X	6132	-0-	-672	-0-	28	1	6064	2	N	36		278
03	7440 X	6496	-0-	-944	-0-	40	9	6407	2	N	53		331
04	7200 X	6488	-0-	-712	-0-	31	1	6341	2	N	106	191 1	246
05	7192 X	6584	-0-	-608	-0-	58	9	6553	2	N	-0-		246
06	6840 X	6335	-0-	-505	-0-	117	9	6240	2	N	59		305
07	6789 X	6263	-0-	-526	-0-	31	1	6167	2	N	59	193 1	171
						65	9						
						65	9						

XTO ENERGY INC.		945936											
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 -	9517
02	2940 X	2482	-0-	-458	-0-	2472	2	10	9	N	9		89
03	3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2438	2	17	9	N	15		104
04	3150 X	2406	-0-	-744	-0-	2404	2	2	9	N	2		106
05	3255 X	1871	-0-	-1384	-0-	1871	2			N	-0-		106
06	DLQ G-10	2296	-0-	2296	2296	2292	2	4	9	N	4		110
07	DLQ G-10	2475	-0-	2475	4771	33	1	2436	2	N	5		115
						6	9						

MILLER, REBA		WELL #:		6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 -	9126
02	728 N	706	-0-	-22	-0-	700	2	6	9	N	5		188
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3		191
04	780 N	706	-0-	-74	-0-	704	2	2	9	N	2		193
05	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-		193
06	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-		193
07	744 N	659	-0-	-85	-0-	10	1	649	2	N	-0-		193

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	433	-0-	-99	-0-		427	2	6 9	N	5		95
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-		293	2	3 9	N	3		98
04	480 N	409	-0-	-71	-0-		407	2	2 9	N	2		100
05	465 N	423	-0-	-42	-0-		415	2	8 9	N	7		107
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-		393	2	1 9	N	1		108
07	434 N	403	-0-	-31	-0-		6	1	393 2	N	4		112
							4	9					

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3		N	-0-		106
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3		N	-0-		106
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	3		N	-0-		106
05	279 N	253	-0-	-26	-0-		253	3		N	-0-		106
06	270 N	266	-0-	-4	-0-		266	3		N	-0-		106
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-		283	3	2 9	N	2		108

WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 155173 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8297 - 8337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-		611	2	53 9	N	48		283
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-		625	2	52 9	N	47		330
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-		620	2	48 9	N	44	194 1	180
*05	744 N	700	-0-	-44	-0-		648	2	52 9	N	47		227
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-		322	2	56 9	N	51		278
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-		572	2	72 9	N	65		343

LIPSCOMB (CLEVELAND) APACHE CORPORATION PUNDT 197		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 5HB		RRCID -> 264813		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 8472		PERF. 8924 - 12741				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	0 W	4436	-0-	4436	101998	437	1	3393	2	N	551	747	1	347
						606	9							
03	0 W	4811	-0-	4811	106809	478	1	3604	2	N	663	556	1	454
						729	9							
04	0 W	5046	-0-	5046	111855	527	1	3694	2	N	750	930	1	274
						825	9							
05	0 W	5117	-0-	5117	116972	624	1	3830	2	N	603	558	1	319
						663	9							
06	0 W	4468	-0-	4468	121440	481	1	3414	2	N	521	371	1	469
						573	9							
07	0 W	5028	-0-	5028	126468	638	1	3734	2	N	596	741	1	324
						656	9							

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7991		PERF. 8914 - 12180				
02	8540 X	6457	-0-	-2083	-0-	237	1	6137	2	N	75			230
						83	9							
03	9052 X	7327	-0-	-1725	-0-	194	1	7071	2	N	56			286
						62	9							
04	8760 X	6630	-0-	-2130	-0-	254	1	6321	2	N	50			336
						55	9							
*05	8587 X	7832	-0-	-755	-0-	331	1	7461	2	N	36			372
						40	9							
06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	307	1	6880	2	N	22			394
						24	9							
*07	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	338	1	7668	2	N	20			414
						22	9							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY GEX, J. A. -B-		WELL #: 040798 1		RRCID -> 022396		COMPL. DATE 01/25/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7551 - 7555				
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	43	1	2325	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	45	1	2441	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	2580 N	2421	-0-	-159	-0-	44	1	2375	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	42	1	2437	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	2400 N	1994	-0-	-406	-0-	34	1	1959	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	34	1	2488	3	N	-0-			-0-
						1	4							

HERRON, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022399		COMPL. DATE 01/02/1962		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			55
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	4		N	-0-			55
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		1	1	73	3	-0-			55
								2	4						
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-		34	3	2	4	N	-0-		55
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-		19	3	2	4	N	-0-		55
03		62 N	50	-0-	-12	-0-		48	3	2	4	N	-0-		55
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-		1	1	141	3	N	-0-		55
								2	4						
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-		1	1	153	3	N	-0-		55
								2	4						
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-		1	1	71	3	N	-0-		55
								1	4						
07		155 N	104	-0-	-51	-0-		1	1	102	3	N	-0-		55
								1	4						
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705															
02		2800 N	1654	-0-	-1146	4068		21	1	1631	3	N	-0-		89
								2	4						
03		3100 N	1228	-0-	-1872	2196		7	1	1219	3	N	-0-		89
								2	4						
04		3289 X	1093	-0-	-2196	-0-		6	1	1085	3	N	-0-		89
								2	4						
05		1240 X	1228	-0-	-12	-0-		7	1	1219	3	N	-0-		89
								2	4						
*06		1200 X	1089	-0-	-111	-0-		6	1	1082	3	N	-0-		89
								1	4						
07		1240 X	1171	-0-	-69	-0-		6	1	1105	3	N	54		143
								1	4	59	9				
WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599															
02		336 N	217	-0-	-119	-0-		1	1	214	3	N	-0-		37
								2	4						
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-		1	1	305	3	N	-0-		37
								2	4						
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-		2	1	312	3	N	12		49
								2	4	13	9				
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-		2	1	342	3	N	-0-		49
								2	4						
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-		2	1	323	3	N	-0-		49
								1	4						
*07		368 N	368	-0-	-0-	-0-		2	1	365	3	N	-0-		49
								1	4						
IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610															
02		728 N	568	-0-	-160	-0-		100	1	466	3	N	-0-		5
								2	4						
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-		110	1	658	3	N	-0-		5
								2	4						
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-		107	1	689	3	N	-0-		5
								2	4						
05		751 N	751	-0-	-0-	-0-		110	1	639	3	N	-0-		5
								2	4						
06		750 N	731	-0-	-19	-0-		107	1	623	3	N	-0-		5
								1	4						
07		837 N	708	-0-	-129	-0-		107	1	600	3	N	-0-		5
								1	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #:		1774	RRCID ->	033144	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7461 - 7538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTIN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	033257	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7623 - 7647
02	560 N	249	-0-	-311	-0-	4 1	243 3	N	-0-		91
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	10 1	718 3	N	-0-		91
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	10 1	720 3	N	6		97
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5 1	346 3	N	-0-		97
*06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	10 1	922 3	N	-0-		97
07	775 N	687	-0-	-88	-0-	10 1	676 3	N	-0-		97

BROYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7461 - 7516
*08	775 N	620	-0-	-155	-0-	9 1	611 3	N	-0-		20
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	9 1	721 3	N	-0-		20
*10	930 N	569	-0-	-361	-0-	2 1	567 3	N	-0-		20
11	600 N	127	-0-	-473	-0-	1 1	124 3	N	-0-		20
12	744 N	525	-0-	-219	-0-	4 1	519 3	N	-0-		20
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	3 1	548 3	N	-0-		20
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	2 1	422 3	N	-0-		20
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	5 1	833 3	N	-0-		20
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	5 1	787 3	N	-0-		20
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	4 1	700 3	N	-0-		20
06	810 N	382	-0-	-428	-0-	3 1	378 3	N	-0-		20
07	806 N	779	-0-	-27	-0-	3 1	775 3	N	-0-		20

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	036667	COMPL. DATE	06/24/1965	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7618 - 7636
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	15 1	1449 3	3	N	3		129
						2 4	3 9					
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	17 1	1267 3		N	-0-		129
						2 4						
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	16 1	1130 3		N	12		141
						2 4	13 9					
05	1612 N	1186	-0-	-426	-0-	16 1	1168 3		N	-0-		141
						2 4						
*06	1230 N	758	-0-	-472	-0-	11 1	746 3		N	-0-		141
						1 4						
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	11 1	1386 3		N	-0-		141
						1 4						
SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631												
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	28 1	1692 3		N	-0-		-0-
						2 4						
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	24 1	1463 3		N	-0-		-0-
						2 4						
04	2160 N	1406	-0-	-754	-0-	25 1	1379 3		N	-0-		-0-
						2 4						
05	1922 N	1443	-0-	-479	-0-	26 1	1415 3		N	-0-		-0-
						2 4						
*06	1440 N	1344	-0-	-96	-0-	25 1	1318 3		N	-0-		-0-
						1 4						
07	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	25 1	1283 3		N	8		8
						1 4	9 9					
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667												
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3		N	-0-		17
						2 4						
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1 1	55 3		N	-0-		17
						2 4						
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	25 3	2 4		N	-0-		17
						2 4			N	-0-		17
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 4			N	-0-		17
						1 4			N	-0-		17
*06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 4			N	-0-		17
						1 4			N	-0-		17
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 4			N	-0-		17
						1 4			N	-0-		17
BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
									N	-0-		-0-
KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578												
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	16 1	412 3		N	2		155
						2 9						
03	496 N	295	-0-	-201	-0-	11 1	281 3		N	3		158
						3 9						
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	20 1	410 3		N	-0-	158 1	-0-
						18 1	488 3		N	13		13
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	14 9						
						18 1	442 3		N	-0-		13
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18 1	463 3		N	-0-		13
						18 1						
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18 1						13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3	N	-0-			101
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1071	3	8 9 N	7			108
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	3	1 9 N	1			109
05		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			109
*06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			109
*07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			109

WASELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

02	1540 N	1364	-0-	-176	-0-	-0-	46	1	1316 3 N	-0-			128
							2	4					
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1477 3 N	25			153
							2	4	28 9				
04	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	-0-	29	1	1282 3 N	27			180
							2	4	30 9				
05	1519 N	1034	-0-	-485	-0-	-0-	21	1	1005 3 N	5			185
							2	4	6 9				
*06	1500 N	976	-0-	-524	-0-	-0-	19	1	956 3 N	-0-			185
							1	4					
07	1395 N	910	-0-	-485	-0-	-0-	19	1	890 3 N	-0-			185
							1	4					

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

02	672 N	626	-0-	-46	-0-	-0-	12	1	612 3 N	-0-			8
							2	4					
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	608 3 N	-0-			8
							2	4					
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	600 3 N	-0-			8
							2	4					
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	669 3 N	-0-			8
							2	4					
*06	600 N	417	-0-	-183	-0-	-0-	14	1	402 3 N	-0-			8
							1	4					
07	651 N	196	-0-	-455	-0-	-0-	14	1	181 3 N	-0-			8
							1	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
DUKE, BASIL //CONT.// 040798														
WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	2976	-0-	-1364	-0-	47	1	2926	3	N	1			119
						2	4		1	9				
03	4712 X	4510	-0-	-202	-0-	74	1	4434	3	N	-0-			119
						2	4							
04	4470 X	4310	-0-	-160	-0-	63	1	4245	3	N	-0-			119
						2	4							
05	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	65	1	4128	3	N	10			129
						2	4							
*06	4350 X	3895	-0-	-455	-0-	61	1	3833	3	N	-0-			129
						1	4							
07	4495 X	4107	-0-	-388	-0-	61	1	3855	3	N	173	192	1	110
						1	4							

MANDALEK -866-														
WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784														
02	420 N	339	-0-	-81	-0-	3	1	334	3	N	-0-			64
						2	4							
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	4	1	376	3	N	3			67
						2	4							
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	2	1	355	3	N	5			72
						2	4							
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	2	1	366	3	N	-0-			72
						2	4							
*06	360 N	358	-0-	-2	-0-	2	1	355	3	N	-0-			72
						1	4							
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	2	1	319	3	N	12			84
						1	4							

LAURIE, J. M. -A-														
WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, C. C. -D-														
WELL #: 1 RRCID -> 045651 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4833 - 5600														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646														
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	4	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	15	1	2	4	N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	4	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	20	1	2	4	N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	17	1	1	4	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	4	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
PIPER -B- //CONT.// 040798															
WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		112 N	2	-0-	-110	-0-	2	4			N	-0-			43
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	4			N	-0-			43
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			43
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	-0-			43
							2	4							
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	-0-			43
							1	4							
*07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	N	-0-			43
							1	4							

MILLER -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679															
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	8	1	1409	3	N	-0-			102
							2	4							
03		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	9	1	1526	3	N	-0-			102
							2	4							
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	10	1	1467	3	N	-0-			102
							2	4							
05		1581 N	1519	-0-	-62	-0-	10	1	1507	3	N	-0-			102
							2	4							
*06		1500 N	1437	-0-	-63	-0-	9	1	1427	3	N	-0-			102
							1	4							
07		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	9	1	1281	3	N	-0-			102
							1	4							

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL															
WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE															
WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627															
02		392 N	368	-0-	-24	-0-	10	1	356	3	N	-0-			29
							2	4							
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	N	-0-			29
							2	4							
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	392	3	N	-0-			29
							2	4							
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	10	1	396	3	N	-0-			29
							2	4							
*06		390 N	376	-0-	-14	-0-	9	1	366	3	N	-0-			29
							1	4							
*07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	N	-0-			29
							1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619								
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	17	1	634	3	N	-0-					121
						2	4									
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	631	3	N	-0-					121
						2	4									
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	76	1	542	3	N	-0-					121
						2	4									
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	82	1	640	3	N	-0-					121
						2	4									
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-					121
						1	4									
*07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	16	1	840	3	N	-0-					121
						1	4									

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529								
02	308 N	129	-0-	-179	-0-	1	1	126	3	N	-0-					25
						2	4									
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	N	-0-					25
						2	4									
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					25
						2	4									
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					25
						2	4									
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	310	3	N	7					32
						1	4									
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	3	1	277	3	N	-0-					32
						1	4									

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598								
02	1204 N	1161	-0-	-43	-0-	1159	3	2	9	N	2					15
03	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			N	-0-					15
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					18
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					18
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					18
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1367		RRCID -> 060244	COMPL. DATE 11/20/1974	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 8208	- 8283			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	196 N	2	-0-	-194	-0-	2 4		N	-0-			-0-	
03	217 N	2	-0-	-215	-0-	2 4		N	-0-			-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18 3	2 4	N	-0-			-0-	
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1	225 3	N	-0-			-0-	
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 4	195 3	N	-0-			-0-	
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	2 1	211 3	N	-0-			-0-	
						1 4							

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974			TOTAL DEPTH 7670			PERF. 7528 - 7574	
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	1 1	196 3	N	-0-			19	
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	2 1	229 3	N	-0-			19	
04	300 N	233	-0-	-67	-0-	2 1	228 3	N	1			20	
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	2 4	1 9					20	
*06	240 N	145	-0-	-95	-0-	1 1	143 3	N	-0-			20	
07	248 N	141	-0-	-107	-0-	1 1	139 3	N	-0-			20	
						1 4							

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975			TOTAL DEPTH 10690			PERF. 7952 - 8024	
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4 1	594 3	N	-0-			76	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2 4	405 3	N	-0-			76	
04	630 N	376	-0-	-254	-0-	3 1	369 3	N	-0-			76	
05	651 N	529	-0-	-122	-0-	2 4	521 3	N	-0-			76	
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	6 1	529 3	N	-0-			76	
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	2 4	535 3	N	-0-			76	
						11 1							
						1 4							
						1 4							

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975			TOTAL DEPTH 8368			PERF. 8212 - 8310	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			3	

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 7872 - 7932	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2643	3	1	9	N	1					18
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2553	3	7	9	N	6					24
12	2759 X	2557	-0-	-202	-0-	2557	3			N	-0-					24
01	2759 X	1087	-0-	-1672	-0-	1087	3			N	-0-					24
02	2492 X	1384	-0-	-1108	-0-	1384	3			N	-0-					24
03	2697 X	1940	-0-	-757	-0-	1940	3			N	-0-					24
04	2550 X	2209	-0-	-341	-0-	2209	3			N	-0-					24
05	2542 X	1434	-0-	-1108	-0-	1434	3			N	-0-					24
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					24
07	837 N	22	-0-	-815	-0-	22	3			N	-0-					24

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756

02	2044 N	1952	-0-	-92	-0-	28	1	1903	3	N	17					158
						2	4	19	9							
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	37	1	2113	3	N	3					161
						2	4	3	9							
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	43	1	2035	3	N	7					168
						2	4	8	9							
05	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	45	1	2033	3	N	-0-					168
						2	4									
*06	2100 N	1855	-0-	-245	-0-	46	1	1808	3	N	-0-	161	1			7
						1	4									
07	2170 N	2065	-0-	-105	-0-	46	1	2018	3	N	-0-					7
						1	4									

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3	N	-0-					106
						2	4									
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	5	1	1305	3	N	-0-					106
						2	4									
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	8	1	1277	3	N	-0-					106
						2	4									
05	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	4	1	1289	3	N	-0-					106
						2	4									
*06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	5	1	1272	3	N	20					126
						1	4	22	9							
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	5	1	1296	3	N	3					129
						1	4	3	9							

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	8	1	766	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	9	1	824	3	N	20					20
						2	4	22	9							
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	821	3	N	-0-					20
						2	4									
05	868 N	822	-0-	-46	-0-	26	1	794	3	N	-0-					20
						2	4									
*06	840 N	836	-0-	-4	-0-	10	1	821	3	N	4					24
						1	4	4	9							
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	10	1	805	3	N	8					32
						1	4	9	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10		3100 X	3068	-0-	-32	-0-	3007 3	61 9	N	55	191 1		220
*11		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	41 1	2992 3	N	-0-			220
							2 4						
12		3100 X	2826	-0-	-274	-0-	32 1	2755 3	N	34			254
							2 4	37 9					
01		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	42 1	3171 3	N	13			267
							2 4	14 9					
02		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	44 1	2730 3	N	45			312
							2 4	50 9					
03		3100 X	2914	-0-	-186	-0-	42 1	2757 3	N	103			415
							2 4	113 9					
04		3000 X	2432	-0-	-568	-0-	30 1	2394 3	N	5	160 1		260
							2 4	6 9					
05		3100 X	2549	-0-	-551	-0-	30 1	2504 3	N	12			272
							2 4	13 9					
*06		3000 X	2337	-0-	-663	-0-	34 1	2302 3	N	-0-			272
							1 4						
07		3100 X	2270	-0-	-830	-0-	34 1	2203 3	N	29			301
							1 4	32 9					
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042													
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678													
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868													
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	15 1	1637 3	N	-0-			30
							2 4						
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	22 1	1642 3	N	-0-			30
							2 4						
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	31 1	1560 3	N	72			102
							2 4	79 9					
05		1829 N	1618	-0-	-211	-0-	29 1	1587 3	N	-0-			102
							2 4						
*06		1620 N	1053	-0-	-567	-0-	28 1	1017 3	N	6			108
							1 4	7 9					
*07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	28 1	1723 3	N	-0-			108
							1 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7626 - 7714			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2366	3	N	-0-		20
						2	4						
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	67	1	2928	3	N	-0-		20
						2	4						
04	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	61	1	2794	3	N	-0-		20
						2	4						
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	49	1	2777	3	N	-0-		20
						2	4						
*06	2910 N	2723	-0-	-187	-0-	53	1	2647	3	N	20		40
						1	4						
07	2945 N	2742	-0-	-203	-0-	53	1	2688	3	N	-0-		40
						1	4						

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822		PERF. 7640 - 7716			
02	1540 N	1537	-0-	-3	-0-	23	1	1492	3	N	18		141
						2	4						
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1722	3	N	35		176
						2	4						
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	26	1	1641	3	N	16		192
						2	4						
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	28	1	1708	3	N	5		197
						2	4						
*06	1740 N	1126	-0-	-614	-0-	21	1	1104	3	N	-0-	182 1	15
						1	4						
*07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	21	1	1984	3	N	12		27
						1	4						

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 7570 - 7636			
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	34	1	2124	2	N	15		35
						2	4						
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	45	1	2373	2	N	5		40
						2	4						
04	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	51	1	2289	2	N	-0-		40
						2	4						
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	35	1	2500	2	N	-0-		40
						2	4						
06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	47	1	2204	2	N	41		81
						1	4						
*07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	47	1	2348	2	N	15		96
						1	4						

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8180 - 8232			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		-0-
*06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ -A-			//CONT.// 040798		WELL #: 2			RRCID -> 071782			COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE															
			WELL #: 2		RRCID -> 071789			COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578				
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	20	1	1458	3	N	-0-			2
							2	4							
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	17	1	1530	3	N	-0-			2
							2	4							
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1127	3	N	10			12
							2	4		11	9				
05	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	13	1	1386	3	N	-0-			12
							2	4							
*06	1500	N	783	-0-	-717	-0-	7	1	775	3	N	-0-			12
							1	4							
07	1209	N	974	-0-	-235	-0-	7	1	959	3	N	6			18
							1	4		7	9				

BORN -B-															
			WELL #: 2		RRCID -> 072183			COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528				
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	9	1	657	3	N	-0-			19
							2	4							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	6	1	740	3	N	-0-			19
							2	4							
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	9	1	708	3	N	-0-			19
							2	4							
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	9	1	756	3	N	-0-			19
							2	4							
*06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	8	1	714	3	N	-0-			19
							1	4							
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	8	1	729	3	N	-0-			19
							1	4							

FAIR															
			WELL #: 2		RRCID -> 072184			COMPL. DATE 07/05/1977			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

KLIEWER, CARRIE															
			WELL #: 1		RRCID -> 072544			COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	34	1	3008	3	N	8			89
						2	4		9					
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	56	1	4038	3	N	59			148
						2	4		65					
04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	61	1	3345	3	N	13			161
						2	4		14					
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	50	1	2845	3	N	20			181
						2	4		22					
*06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	32	1	2024	3	N	4			185
						1	4		4					
*07	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	32	1	4171	3	N	23			208
						1	4		25					
LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662														
02	280 N	173	-0-	-107	-0-	3	1	168	3	N	-0-			10
						2	4							
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	N	-0-			10
						2	4							
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	281	3	N	-0-			10
						2	4							
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	N	-0-			10
						2	4							
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	324	3	N	-0-			10
						1	4							
*07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	338	3	N	-0-			10
						1	4							
KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930														
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	21	1	375	3	N	-0-			53
						2	4							
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	25	1	418	3	N	-0-			53
						2	4							
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	N	-0-			53
						2	4							
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-			53
						2	4							
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-			53
						1	4							
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	N	-0-			53
						1	4							
MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757														
02	1008 N	97	-0-	-911	-0-	2	1	93	3	N	-0-			116
						2	4							
03	1116 N	103	-0-	-1013	-0-	1	1	100	3	N	-0-			116
						2	4							
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-			116
						2	4							
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	1	1	67	3	N	-0-			116
						2	4							
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	1	1	59	3	N	-0-			116
						1	4							
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-			116
						1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	26 1	1215 3	N	-0-			144
						2 4						
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	31 1	1321 3	N	-0-			144
						2 4						
04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	39 1	1208 3	N	-0-			144
						2 4						
05	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	41 1	1143 3	N	-0-			144
						2 4						
*06	1320 N	1109	-0-	-211	-0-	33 1	1075 3	N	-0-			144
						1 4						
07	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	33 1	1038 3	N	-0-			144
						1 4						

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040												
02	1988 N	1622	-0-	-366	-0-	17 1	1603 3	N	-0-			57
						2 4						
03	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	17 1	1546 3	N	-0-			57
						2 4						
04	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	17 1	1463 3	N	-0-			57
						2 4						
05	1798 N	1504	-0-	-294	-0-	17 1	1485 3	N	-0-			57
						2 4						
*06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	16 1	1354 3	N	-0-			57
						1 4						
07	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	16 1	1377 3	N	-0-			57
						1 4						

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582												
02	672 N	574	-0-	-98	-0-	6 1	566 3	N	-0-			71
						2 4						
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	9 1	776 3	N	-0-			71
						2 4						
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	9 1	828 3	N	10			81
						2 4	11 9					
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	8 1	740 3	N	-0-			81
						2 4						
06	750 N	743	-0-	-7	-0-	8 1	734 3	N	-0-			81
						1 4						
07	868 N	815	-0-	-53	-0-	8 1	806 3	N	-0-			81
						1 4						

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614												
02	1540 N	1279	-0-	-261	-0-	29 1	1248 3	N	-0-			24
						2 4						
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	46 1	1931 3	N	-0-			24
						2 4						
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	47 1	1858 3	N	-0-			24
						2 4						
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	34 1	1517 3	N	-0-			24
						2 4						
06	1920 N	1629	-0-	-291	-0-	38 1	1590 3	N	-0-			24
						1 4						
07	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	38 1	1815 3	N	11			35
						1 4	12 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
DUKE, C.C.		WELL #:		4770	RRCID ->	082879	COMPL. DATE	06/07/1979	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 7482 - 7550						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENSCH		WELL #:		1	RRCID ->	083069	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	7750 PERF. 7296 - 7369
02	1568 N	1233	-0-	-335	-0-	32 1	1199 3	N	-0-	133
						2 4				
03	1457 N	1351	-0-	-106	-0-	30 1	1318 3	N	1	134
						2 4	1 9			
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	50 1	1713 3	N	17	151
						2 4	19 9			
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	44 1	1665 3	N	12	163
						2 4	13 9			
*06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	33 1	1232 3	N	3	166
						1 4	3 9			
07	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	33 1	1782 3	N	10	176
						1 4	11 9			

GEX, J. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	083748	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7490 - 7531
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 4		N	-0-	5
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-	5
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 1	2 4	N	-0-	5
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33 1	2 4	N	-0-	5
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-	5
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 4		N	-0-	5

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084530	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7640 - 7692
02	700 N	692	-0-	-8	-0-	692 3		N	-0-	42
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		N	-0-	42
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 3		N	-0-	42
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	754 3	3 9	N	3	45
*06	750 N	724	-0-	-26	-0-	724 3		N	-0-	45
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	745 3		N	-0-	45

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	084679	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 7448 - 7480
02	1120 N	969	-0-	-151	-0-	9 1	958 3	N	-0-	77
						2 4				
03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	12 1	1069 3	N	-0-	77
						2 4				
04	1140 N	929	-0-	-211	-0-	10 1	917 3	N	-0-	77
						2 4				
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	13 1	1210 3	N	-0-	77
						2 4				
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	13 1	1092 3	N	-0-	77
						1 4				
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	13 1	989 3	N	-0-	77
						1 4				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WILSON UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086705	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7615 -	7656	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	4	1	207	3	N	-0-		40
						2	4						
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	6	1	285	3	N	-0-		40
						2	4						
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	354	3	N	-0-		40
						2	4						
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	362	3	N	-0-		40
						2	4						
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	N	-0-		40
						1	4						
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	10	1	345	3	N	-0-		40
						1	4						

WASSELL, JOHN R.		WELL #:		3771	RRCID ->	087641	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7402 -	9310
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	64	1	3797	3	N	-0-	210
						2	4					
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	69	1	4050	3	N	-0-	210
						2	4					
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	68	1	3622	3	N	-0-	210
						2	4					
05	3627 X	3251	-0-	-376	-0-	57	1	3192	3	N	-0-	210
						2	4					
*06	3960 X	47	-0-	-3913	-0-	46	3	1	4	N	-0-	210
07	4092 X	1	-0-	-4091	-0-	1	4			N	-0-	210

MANDALEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	087642	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7637 -	7653
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

BROYLES UNIT		WELL #:		2959	RRCID ->	087965	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 8004 -	8889
02	1876 X	1261	-0-	-615	-0-	89	1	1169	3	N	-0-	136
						3	4					
03	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	3	N	-0-	136
						4	4					
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	164	1	2518	3	N	44	180
						3	4	48	9			
05	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	160	1	2275	3	N	-0-	180
						3	4					
06	2010 X	1693	-0-	-317	-0-	147	1	1502	3	N	37	217
						3	4	41	9			
07	2077 N	1726	-0-	-351	-0-	147	1	1573	3	N	3	220
						3	4	3	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008				TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	952 N	763	-0-	-189	-0-	23 1	738 3	N		-0-			102
						2 4							
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	50 1	1735 3	N		-0-			102
						2 4							
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	40 1	1173 3	N		-0-			102
						2 4							
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	27 1	869 3	N		-0-			102
						2 4							
*06	1620 N	773	-0-	-847	-0-	25 1	747 3	N		-0-			102
						1 4							
07	1271 N	984	-0-	-287	-0-	25 1	958 3	N		-0-			102
						1 4							
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160			
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	4 1	325 3	N		-0-			-0-
						2 4							
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3 1	349 3	N		-0-			-0-
						2 4							
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	3 1	323 3	N		-0-			-0-
						2 4							
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	4 1	336 3	N		-0-			-0-
						2 4							
*06	330 N	324	-0-	-6	-0-	3 1	320 3	N		-0-			-0-
						1 4							
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	3 1	319 3	N		-0-			-0-
						1 4							
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672			
02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	62 1	1640 3	N		-0-			40
						2 4							
03	1705 X	1615	-0-	-90	-0-	44 1	1569 3	N		-0-			40
						2 4							
04	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	47 1	1816 3	N		15			55
						2 4							
05	1891 X	1882	-0-	-9	-0-	48 1	1832 3	N		-0-			55
						2 4							
*06	1830 X	1768	-0-	-62	-0-	44 1	1667 3	N		51			106
						1 4							
07	1953 X	1544	-0-	-409	-0-	44 1	1482 3	N		15			121
						1 4							
PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678			
02	2800 N	2905	-0-	105	105	2807 3	98 9	N		89			94
						2 4							
03	3044 N	2939	-0-	-105	-0-	2884 3	55 9	N		50			144
						2 4							
04	2700 N	2618	-0-	-82	-0-	2543 3	75 9	N		68			212
						2 4							
05	2790 X	1624	-0-	-1166	-0-	1624 3		N		-0-	143 1		69
						2 4							
06	2700 X	2542	-0-	-158	-0-	2507 3	35 9	N		32			101
						2 4							
07	2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2443 3	25 9	N		23			124
						2 4							
BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553			
02	1960 N	1862	-0-	-98	-0-	1862 3		N		-0-			119
						2 4							
03	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 3		N		-0-			119
						2 4							
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2166 3	13 9	N		12			131
						2 4							
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N		-0-			131
						2 4							
*06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N		-0-			131
						2 4							
07	2263 N	2045	-0-	-218	-0-	2045 3		N		-0-			131

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1092 N	1052	-0-	-40	-0-	21	1	1028	3	N	1		25
							2	4		1	9			
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	20	1	1174	3	N	-0-		25
							2	4						
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	19	1	1134	3	N	24		49
							2	4		26	9			
05		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	20	1	1141	3	N	-0-		49
							2	4						
*06		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	21	1	1104	3	N	-0-		49
							1	4						
07		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	21	1	1127	3	N	-0-		49
							1	4						

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616														
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	599	3	N	-0-		59
							2	4						
03		713 N	579	-0-	-134	-0-	56	1	521	3	N	-0-		59
							2	4						
04		630 N	560	-0-	-70	-0-	12	1	546	3	N	-0-		59
							2	4						
05		713 N	573	-0-	-140	-0-	12	1	548	3	N	10		69
							2	4		11	9			
*06		570 N	526	-0-	-44	-0-	11	1	514	3	N	-0-		69
							1	4						
07		589 N	403	-0-	-186	-0-	11	1	385	3	N	5		74
							1	4		6	9			

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640														
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1206	3	N	32		129
							2	4		35	9			
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	40	1	1327	3	N	17		146
							2	4		19	9			
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1281	3	N	6		152
							2	4		7	9			
05		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	38	1	1323	3	N	16		168
							2	4		18	9			
*06		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	3	N	-0-		168
							1	4						
*07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1312	3	N	8		176
							1	4		9	9			

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100														
02		2744 X	2668	-0-	-76	-0-	29	1	2602	3	N	32		277
							2	4		35	9			
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	35	1	2991	3	N	130	187 1	220
							2	4		143	9			
04		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	27	1	2812	3	N	109		329
							2	4		120	9			
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	27	1	2876	3	N	179	366 1	134
							2	4		197	9	8 5		
*06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	26	1	2775	3	N	140		274
							1	4		154	9			
07		3038 X	2914	-0-	-124	-0-	26	1	2830	3	N	52		326
							1	4		57	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7486 - 7513
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	724	3	N	-0-	185
						2	4					
03	744 N	460	-0-	-284	-0-	10	1	448	3	N	-0-	185
						2	4					
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	800	3	N	-0- 185 1	-0-
						2	4					
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	19	1	848	3	N	-0-	-0-
						2	4					
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	N	-0-	-0-
						1	4					
07	837 N	825	-0-	-12	-0-	19	1	805	3	N	-0-	-0-
						1	4					

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		2861	RRCID ->	091790	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8052 - 9605
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

HYDE, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	092242	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7590 - 7620
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7577 - 7616
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8062 - 8131
02	812 N	636	-0-	-176	-0-	12	1	622	3	N	-0-	44
						2	4					
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	16	1	619	3	N	-0-	44
						2	4					
04	810 N	444	-0-	-366	-0-	14	1	428	3	N	-0-	44
						2	4					
05	713 N	403	-0-	-310	-0-	13	1	388	3	N	-0-	44
						2	4					
*06	630 N	287	-0-	-343	-0-	10	1	276	3	N	-0-	44
						1	4					
07	465 N	253	-0-	-212	-0-	10	1	241	3	N	1	45
						1	4	1	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	1230	-0-	-2	-0-	41 1	1187 3		N	-0-			114
						2 4							
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	55 1	1322 3		N	-0-			114
						2 4							
04	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	50 1	1218 3		N	-0-			114
						2 4							
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	51 1	1333 3		N	-0-			114
						2 4							
*06	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	32 1	1048 3		N	-0-			114
						1 4							
07	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	32 1	1180 3		N	-0-			114
						1 4							
SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048													
02	896 N	754	-0-	-142	-0-	33 1	719 3		N	-0-			101
						2 4							
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	38 1	824 3		N	8			109
						2 4	9 9						
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34 1	764 3		N	-0-			109
						2 4							
05	837 N	785	-0-	-52	-0-	36 1	743 3		N	4			113
						2 4	4 9						
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	27 1	829 3		N	-0-			113
						1 4							
*07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	27 1	915 3		N	5			118
						1 4	6 9						
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917													
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	6 1	1016 3		N	-0-			50
						2 4							
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	88 1	1326 3		N	-0-			50
						2 4							
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	19 1	1054 3		N	-0-			50
						2 4							
05	3100 N	8622	-0-	5522	5522	50 1	8570 3		N	-0-			50
						2 4							
*06	3000 N	1011	-0-	-1989	3533	12 1	998 3		N	-0-			50
						1 4							
*07	3100 N	992	-0-	-2108	1425	12 1	979 3		N	-0-			50
						1 4							
ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	N	-0-			55
							2	4							
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	9	1	696	3	N	-0-			55
							2	4							
04		750 N	662	-0-	-88	-0-	8	1	652	3	N	-0-			55
							2	4							
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	9	1	680	3	N	-0-			55
							2	4							
*06		690 N	651	-0-	-39	-0-	8	1	642	3	N	-0-			55
							1	4							
07		682 N	654	-0-	-28	-0-	8	1	641	3	N	4			59
							1	4		4	9				

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760															
02		2044 N	1921	-0-	-123	-0-	29	1	1879	3	N	10			74
							2	4							
03		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2292	3	N	10			84
							2	4							
04		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	28	1	2223	3	N	-0-			84
							2	4							
05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	27	1	2257	3	N	17			101
							2	4							
*06		0 W	2237	-0-	2237	2237	28	1	2199	3	N	8			109
							1	4							
07		0 W	2240	-0-	2240	4477	28	1	2203	3	N	7			116
							1	4		8	9				

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024															
02		896 N	875	-0-	-21	-0-	13	1	860	3	N	-0-			146
							2	4							
03		979 N	979	-0-	-0-	-0-	12	1	939	3	N	24			170
							2	4							
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	11	1	897	3	N	-0-			170
							2	4							
05		961 N	960	-0-	-1	-0-	14	1	933	3	N	10	173 1		7
							2	4							
*06		960 N	911	-0-	-49	-0-	12	1	897	3	N	1			8
							1	4							
07		930 N	927	-0-	-3	-0-	12	1	914	3	N	-0-			8
							1	4							

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222															
02		952 N	854	-0-	-98	-0-	15	1	837	3	N	-0-			133
							2	4							
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	16	1	960	3	N	-0-			133
							2	4							
04		960 N	918	-0-	-42	-0-	14	1	902	3	N	-0-			133
							2	4							
05		961 N	933	-0-	-28	-0-	14	1	917	3	N	-0-			133
							2	4							
*06		960 N	915	-0-	-45	-0-	16	1	898	3	N	-0-			133
							1	4							
07		961 N	929	-0-	-32	-0-	16	1	912	3	N	-0-			133
							1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
PEIL, CHRIST															
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
//CONT.// 040798															
WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6020 X	5644	-0-	-376	-0-	89	1	5491	3	N	56	187	1	269
							2	4	62	9					
03		6262 X	6229	-0-	-33	-0-	100	1	6019	3	N	98	160	1	207
							2	4	108	9					
04		6060 X	5900	-0-	-160	-0-	95	1	5796	3	N	6	169	1	44
							2	4	7	9					
05		6262 X	6235	-0-	-27	-0-	97	1	6086	3	N	45			89
							2	4	50	9					
*06		6060 X	5670	-0-	-390	-0-	91	1	5561	3	N	15			104
							1	4	17	9					
07		6262 X	5656	-0-	-606	-0-	91	1	5531	3	N	30			134
							1	4	33	9					

BORN, VICTOR ET AL															
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732															
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	118	1	3767	3	N	-0-			7
							2	4							
03		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	119	1	4207	3	N	-0-			7
							2	4							
04		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	114	1	4190	3	N	-0-			7
							2	4							
05		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	97	1	2412	3	N	-0-			7
							2	4							
*06		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	122	1	4213	3	N	84			91
							1	4	92	9					
*07		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	122	1	3917	3	N	28			119
							1	4	31	9					

MURPHY, W. A. -C-															
WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRAPER UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446															
02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	7	1	855	3	N	-0-			3
							2	4							
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	9	1	976	3	N	26			29
							2	4	29	9					
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	17	1	1407	3	N	8			37
							2	4	9	9					
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	11	1	1162	3	N	-0-			37
							2	4							
06		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	11	1	1073	3	N	-0-			37
							1	4							
07		1488 N	1147	-0-	-341	-0-	11	1	1135	3	N	-0-			37
							1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	101	1	4257	3	N	20				272
						2	4	22	9						
03	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	115	1	4626	3	N	5				277
						2	4	6	9						
04	4590 X	4474	-0-	-116	-0-	104	1	4368	3	N	-0-				277
						2	4								
05	4743 X	4451	-0-	-292	-0-	104	1	4334	3	N	10				287
						2	4	11	9						
*06	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	103	1	4613	3	N	34				321
						1	4	37	9						
07	4867 X	4563	-0-	-304	-0-	103	1	4417	3	N	38	185	1		174
						1	4	42	9						

TUBB, GEORGE EARL -B-		370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000				
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	55	1	3564	3	N	16				218
						2	4	18	9						
03	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	58	1	3385	3	N	41				259
						2	4	45	9						
04	3330 X	3326	-0-	-4	-0-	63	1	3261	3	N	-0-				259
						2	4								
05	4030 X	3317	-0-	-713	-0-	55	1	3239	3	N	19	187	1		91
						2	4	21	9						
*06	3900 X	3224	-0-	-676	-0-	56	1	3143	3	N	22				113
						1	4	24	9						
07	4030 X	3219	-0-	-811	-0-	56	1	3153	3	N	8				121
						1	4	9	9						

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 3813		RRCID -> 097716		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7590						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12															

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896						
02	672 N	659	-0-	-13	-0-	14	1	643	3	N	-0-				25
						2	4								
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	39	1	658	3	N	-0-				25
						2	4								
04	660 N	626	-0-	-34	-0-	24	1	600	3	N	-0-				25
						2	4								
05	744 N	653	-0-	-91	-0-	38	1	613	3	N	-0-				25
						2	4								
*06	690 N	629	-0-	-61	-0-	39	1	589	3	N	-0-				25
						1	4								
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	39	1	604	3	N	-0-				25
						1	4								

BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587						
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	959	3			N	-0-				55
03	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1033	3	6	9	N	5				60
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	969	3	2	9	N	2				62
05	1054 N	849	-0-	-205	-0-	845	3	4	9	N	4				66
06	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	3			N	-0-				66
07	992 N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-				66

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3388 X	2603	-0-	-785	-0-	48	1	2553	3	N	-0-			39
							2	4							
03		2790 X	1838	-0-	-952	-0-	36	1	1758	3	N	38			77
							2	4							
04		2400 X	39	-0-	-2361	-0-	1	1	30	3	N	5			82
							2	4							
05		2883 X	53	-0-	-2830	-0-	1	1	50	3	N	-0-			82
							2	4							
*06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	39	1	3086	3	N	-0-			82
							1	4							
07		2883 X	2310	-0-	-573	-0-	39	1	2162	3	N	98			180
							1	4							
									108	9					
BALLENTINE WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583															
02		504 N	435	-0-	-69	-0-	431	3	4	9	N	4			29
03		558 N	502	-0-	-56	-0-	482	3	20	9	N	18			47
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	432	3	11	9	N	10			57
05		496 N	428	-0-	-68	-0-	425	3	3	9	N	3			60
*06		480 N	372	-0-	-108	-0-	359	3	13	9	N	12			72
*07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	616	3	4	9	N	4			76
ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045															
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	62	1	2673	3	N	6			240
							2	4							
03		2883 X	1717	-0-	-1166	-0-	58	1	1642	3	N	14			254
							2	4							
04		2790 X	554	-0-	-2236	-0-	26	1	526	3	N	-0-			254
							2	4							
05		2883 X	219	-0-	-2664	-0-	9	1	208	3	N	-0-			254
							2	4							
*06		2790 X	998	-0-	-1792	-0-	20	1	977	3	N	-0-			254
							1	4							
07		2883 X	2823	-0-	-60	-0-	20	1	2793	3	N	8			262
							1	4							
									9	9					
BRADFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 104323 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7540 - 7618															
02		1456 N	3	-0-	-1453	-0-	1	1	2	4	N	-0-			24
03		1612 N	3	-0-	-1609	-0-	1	1	2	4	N	-0-			24
04		570 N	3	-0-	-567	-0-	1	1	2	4	N	-0-			24
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	4	N	-0-			24
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	4	N	-0-			24
*07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	4	N	-0-			24
HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618															
02		812 N	661	-0-	-151	-0-	32	1	627	3	N	-0-			44
							2	4							
03		682 N	638	-0-	-44	-0-	41	1	595	3	N	-0-			44
							2	4							
04		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	27	1	1092	3	N	-0-			44
							2	4							
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	N	-0-			44
							2	4							
*06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	836	3	N	5			49
							1	4							
07		1147 N	890	-0-	-257	-0-	23	1	852	3	N	13			62
							1	4							
									14	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7552 - 7598		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			55
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-			55
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-			55
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-			55
*06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			55
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-			55

GREER, MILDRED F.		WELL #:		1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7560 - 7584
*10	899 N	861	-0-	-38	-0-	857	3	4 9	N	4	189 1	17
11	510 N	126	-0-	-384	-0-	1 1	120 3	3 9	N	3		20
						2 4		3 9				
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	14 1	764 3		N	-0-		20
						2 4						
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	14 1	905 3		N	-0-		20
						2 4						
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	13 1	902 3		N	-0-		20
						2 4						
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	8 1	896 3		N	17		37
						2 4		19 9				
04	870 N	859	-0-	-11	-0-	9 1	831 3		N	15		52
						2 4		17 9				
05	1023 N	918	-0-	-105	-0-	9 1	904 3		N	3		55
						2 4		3 9				
*06	900 N	706	-0-	-194	-0-	7 1	677 3		N	19		74
						1 4		21 9				
07	899 N	706	-0-	-193	-0-	7 1	698 3		N	-0-		74
						1 4						

BREEN		WELL #:		1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7549 - 7598
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-		97
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	623	3	19 9	N	17		114
04	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	3		N	-0-		114
05	651 N	548	-0-	-103	-0-	548	3		N	-0-		114
06	630 N	468	-0-	-162	-0-	468	3		N	-0-		114
07	589 N	470	-0-	-119	-0-	470	3		N	-0-		114

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8680 - 9970
02	4255 X	2	-0-	-4253	-0-	2 4			N	-0-		220
03	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	26 1	1780 3		N	-0-		220
						2 4						
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-		220
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		220
*06	1890 X	13	-0-	-1877	-0-	13 3			N	-0-		220
*07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9490 3	22 9		N	20		240

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7622 - 7670
02	1120 N	542	-0-	-578	-0-	6 1	534 3		N	-0-		128
						2 4						
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	10 1	987 3		N	-0-		128
						2 4						
04	990 N	721	-0-	-269	-0-	7 1	712 3		N	-0-		128
						2 4						
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	5 1	792 3		N	-0-		128
						2 4						
*06	960 N	552	-0-	-408	-0-	4 1	547 3		N	-0-		128
						1 4						
07	744 N	569	-0-	-175	-0-	4 1	564 3		N	-0-		128
						1 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7707 - 7742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	4	1	394	3	N	-0-			7
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	2	4			N	20			27
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	N	8			35
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	2	4	22	9	N	-0-			35
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	27			62
07	558 N	536	-0-	-22	-0-	2	4	9	9	N	2			64
						3	1	541	3	N				
						1	4	30	9	N				
						3	1	530	3	N				
						1	4	2	9	N				
BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7562 - 8964				
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	72	1	2867	3	N	30			77
03	3348 X	2938	-0-	-410	-0-	2	4	33	9	N	42			119
04	3240 X	2769	-0-	-471	-0-	66	1	2824	3	N	5			124
05	3348 X	2618	-0-	-730	-0-	2	4	46	9	N	31			155
*06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	65	1	2696	3	N	187	1		18
*07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2	4	6	9	N	4			22
						61	1	2521	3	N				
						2	4	34	9	N				
						40	1	2263	3	N				
						1	4	55	9	N				
						40	1	2543	3	N				
						1	4	4	9	N				
YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7398 - 7466				
02	1316 N	1252	-0-	-64	-0-	38	1	1193	3	N	17			17
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	2	4	19	9	N	99	81	5	35
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	3	N	-0-			35
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	2	4	109	9	N	25			60
*06	1620 N	1226	-0-	-394	-0-	49	1	1455	3	N	-0-			60
07	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	2	4	28	9	N	9			69
						44	1	1336	3	N				
						2	4	28	9	N				
						36	1	1189	3	N				
						1	4			N				
						36	1	1306	3	N				
						1	4	10	9	N				
SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7494 - 7539				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUKE, C. C. -A-		WELL #: 5728		RRCID -> 119354		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7468 - 7512				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
TUBB, GEORGE E. -D- //CONT.// 040798													
WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	702	-0-	-166	-0-	10	1	690	3	N	-0-		52
						2	4						
03	837 N	552	-0-	-285	-0-	8	1	542	3	N	-0-		52
						2	4						
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	66	1	898	3	N	-0-		52
						2	4						
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	11	1	785	3	N	-0-		52
						2	4						
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	671	3	N	-0-		52
						1	4						
*07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	9	1	1011	3	N	-0-		52
						1	4						
DUKE, C. T.													
WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470													
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	175	1	3419	3	N	11		40
						2	4						
03	3782 X	3759	-0-	-23	-0-	188	1	3556	3	N	12		52
						2	4						
04	3480 X	3391	-0-	-89	-0-	175	1	3211	3	N	3		55
						2	4						
05	3999 X	2915	-0-	-1084	-0-	148	1	2763	3	N	2		57
						2	4						
06	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	168	1	3119	3	N	-0-		57
						1	4						
07	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	168	1	3137	3	N	17		74
						1	4						
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-													
WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141													
02	7840 X	5693	-0-	-2147	-0-	5671	3	22	9	N	20		49
03	7905 X	5831	-0-	-2074	-0-	5692	3	139	9	N	126		175
04	6690 X	5722	-0-	-968	-0-	5711	3	11	9	N	10	173 1	12
05	6789 X	6128	-0-	-661	-0-	5932	3	196	9	N	178		190
*06	5580 X	5570	-0-	-10	-0-	5562	3	8	9	N	7		197
07	5766 X	5314	-0-	-452	-0-	5252	3	62	9	N	56	192 1	61
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-													
WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702													
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		104
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		104
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		104
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-		104
*06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		104
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	4	N	-0-		104
REDELSPERGER													
WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609													
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	3	N	7		47
						2	4						
03	868 N	737	-0-	-131	-0-	14	1	708	3	N	12		59
						2	4						
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	24	1	994	3	N	-0-		59
						2	4						
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	26	1	1200	3	N	1		60
						2	4						
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	22	1	924	3	N	9		69
						1	4						
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	22	1	1076	3	N	5		74
						1	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	784	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	19	1	797	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	8	1	624	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	21	1	888	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*06	780 N	740	-0-	-40	-0-	19	1	720	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	701	3	N	-0-			-0-
						1	4							
BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556														
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	929	3	N	-0-			124
						2	4							
03	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	7	1	1018	3	N	-0-			124
						2	4							
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	8	1	995	3	N	2			126
						2	4				2	9		
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	6	1	1016	3	N	-0-			126
						2	4							
*06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	6	1	1216	3	N	-0-			126
						1	4							
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	6	1	1033	3	N	7			133
						1	4				8	9		
DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596														
02	700 N	383	-0-	-317	-0-	13	1	368	3	N	-0-			57
						2	4							
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	656	3	N	-0-			57
						2	4							
04	960 N	702	-0-	-258	-0-	16	1	684	3	N	-0-			57
						2	4							
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	779	3	N	5			62
						2	4				6	9		
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	776	3	N	-0-			62
						1	4							
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	29	1	595	3	N	-0-			62
						1	4							
BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580														
02	2296 N	1859	-0-	-437	-0-	24	1	1833	3	N	-0-			15
						2	4							
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	38	1	2268	3	N	-0-			15
						2	4							
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	36	1	2122	3	N	-0-			15
						2	4							
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	38	1	2187	3	N	17			32
						2	4				19	9		
*06	2220 N	2182	-0-	-38	-0-	51	1	2121	3	N	8			40
						1	4				9	9		
07	2232 N	2197	-0-	-35	-0-	51	1	2135	3	N	9			49
						1	4				10	9		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528							
02	952 N	915	-0-	-37	-0-	16	1	897	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	19	1	1007	3	N	-0-					-0-
						2	4									
04	1620 N	1000	-0-	-620	-0-	18	1	980	3	N	-0-					-0-
						2	4									
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	17	1	1006	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*06	990 N	896	-0-	-94	-0-	18	1	877	3	N	-0-					-0-
						1	4									
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	18	1	938	3	N	-0-					-0-
						1	4									

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643							
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	8	1	641	3	N	2					7
						2	4									
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	13	1	1039	3	N	-0-					7
						2	4									
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	11	1	913	3	N	1					8
						2	4									
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	11	1	931	3	N	14					22
						2	4									
*06	1020 N	883	-0-	-137	-0-	11	1	852	3	N	17					39
						1	4									
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	11	1	851	3	N	6					45
						1	4									

HERRON, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 144635		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 7652							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
MARTIN, J. B.																					
WELL #: 4												RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7565 - 7614			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
02		1624 N	1565	-0-	-59	-0-		34	1	1510	3	N	17			141					
								2	4	19	9										
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		42	1	1902	3	N	22			163					
								2	4	24	9										
04		1680 N	1650	-0-	-30	-0-		46	1	1574	3	N	25			188					
								2	4	28	9										
05		1736 N	1690	-0-	-46	-0-		51	1	1629	3	N	7	195	1	-0-					
								2	4	8	9										
*06		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		71	1	2077	3	N	-0-			-0-					
								1	4												
*07		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-		71	1	1819	3	N	10			10					
								1	4	11	9										
MARTIN, J. B.												WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 7606 - 7636	
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-		4	1	418	3	N	-0-			57					
								2	4												
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-		4	1	454	3	N	-0-			57					
								2	4												
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-		4	1	412	3	N	-0-			57					
								2	4												
05		465 N	464	-0-	-1	-0-		4	1	458	3	N	-0-			57					
								2	4												
*06		462 N	462	-0-	-0-	-0-		4	1	457	3	N	-0-			57					
								1	4												
*07		483 N	483	-0-	-0-	-0-		4	1	478	3	N	-0-			57					
								1	4												
TRENFIELD, MABEL -C-												WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885		PERF. 7731 - 7760	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
TRENFIELD, MABEL -C-												WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7712 - 7742	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	4			N	-0-			8					
								2	4			N	-0-			8					
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	4			N	-0-			8					
								2	4			N	-0-			8					
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	4			N	-0-			8					
								2	4			N	-0-			8					
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	4			N	-0-			8					
								1	4			N	-0-			8					
*06		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	4			N	-0-			8					
								1	4			N	-0-			8					
07		2 N	1	-0-	-1	-0-		1	4			N	-0-			8					
								1	4			N	-0-			8					
MILLER -B-												WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7646 - 7722	
02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-		15	1	1019	3	N	3			84					
								2	4	3	9										
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		21	1	1155	3	N	10			94					
								2	4	11	9										
04		2280 N	998	-0-	-1282	-0-		16	1	971	3	N	8			102					
								2	4	9	9										
05		1147 N	965	-0-	-182	-0-		14	1	949	3	N	-0-			102					
								2	4												
*06		1140 N	906	-0-	-234	-0-		20	1	885	3	N	-0-			102					
								1	4												
07		1023 N	923	-0-	-100	-0-		20	1	887	3	N	14			116					
								1	4	15	9										

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
KLIEWER, CARRIE		WELL #:		3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7522 - 7572	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	898	-0-	-222	-0-	9 1	887 3	N	-0-				71
						2 4							
03	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	11 1	1037 3	N	-0-				71
						2 4							
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	11 1	986 3	N	-0-				71
						2 4							
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	13 1	1104 3	N	-0-				71
						2 4							
*06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	12 1	990 3	N	-0-				71
						1 4							
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	12 1	1012 3	N	5				76
						1 4	6 9						

IMKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7526 - 7591
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	8 1	83 3	N	-0-			76
						2 4						
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10 1	105 3	N	-0-			76
						2 4						
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	8 1	53 3	N	-0-			76
						2 4						
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	11 1	65 3	N	-0-			76
						2 4						
*06	120 N	49	-0-	-71	-0-	9 1	39 3	N	-0-			76
						1 4						
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	9 1	32 3	N	-0-			76
						1 4						

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		3	RRCID ->	145150	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7579 - 7616
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		4	RRCID ->	145154	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7593 - 7626
02	868 N	708	-0-	-160	-0-	8 1	692 3	N	5			64
						2 4	6 9					
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	10 1	830 3	N	7			71
						2 4	8 9					
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	11 1	718 3	N	6			77
						2 4	7 9					
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	10 1	789 3	N	9			86
						2 4	10 9					
*06	810 N	575	-0-	-235	-0-	8 1	566 3	N	-0-			86
						1 4						
07	775 N	492	-0-	-283	-0-	8 1	483 3	N	-0-			86
						1 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8499 - 10276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	6048 X	5815	-0-	-233	-0-	199	1	5611	3	N	3				144
						2	4		3						
03	6479 X	6290	-0-	-189	-0-	220	1	6068	3	N	-0-				144
						2	4								
04	6270 X	5991	-0-	-279	-0-	213	1	5776	3	N	-0-				144
						2	4								
05	6479 X	6137	-0-	-342	-0-	213	1	5907	3	N	14				158
						2	4		15						
*06	5880 X	5876	-0-	-4	-0-	213	1	5662	3	N	-0-				158
						1	4								
07	6076 X	6068	-0-	-8	-0-	213	1	5854	3	N	-0-				158
						1	4								

GINTER, MARTHA				WELL #:	4	RRCID ->	145166	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7898 - 7966		
02	1484 N	1272	-0-	-212	-0-	33	1	1237	3	N	-0-				27
						2	4								
03	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	36	1	1335	3	N	-0-				27
						2	4								
04	1380 N	711	-0-	-669	-0-	94	1	615	3	N	-0-				27
						2	4								
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	35	1	1726	3	N	-0-				27
						2	4								
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	28	1	1599	3	N	-0-				27
						1	4								
*07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	28	1	1404	3	N	-0-				27
						1	4								

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-				WELL #:	3455	RRCID ->	145184	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7953 - 8024		
02	588 N	574	-0-	-14	-0-	7	1	565	3	N	-0-				77
						2	4								
03	651 N	462	-0-	-189	-0-	4	1	446	3	N	9				86
						2	4		10						
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	6	1	569	3	N	3				89
						2	4		3						
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	9	1	670	3	N	-0-				89
						2	4								
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	-0-				89
						1	4								
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	8	1	679	3	N	-0-				89
						1	4								

LITTLE, J.A. DR. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	145203	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7972 - 8036		
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-				47
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				47
04	540 N	515	-0-	-25	-0-	513	3		2	9	N	2			49
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				49
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				49
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				49

LITTLE, J. A. DR. -B-				WELL #:	4	RRCID ->	145204	COMPL. DATE	04/29/1993	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8051 - 8120		
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-				160
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-				160
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	285	3		1	9	N	1			161
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-				161
*06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-				161
*07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				161

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	278	-0-	-226	-0-	21	1	252	3	N	2		52
						3	4	2	9				
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	939	3	N	10		62
						4	4	11	9				
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	832	3	N	19		81
						3	4	21	9				
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	764	3	N	-0-		81
						3	4						
*06	960 N	654	-0-	-306	-0-	25	1	626	3	N	-0-		81
						3	4						
07	930 N	777	-0-	-153	-0-	25	1	749	3	N	-0-		81
						3	4						

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782				
02	840 N	719	-0-	-121	-0-	11	1	675	3	N	28		39
						2	4	31	9				
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	12	1	719	3	N	75		114
						2	4	83	9				
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	13	1	1034	3	N	84	191 1	7
						2	4	92	9				
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	964	3	N	181	188 1	-0-
						2	4	199	9				
*06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	16	1	1007	3	N	106		106
						1	4	117	9				
07	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	16	1	973	3	N	44		150
						1	4	48	9				

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618				
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	3	1	403	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	4	1	440	3	N	3		3
						2	4	3	9				
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	4	1	455	3	N	9		12
						2	4	10	9				
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	466	3	N	-0-		12
						2	4						
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	441	3	N	-0-		12
						1	4						
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	5	1	431	3	N	13		25
						1	4	14	9				

PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762				
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	35	1	1884	3	N	3		121
						2	4	3	9				
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	65	1	2801	3	N	-0-		121
						2	4						
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	65	1	2210	3	N	-0-		121
						2	4						
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	65	1	1958	3	N	-0-		121
						2	4						
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1828	3	N	-0-		121
						1	4						
*07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	3	N	-0-		121
						1	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474						
02	1428 N	1152	-0-	-276	-0-	15	1	1134	3	N	1				67
						2	4		1	9					
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1555	3	N	-0-				67
						2	4								
04	1290 N	972	-0-	-318	-0-	17	1	953	3	N	-0-				67
						2	4								
05	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	14	1	1188	3	N	-0-				67
						2	4								
*06	1530 N	1120	-0-	-410	-0-	12	1	1107	3	N	-0-				67
						1	4								
*07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	12	1	1212	3	N	-0-				67
						1	4								

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677						
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-				-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	4	N	-0-				-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-				-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738						
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	472	3	N	-0-				35
						2	4								
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	21	1	495	3	N	-0-				35
						2	4								
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	N	-0-				35
						2	4								
05	558 N	474	-0-	-84	-0-	22	1	450	3	N	-0-				35
						2	4								
*06	510 N	465	-0-	-45	-0-	22	1	442	3	N	-0-				35
						1	4								
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	22	1	438	3	N	-0-				35
						1	4								

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730						
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	2	1	323	3	N	-0-				8
						2	4								
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	4	1	425	3	N	-0-				8
						2	4								
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	N	-0-				8
						2	4								
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-				8
						2	4								
*06	420 N	376	-0-	-44	-0-	4	1	371	3	N	-0-				8
						1	4								
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	4	1	346	3	N	7				15
						1	4				8	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690						
02	364 N	357	-0-	-7	-0-	4	1	351	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	N	15			15
						2	4	17	9					
04	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	4			N	-0-			15
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	9	1	590	3	N	-0-			15
						2	4							
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	410	3	N	-0-			15
						1	4							
*07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	352	3	N	-0-			15
						1	4							

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586						
02	980 N	935	-0-	-45	-0-	12	1	918	3	N	3			77
						2	4	3	9					
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	12	1	1095	3	N	4			81
						2	4	4	9					
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	14	1	1066	3	N	-0-			81
						2	4							
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1092	3	N	11			92
						2	4	12	9					
*06	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	14	1	1054	3	N	7			99
						1	4	8	9					
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1238	3	N	15			114
						1	4	17	9					

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662						
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	20	1	1602	3	N	6			66
						2	4	7	9					
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	20	1	1732	3	N	1			67
						2	4	1	9					
04	1740 N	1665	-0-	-75	-0-	25	1	1638	3	N	-0-			67
						2	4							
05	1798 N	1662	-0-	-136	-0-	19	1	1619	3	N	20			87
						2	4	22	9					
*06	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	21	1	1556	3	N	-0-			87
						1	4							
07	1736 N	1585	-0-	-151	-0-	21	1	1555	3	N	7			94
						1	4	8	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	36 1	1106 3	2 4	24 9	N	22			82
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	38 1	1318 3	2 4	15 9	N	14			96
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	35 1	1283 3	2 4	35 9	N	32			128
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	37 1	1305 3	2 4		N	-0-			128
*06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	36 1	1299 3	1 4		N	-0-			128
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	36 1	1118 3	1 4	90 9	N	82	185 1		25

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614														
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	190 3	2 4		N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	2 4		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8 1	187 3	2 4		N	-0-			-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	10 1	196 3	2 4		N	-0-			-0-
*06	240 N	190	-0-	-50	-0-	8 1	181 3	1 4		N	-0-			-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	8 1	169 3	1 4		N	-0-			-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728														
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	7 1	392 3	2 4	17 9	N	15			77
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	12 1	440 3	2 4	15 9	N	14			91
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	9 1	428 3	2 4	9 9	N	8			99
05	465 N	452	-0-	-13	-0-	8 1	442 3	2 4		N	-0-			99
*06	450 N	434	-0-	-16	-0-	7 1	426 3	1 4		N	-0-			99
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	7 1	429 3	1 4	10 9	N	9			108

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060														
02	1624 N	937	-0-	-687	-0-	11 1	924 3	2 4		N	-0-			49
03	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2 4		6 1		N	-0-			49
04	1410 N	602	-0-	-808	-0-	6 1	594 3	2 4		N	-0-			49
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	28 1	2471 3	2 4		N	-0-			49
*06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	22 1	1713 3	1 4		N	-0-			49
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	22 1	877 3	1 4		N	-0-			49

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	854	-0-	-210	-0-	16 1 2 4	836 3	N	-0-		89
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	1342 3 3 9	N	3		92
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	1134 3 11 9	N	10		102
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	11 1 2 4	833 3	N	-0-		102
*06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	1671 3	N	-0-		102
*07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	1392 3 12 9	N	11		113

SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812

02	4144 X	3019	-0-	-1125	-0-	60 1 2 4	2957 3	N	-0-		161
03	4061 X	3145	-0-	-916	-0-	56 1 2 4	3087 3	N	-0-	144 1	17
04	3840 X	3248	-0-	-592	-0-	36 1 2 4	3210 3	N	-0-		17
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	5153 3 47 9	N	43		60
*06	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	4221 3	N	-0-		60
07	3348 X	958	-0-	-2390	-0-	43 1 1 4	914 3	N	-0-		60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046

02	1736 N	1529	-0-	-207	-0-	43 1 2 4	1484 3	N	-0-		-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	56 1 2 4	1746 3	N	-0-		-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	51 1 2 4	1642 3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	47 1 2 4	1645 3	N	-0-		-0-
*06	1740 N	1662	-0-	-78	-0-	46 1 1 4	1615 3	N	-0-		-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	1722 3	N	-0-		-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 3	2 4	N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 3	2 4	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-		-0-
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	2787 3	N	-0-		-0-
*06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	1601 3	N	-0-		-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	55 1 1 4	1287 3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
PIPER -A-				WELL #: 4	RRCID -> 154718	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7610	-		7680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1492	-0-	-76	-0-	45 1	1424 3	N	19			69
						2 4	21 9					
03	1736 N	1621	-0-	-115	-0-	47 1	1572 3	N	-0-			69
						2 4						
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	37 1	1508 3	N	-0-			69
						2 4						
05	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	43 1	1555 3	N	-0-			69
						2 4						
*06	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	46 1	1506 3	N	-0-			69
						1 4						
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	46 1	1552 3	N	-0-			69
						1 4						
BRADFORD -D-				WELL #: 3	RRCID -> 154745	COMPL. DATE 05/14/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7596	-		7640	
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	17 1	542 3	N	-0-			20
						2 4						
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18 1	638 3	N	-0-			20
						2 4						
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	17 1	617 3	N	-0-			20
						2 4						
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	19 1	629 3	N	-0-			20
						2 4						
*06	630 N	611	-0-	-19	-0-	16 1	586 3	N	7			27
						1 4	8 9					
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	16 1	603 3	N	-0-			27
						1 4						
KOCH, MARIE -ET- -AL-				WELL #: 3	RRCID -> 154750	COMPL. DATE 05/20/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7577	-		7588	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
PIPER "C"				WELL #: 2	RRCID -> 155463	COMPL. DATE 06/07/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7682	-		7738	
02	392 N	349	-0-	-43	-0-	3 1	344 3	N	-0-			150
						2 4						
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	4 1	374 3	N	-0-			150
						2 4						
04	360 N	279	-0-	-81	-0-	7 1	270 3	N	-0-			150
						2 4						
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7 1	370 3	N	-0-			150
						2 4						
*06	360 N	223	-0-	-137	-0-	3 1	219 3	N	-0-			150
						1 4						
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3 1	382 3	N	17	164 1		3
						1 4	19 9					
WASELL, JOHN R.				WELL #: 4	RRCID -> 155469	COMPL. DATE 06/25/1995	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	-		7586	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	26 1	1177 3	N	-0-			82
						2 4						
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	27 1	1366 3	N	-0-			82
						2 4						
04	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	28 1	1305 3	N	-0-			82
						2 4						
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	26 1	1293 3	N	12			94
						2 4	13 9					
*06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	25 1	1273 3	N	7			101
						1 4	8 9					
07	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	25 1	1289 3	N	3			104
						1 4	3 9					
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120												
02	812 N	555	-0-	-257	-0-	11 1	542 3	N	-0-			29
						2 4						
03	868 N	514	-0-	-354	-0-	16 1	495 3	N	1			30
						2 4	1 9					
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	19 1	685 3	N	-0-			30
						2 4						
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	32 1	1213 3	N	2			32
						2 4	2 9					
*06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	20 1	881 3	N	-0-			32
						1 4						
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	20 1	853 3	N	-0-			32
						1 4						
BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534												
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601												
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	23 1	1406 3	N	16			171
						2 4	18 9					
03	1581 N	1307	-0-	-274	-0-	24 1	1233 3	N	44	198 1	8 5	9
						2 4	48 9					
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	29 1	1633 3	N	21			30
						2 4	23 9					
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	27 1	1548 3	N	-0-			30
						2 4						
*06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	28 1	1456 3	N	-0-			30
						1 4						
07	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	28 1	1373 3	N	20			50
						1 4	22 9					
SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092												
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
*06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 4		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
FAIR		WELL #:		3	RRCID ->	156739	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 7637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	37	1	1449	3	N	17		106
						2	4	19	9				
03	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	41	1	1600	3	N	-0-		106
						2	4						
04	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	39	1	1439	3	N	-0-		106
						2	4						
05	1674 N	2	-0-	-1672	-0-	2	4			N	-0-		106
*06	1590 N	1	-0-	-1589	-0-	1	4			N	-0-		106
07	1519 N	1	-0-	-1518	-0-	1	4			N	-0-		106
LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		3725	RRCID ->	156748	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7546 - 7633	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PEIL, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7620 - 7650	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	N	-0-		77
						2	4						
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	-0-		77
						2	4						
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	N	-0-		77
						2	4						
05	372 N	211	-0-	-161	-0-	4	1	205	3	N	-0-		77
						2	4						
*06	300 N	234	-0-	-66	-0-	5	1	228	3	N	-0-		77
						1	4						
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	5	1	235	3	N	1		78
						1	4	1	9				
TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:		3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8140 - 8182	
02	756 N	592	-0-	-164	-0-	19	1	568	3	N	3		72
						2	4	3	9				
03	744 N	575	-0-	-169	-0-	14	1	559	3	N	-0-		72
						2	4						
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	526	3	N	-0-		72
						2	4						
05	651 N	489	-0-	-162	-0-	14	1	469	3	N	4		76
						2	4	4	9				
*06	570 N	566	-0-	-4	-0-	15	1	550	3	N	-0-		76
						1	4						
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	536	3	N	8		84
						1	4	9	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MURPHY, W. A. "C"		//CONT.//		040798		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	6 1	393 3	N	-0-			3
							2 4						
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	6 1	406 3	N	27			30
							2 4	30 9					
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	6 1	380 3	N	10			40
							2 4	11 9					
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	6 1	392 3	N	-0-			40
							2 4						
*06		420 N	373	-0-	-47	-0-	6 1	366 3	N	-0-			40
							1 4						
07		403 N	369	-0-	-34	-0-	6 1	362 3	N	-0-			40
							1 4						
PARKS, FRANKLIN GARNER													
		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782					
*10		837 N	445	-0-	-392	-0-	435 3	10 9	N	9	179 1		-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	19 1	887 3	N	-0-			-0-
							2 4						
12		775 N	588	-0-	-187	-0-	15 1	571 3	N	-0-			-0-
							2 4						
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	17 1	680 3	N	-0-			-0-
							2 4						
02		840 N	710	-0-	-130	-0-	17 1	691 3	N	-0-			-0-
							2 4						
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-	20 1	754 3	N	-0-			-0-
							2 4						
04		741 N	741	-0-	-0-	-0-	16 1	723 3	N	-0-			-0-
							2 4						
05		775 N	728	-0-	-47	-0-	15 1	711 3	N	-0-			-0-
							2 4						
*06		750 N	717	-0-	-33	-0-	15 1	701 3	N	-0-			-0-
							1 4						
07		775 N	726	-0-	-49	-0-	15 1	710 3	N	-0-			-0-
							1 4						
REDELSPERGER													
		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
SCHOENHALS, H.G.													
		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHULTZ "A"													
		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
DUKE, C. C.		WELL #: 5		RRCID -> 157917		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7466 - 7566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608					
02	784 N	564	-0-	-220	-0-	11 1	551 3	N	-0-	67			
						2 4							
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	12 1	599 3	N	-0-	67			
						2 4							
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	10 1	563 3	N	-0-	67			
						2 4							
05	620 N	590	-0-	-30	-0-	10 1	578 3	N	-0-	67			
						2 4							
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	11 1	596 3	N	-0-	67			
						1 4							
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	11 1	614 3	N	-0-	67			
						1 4							

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510					
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	15 1	672 3	N	-0-	101			
						2 4							
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	25 1	981 3	N	-0-	101			
						2 4							
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	25 1	905 3	N	-0-	101			
						2 4							
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	23 1	835 3	N	-0-	101			
						2 4							
*06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	994 3	N	-0-	101			
						1 4							
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30 1	1004 3	N	-0-	101			
						1 4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	6	1	518	3	N	-0-		74
						2	4						
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	7	1	597	3	N	-0-		74
						2	4						
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	7	1	610	3	N	-0-		74
						2	4						
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	7	1	606	3	N	-0-		74
						2	4						
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	8	1	593	3	N	-0-		74
						1	4						
07	651 N	552	-0-	-99	-0-	8	1	543	3	N	-0-		74
						1	4						
BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562				
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-		155
						2	4						
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-		155
						2	4						
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	N	-0-		155
						2	4						
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	10	1	300	3	N	-0-		155
						2	4						
*06	330 N	311	-0-	-19	-0-	9	1	301	3	N	-0-		155
						1	4						
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	9	1	306	3	N	-0-		155
						1	4						
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730				
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	29	1	1034	3	N	-0-		170
						2	4						
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	31	1	1272	3	N	-0-		170
						2	4						
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	36	1	1128	3	N	-0-		170
						2	4						
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	33	1	1134	3	N	-0-		170
						2	4						
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1299	3	N	-0-		170
						1	4						
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	104	1	1164	3	N	5		175
						1	4				6	9	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8160 - 8241				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	3	1	116	3	N	-0-			109
						2	4							
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	3	1	107	3	N	-0-			109
						2	4							
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	1	1	95	3	N	-0-			109
						2	4							
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	1	1	111	3	N	-0-			109
						2	4							
*06	120 N	119	-0-	-1	-0-	1	1	117	3	N	-0-			109
						1	4							
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	N	-0-			109
						1	4							

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7524 - 7625				
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	N	-0-			119
						2	4							
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	638	3	N	-0-			119
						2	4							
04	930 N	428	-0-	-502	-0-	8	1	418	3	N	-0-			119
						2	4							
05	899 N	644	-0-	-255	-0-	15	1	627	3	N	-0-			119
						2	4							
*06	630 N	502	-0-	-128	-0-	10	1	491	3	N	-0-			119
						1	4							
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	500	3	N	-0-			119
						1	4							

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7526 - 7559				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7690 - 7768				
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			91
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			91
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			91
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			91
*06	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			91
*07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			91

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8025 - 8098				
02	756 N	592	-0-	-164	-0-	11	1	579	3	N	-0-			92
						2	4							
03	806 N	676	-0-	-130	-0-	11	1	663	3	N	-0-			92
						2	4							
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	N	10			102
						2	4							
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	14	1	794	3	N	-0-			102
						2	4							
*06	660 N	268	-0-	-392	-0-	4	1	263	3	N	-0-			102
						1	4							
07	806 N	17	-0-	-789	-0-	4	1	1	4	N	11			113
						12	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1279	3	N	-0-		84
						2	4						
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	20	1	1436	3	N	-0-		84
						2	4						
04	1410 N	1370	-0-	-40	-0-	17	1	1351	3	N	-0-		84
						2	4						
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	20	1	1431	3	N	-0-		84
						2	4						
*06	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	16	1	1230	3	N	-0-		84
						1	4						
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	16	1	1248	3	N	18		102
						1	4	20	9				
DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534													
02	1176 N	1070	-0-	-106	-0-	23	1	1043	3	N	2		69
						2	4						
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	19	1	1464	3	N	-0-		69
						2	4						
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	21	1	1245	3	N	5		74
						2	4						
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	18	1	1259	3	N	-0-		74
						2	4						
*06	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	25	1	1224	3	N	2		76
						1	4						
07	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	25	1	1246	3	N	-0-		76
						1	4						
DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556													
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	N	-0-		64
						2	4						
03	775 N	527	-0-	-248	-0-	7	1	518	3	N	-0-		64
						2	4						
04	660 N	524	-0-	-136	-0-	11	1	511	3	N	-0-		64
						2	4						
05	620 N	144	-0-	-476	-0-	2	1	140	3	N	-0-		64
						2	4						
*06	510 N	3	-0-	-507	-0-	2	3	1	4	N	-0-		64
						1	4						
07	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	4			N	-0-		64
GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5		RRCID -> 161230	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7474 - 7524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	N	-0-		22
						2	4						
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	N	7		29
						2	4	8	9				
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	11	1	434	3	N	-0-		29
						2	4						
05	589 N	446	-0-	-143	-0-	15	1	429	3	N	-0-		29
						2	4						
*06	540 N	429	-0-	-111	-0-	13	1	412	3	N	3		32
						1	4	3	9				
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	13	1	428	3	N	-0-		32
						1	4						

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596				
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	408	3	N	-0-		25
						2	4						
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	N	-0-		25
						2	4						
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	12	1	504	3	N	-0-		25
						2	4						
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	N	-0-		25
						2	4						
*06	510 N	477	-0-	-33	-0-	12	1	464	3	N	-0-		25
						1	4						
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	12	1	499	3	N	-0-		25
						1	4						

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	121 1	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
GEX "A"				WELL #: 2	RRCID -> 163378	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7701	PERF. 7550 - 7602				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	756 N	373	-0-	-383	-0-	8 1 2 4	363 3	N	-0-			47
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	495 3	N	-0-			47
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	1093 3	N	-0-			47
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	22 1 2 4	1144 3	N	-0-			47
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	797 3 67 9	N	61			108
07	1147 N	920	-0-	-227	-0-	17 1 1 4	884 3 18 9	N	16			124

FRANANO, WILLENE ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 163515	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7926 - 7987				
02	588 N	210	-0-	-378	-0-	5 1 2 4	203 3	N	-0-			18
03	1550 N	209	-0-	-1341	-0-	6 1 2 4	201 3	N	-0-			18
04	420 N	185	-0-	-235	-0-	5 1 2 4	178 3	N	-0-			18
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	4 1 2 4	187 3	N	-0-			18
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	242 3	N	-0-			18
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	620 3	N	-0-			18

FAIR				WELL #: 4	RRCID -> 163924	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7405 - 9079				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. 688				WELL #: 16	RRCID -> 164392	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7624 - 7700				
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	9 1 2 4	458 3 24 9	N	22			79
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	7 1 2 4	496 3 14 9	N	13			92
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	475 3 10 9	N	9			101
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	6 1 2 4	475 3	N	-0-			101
*06	510 N	463	-0-	-47	-0-	7 1 1 4	455 3	N	-0-			101
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	461 3 41 9	N	37			138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8036 - 8106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1225	-0-	-91	-0-	30	1	1193	3	N	-0-			8
						2	4							
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	33	1	1313	3	N	-0-			8
						2	4							
04	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	27	1	1244	3	N	-0-			8
						2	4							
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1331	3	N	-0-			8
						2	4							
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	32	1	1271	3	N	-0-			8
						1	4							
*07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	32	1	1295	3	N	7			15
						1	4	8	9					

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8000				
02	672 N	652	-0-	-20	-0-	25	1	625	3	N	-0-			20
						2	4							
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	N	-0-			20
						2	4							
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	675	3	N	-0-			20
						2	4							
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	27	1	705	3	N	-0-			20
						2	4							
*06	720 N	717	-0-	-3	-0-	27	1	689	3	N	-0-			20
						1	4							
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	27	1	692	3	N	-0-			20
						1	4							

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478				
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	9	1	684	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	393	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	775 N	397	-0-	-378	-0-	3	1	392	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*06	420 N	367	-0-	-53	-0-	2	1	364	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	2	1	372	3	N	-0-			-0-
						1	4							

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610				
02	1344 N	1304	-0-	-40	-0-	13	1	1280	3	N	8			50
						2	4	9	9					
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	15	1	1420	3	N	10			60
						2	4	11	9					
04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	19	1	1509	3	N	4			64
						2	4	4	9					
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	25	1	1654	3	N	5			69
						2	4	6	9					
*06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	19	1	1362	3	N	-0-			69
						1	4							
07	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	19	1	1291	3	N	-0-			69
						1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		109
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		109
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		109
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-		109
*06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4	N	-0-		109
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4	N	-0-		109

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450		
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		175
03	1209 N	741	-0-	-468	-0-	14	1	N	57	176 1 44 5	12
04	3000 N	5229	-0-	2229	2229	94	1	N	-0-		12
05	3100 N	1020	-0-	-2080	149	22	1	N	3		15
*06	998 N	849	-0-	-149	-0-	14	1	N	-0-		15
07	2387 X	875	-0-	-1512	-0-	14	1	N	-0-		15

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606		
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		62
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		62
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	N	27		89
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	20	1	N	2		91
*06	720 N	442	-0-	-278	-0-	14	1	N	-0-		91
07	868 N	421	-0-	-447	-0-	14	1	N	3		94

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560		
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		2
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		2
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		2
05	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	29	1	N	-0-		2
*06	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	29	1	N	-0-		2
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	N	15		17

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FRANANO, WILLENE		WELL #:		4	RRCID ->	167921	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7920 - 7990			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	22	1	781	3	N	-0-			123
						2	4							
03	837 N	828	-0-	-9	-0-	18	1	808	3	N	-0-			123
						2	4							
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	897	3	N	-0-			123
						2	4							
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	867	3	N	15			138
						2	4							
*06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	848	3	N	-0-			138
						1	4							
07	961 N	920	-0-	-41	-0-	29	1	889	3	N	1			139
						1	4							

SCHULTZ "B"		WELL #:		6	RRCID ->	167929	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7544 - 7626			
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	71	1	2243	3	N	-0-			54
						1997	3		3	N	3			57
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1864	3		3	N	3			60
						1803	3		10	N	9			69
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	55	1	1746	3	N	-0-			69
						1	4							
05	2356 N	1813	-0-	-543	-0-	55	1	1727	3	N	10			79
						1	4							
*06	1950 N	1802	-0-	-148	-0-	55	1	1746	3	N	-0-			69
						1	4							
07	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	55	1	1727	3	N	10			79
						1	4							

WASELL, JOHN R.		WELL #:		6	RRCID ->	167985	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7570			
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	N	-0-			64
						2	4							
03	527 N	381	-0-	-146	-0-	21	1	358	3	N	-0-			64
						2	4							
04	1140 N	831	-0-	-309	-0-	35	1	794	3	N	-0-			64
						2	4							
05	930 N	769	-0-	-161	-0-	34	1	733	3	N	-0-			64
						2	4							
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-			64
						1	4							
07	868 N	584	-0-	-284	-0-	17	1	566	3	N	-0-			64
						1	4							

KING, HARRY L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168146	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7815 - 7854			
02	364 N	314	-0-	-50	-0-	7	1	305	3	N	-0-			79
						2	4							
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	9	1	340	3	N	-0-			79
						2	4							
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			79
						2	4							
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	9	1	328	3	N	-0-			79
						2	4							
*06	330 N	305	-0-	-25	-0-	8	1	296	3	N	-0-			79
						1	4							
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	8	1	301	3	N	-0-			79
						1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7488 - 7516				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	1 1	120 3	N	-0-					160
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 4	139 3	N	13					173
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	2 4	135 3	N	-0-					173
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	118 3	N	2					175
*06	150 N	105	-0-	-45	-0-	2 4	102 3	N	-0-					175
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	2 1	105 3	N	-0-					175

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7562 - 7610				
02	812 N	454	-0-	-358	-0-	18 1	434 3	N	-0-					29
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	2 4	672 3	N	-0-					29
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	13 1	502 3	N	-0-					29
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	2 4	503 3	N	10					39
*06	660 N	113	-0-	-547	-0-	9 1	110 3	N	-0-					39
*07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	2 4	822 3	N	-0-					39

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8117 - 9303				
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	40 1	2653 3	N	5					242
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	2 4	3613 3	N	2	146 1	2 5			96
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2 4	2853 3	N	84					180
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	65 1	2901 3	N	29	167 1				42
*06	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2 4	2732 3	N	67					109
*07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	60 1	2740 3	N	-0-					109

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7606 - 7669				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	169119	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8310 - 9123	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	276	-0-	-1880	-0-	7 1 2 4	267 3		N	-0-			123
03	2108 N	1220	-0-	-888	-0-	19 1 2 4	1199 3		N	-0-			123
04	3000 N	3546	-0-	546	546	58 1 2 4	3486 3		N	-0-			123
05	3100 N	2760	-0-	-340	206	43 1 2 4	2715 3		N	-0-			123
*06	2624 N	2418	-0-	-206	-0-	41 1 1 4	2376 3		N	-0-			123
07	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	41 1 1 4	2338 3		N	-0-			123

BORN, ALEX "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169957	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7460 - 7482	
02	896 N	531	-0-	-365	-0-	19 1 2 4	510 3		N	-0-			32
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	1980 3		N	-0-			32
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	1286 3		N	-0-			32
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	848 3		N	-0-			32
*06	1950 N	719	-0-	-1231	-0-	19 1 1 4	699 3		N	-0-			32
07	1364 N	716	-0-	-648	-0-	19 1 1 4	696 3		N	-0-			32

DUKE		WELL #:		5893	RRCID ->	170080	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7556 - 7580	
02	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	2287 3		N	5			81
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	2828 3		N	20			101
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4	2655 3		N	28			129
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	2728 3		N	26			155
*06	3000 N	4083	-0-	1083	1083	46 1 1 4	4036 3		N	-0-			155
*07	3100 N	2716	-0-	-384	699	46 1 1 4	2650 3		N	17	172 1		-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		19	RRCID ->	171250	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7608 - 7683	
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	20 1 2 4	1576 3		N	-0-			40
03	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	23 1 2 4	1648 3		N	12			52
04	1710 N	1493	-0-	-217	-0-	18 1 2 4	1460 3		N	12			64
05	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	20 1 2 4	1563 3		N	-0-			64
*06	1620 N	1117	-0-	-503	-0-	15 1 1 4	1101 3		N	-0-			64
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	1553 3		N	17			81

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8110 - 8188						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7555 - 7625						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7498 - 7528						
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14	1	1143	3	N	-0-					-0-
						2	4									
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1266	3	N	-0-					-0-
						2	4									
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	16	1	1253	3	N	-0-					-0-
						2	4									
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	3	N	-0-					-0-
						2	4									
*06	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	12	1	1159	3	N	-0-					-0-
						1	4									
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	12	1	1181	3	N	-0-					-0-
						1	4									

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7520 - 7579						
02	1036 N	517	-0-	-519	-0-	13	1	502	3	N	-0-					50
						2	4									
03	1023 N	836	-0-	-187	-0-	11	1	819	3	N	4					54
						2	4	4	9							
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	9	1	910	3	N	5					59
						2	4	6	9							
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	8	1	961	3	N	1					60
						2	4	1	9							
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	935	3	N	6					66
						1	4	7	9							
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	9	1	952	3	N	-0-					66
						1	4									

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 7860						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BARTON TRUST		WELL #:		2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 -	7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #:		2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7976 -	8026
02	2716 X	2075	-0-	-641	-0-	43 1	2015 3	N	14			24
						2 4	15 9					
03	2604 X	2237	-0-	-367	-0-	48 1	2186 3	N	1			25
						2 4	1 9					
04	2520 X	2145	-0-	-375	-0-	49 1	2077 3	N	15			40
						2 4	17 9					
05	2356 X	2176	-0-	-180	-0-	46 1	2126 3	N	2			42
						2 4	2 9					
*06	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	46 1	2038 3	N	3			45
						1 4	3 9					
07	2232 N	2144	-0-	-88	-0-	46 1	2097 3	N	-0-			45
						1 4						

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8219 -	8294
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	7 1	976 3	N	-0-			29
						2 4						
03	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	8 1	1046 3	N	11			40
						2 4	12 9					
04	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	7 1	999 3	N	2			42
						2 4	2 9					
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	7 1	1048 3	N	7			49
						2 4	8 9					
*06	1020 N	985	-0-	-35	-0-	8 1	969 3	N	6			55
						1 4	7 9					
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	8 1	1005 3	N	2			57
						1 4	2 9					

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	175799	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7732 -	7793
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7779 -	7814
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	3 1	133 3	N	-0-			29
						2 4						
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3 1	154 3	N	-0-			29
						2 4						
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	150 3	N	-0-			29
						2 4						
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	3 1	144 3	N	-0-			29
						2 4						
*06	150 N	127	-0-	-23	-0-	3 1	123 3	N	-0-			29
						1 4						
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	3 1	119 3	N	-0-			29
						1 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	122	-0-	-102	-0-	4 1	116 3	N	-0-			8
						2 4						
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4 1	244 3	N	-0-			8
						2 4						
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	4 1	193 3	N	-0-			8
						2 4						
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	8 1	301 3	N	-0-			8
						2 4						
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	287 3	N	-0-			8
						1 4						
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6 1	336 3	N	2			10
						1 4	2 9					

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

02	1316 N	1252	-0-	-64	-0-	40 1	1210 3	N	-0-			151
						2 4						
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	49 1	1351 3	N	-0-			151
						2 4						
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	44 1	1298 3	N	-0-			151
						2 4						
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	45 1	1356 3	N	2			153
						2 4	2 9					
*06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	48 1	1308 3	N	2			155
						1 4	2 9					
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	48 1	1335 3	N	-0-			155
						1 4						

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			160
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			160
*10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			160
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			160
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9 1	687 3	N	-0-			160
						2 4						
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	10 1	677 3	N	-0-			160
						2 4						
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	7 1	368 3	N	-0-			160
						2 4						
03	713 N	27	-0-	-686	-0-	1 1	21 3	N	3			163
						2 4	3 9					
04	660 N	52	-0-	-608	-0-	1 1	49 3	N	-0-			163
						2 4						
05	403 N	132	-0-	-271	-0-	8 1	122 3	N	-0-			163
						2 4						
*06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 4		N	-0-			163
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 4		N	-0-			163

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	18 1	1292 3	N	-0-			10
						2 4						
03	1798 N	1396	-0-	-402	-0-	24 1	1370 3	N	-0-			10
						2 4						
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	24 1	1593 3	N	-0-			10
						2 4						
05	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	25 1	1258 3	N	-0-			10
						2 4						
*06	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	21 1	1133 3	N	-0-			10
						1 4						
07	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	21 1	1192 3	N	-0-			10
						1 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798										
BARTON TRUST			WELL #:	3379	RRCID ->	182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7759 - 7827			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1512 N	1468	-0-	-44	-0-	23	1	1443	3	N	-0-		7
							2	4						
03		1581 N	1427	-0-	-154	-0-	20	1	1405	3	N	-0-		7
							2	4						
04		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	21	1	1575	3	N	-0-		7
							2	4						
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	22	1	1642	3	N	-0-		7
							2	4						
*06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1608	3	N	-0-		7
							1	4						
*07		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	22	1	1660	3	N	-0-		7
							1	4						

ABRAHAM, TOM			WELL #:	4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7866 - 7924			
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-		55
							2	4						
03		651 N	565	-0-	-86	-0-	24	1	539	3	N	-0-		55
							2	4						
04		630 N	491	-0-	-139	-0-	18	1	471	3	N	-0-		55
							2	4						
05		682 N	478	-0-	-204	-0-	15	1	461	3	N	-0-		55
							2	4						
*06		540 N	514	-0-	-26	-0-	13	1	500	3	N	-0-		55
							1	4						
07		496 N	214	-0-	-282	-0-	13	1	200	3	N	-0-		55
							1	4						

HARRIS, MACK C.			WELL #:	2419	RRCID ->	183252	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8022 - 8052			
02		56 N	2	-0-	-54	-0-	2	4			N	-0-		17
03		341 N	2	-0-	-339	-0-	2	4			N	-0-		17
04		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	4			N	-0-		17
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	4	N	-0-		17
*06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		17
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-		17

TUBB, GEORGE EARL			WELL #:	3335	RRCID ->	183528	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 8242 - 8307			
02		84 N	51	-0-	-33	-0-	1	1	48	3	N	-0-		29
							2	4						
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-		29
							2	4						
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-		29
							2	4						
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-		29
							2	4						
*06		90 N	85	-0-	-5	-0-	1	1	83	3	N	-0-		29
							1	4						
*07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	N	-0-		29
							1	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	629	-0-	-43	-0-	52 1 2 4	575 3	N	-0-			27
03	713 N	463	-0-	-250	-0-	54 1 2 4	407 3	N	-0-			27
04	660 N	403	-0-	-257	-0-	49 1 2 4	350 3	N	2			29
05	682 N	484	-0-	-198	-0-	58 1 2 4	424 3	N	-0-			29
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	402 3	N	-0-			29
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	60 1 1 4	383 3	N	1			30

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

02	784 N	781	-0-	-3	-0-	17 1 2 4	762 3	N	-0-			27
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	827 3	N	-0-			27
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	795 3	N	-0-			27
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	18 1 2 4	815 3	N	-0-			27
*06	810 N	734	-0-	-76	-0-	23 1 1 4	710 3	N	-0-			27
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	23 1 1 4	688 3	N	-0-			27

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	299 3	N	-0-			101
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	342 3	N	-0-			101
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	322 3	N	-0-			101
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	332 3	N	-0-			101
*06	330 N	325	-0-	-5	-0-	11 1 1 4	313 3	N	-0-			101
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	11 1 1 4	321 3	N	-0-			101

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SCHOENHALS		WELL #:		2508	RRCID ->	184499	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 7866 - 7938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	22	1	1335	3	N	5		64
						2	4		6	9			
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	24	1	1463	3	N	-0-		64
						2	4						
04	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	22	1	1388	3	N	-0-		64
						2	4						
05	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	23	1	1426	3	N	-0-		64
						2	4						
*06	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	23	1	1382	3	N	-0-		64
						1	4						
07	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	23	1	1396	3	N	-0-		64
						1	4						

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		5455	RRCID ->	184654	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8067 - 8143		
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3			N	-0-		44
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	393	3	6	9	N	5		49
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-		49
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-		49
*06	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-		49
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	355	3	9	9	N	8		57

PEERY, HOLLENE		WELL #:		3375	RRCID ->	185059	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 8041 - 8075		
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	10	1	739	3	N	-0-		27
						2	4						
03	1333 N	759	-0-	-574	-0-	12	1	745	3	N	-0-		27
						2	4						
04	900 N	665	-0-	-235	-0-	12	1	651	3	N	-0-		27
						2	4						
05	837 N	556	-0-	-281	-0-	9	1	545	3	N	-0-		27
						2	4						
*06	720 N	654	-0-	-66	-0-	17	1	636	3	N	-0-		27
						1	4						
*07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	17	1	812	3	N	-0-		27
						1	4						

HARRIS, MACK C.		WELL #:		4419	RRCID ->	185205	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8208	PERF. 7962 - 8011		
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	11	1	802	3	N	9		59
						2	4						
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	10	1	850	3	N	8		67
						2	4						
04	990 N	813	-0-	-177	-0-	10	1	799	3	N	2		69
						2	4						
05	899 N	812	-0-	-87	-0-	11	1	797	3	N	2		71
						2	4						
*06	840 N	775	-0-	-65	-0-	9	1	758	3	N	6		77
						1	4						
07	837 N	776	-0-	-61	-0-	9	1	766	3	N	-0-		77
						1	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3272	-0-	-88	-0-	55	1	3215	3	N	-0-			128
						2	4							
03	3503 X	532	-0-	-2971	-0-	10	1	498	3	N	20			148
						2	4	22	9					
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	54	1	3470	3	N	-0-			148
						2	4							
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	54	1	3598	3	N	22			170
						2	4	24	9					
*06	3360 X	1024	-0-	-2336	-0-	15	1	1004	3	N	4	174	1	-0-
						1	4	4	9					
*07	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	15	1	4194	3	N	27			27
						1	4	30	9					
BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002				TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806				
02	980 N	650	-0-	-330	-0-	6	1	642	3	N	-0-			52
						2	4							
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	689	3	N	-0-			52
						2	4							
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	635	3	N	-0-			52
						2	4							
05	713 N	665	-0-	-48	-0-	7	1	656	3	N	-0-			52
						2	4							
*06	690 N	652	-0-	-38	-0-	7	1	571	3	N	66			118
						1	4	73	9					
*07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	7	1	659	3	N	23			141
						1	4	25	9					
HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367				
02	1932 N	1581	-0-	-351	-0-	196	1	1383	3	N	-0-			119
						2	4							
03	3100 N	3505	-0-	405	405	217	1	3069	3	N	197	194	1	60 5 62
						2	4	217	9					
04	3000 N	3449	-0-	449	854	213	1	3077	3	N	143	150	1	55
						2	4	157	9					
05	3100 N	3420	-0-	320	1174	212	1	2963	3	N	221	190	1	86
						2	4	243	9					
*06	4412 X	3238	-0-	-1174	-0-	211	1	2873	3	N	139	184	1	41
						1	4	153	9					
*07	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	211	1	2805	3	N	70			111
						1	4	77	9					
BEAL, GEORGE E.		WELL #: 1		RRCID -> 192507		COMPL. DATE 09/28/2002				TOTAL DEPTH 10699 PERF. 7978 - 8016				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
KLIEWER 891		WELL #:		6	RRCID ->	197404	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7775 - 9377			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		896 N	-0-	-0-	-896	-0-					N	7			128
03		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			128
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	20	1	1495	3	N	-0-			128
05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	19	1	1457	3	N	3			131
							3	9							
*06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	40	1	2438	3	N	-0-			131
*07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	40	1	2020	3	N	-0-			131

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	198366	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 8010	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIPER 776		WELL #:		5	RRCID ->	198499	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7865 - 9022	
02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	85	1	3296	3	N	-0-	3
03		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	89	1	3291	3	N	9	12
							10	9					
04		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	86	1	3088	3	N	35	47
							39	9					
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	77	1	3035	3	N	2	49
							2	9					
*06		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	75	1	2895	3	N	33	82
							36	9					
*07		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	75	1	2953	3	N	4	86
							4	9					

REDELSPERGER 900		WELL #:		6	RRCID ->	198515	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7676 - 9677	
02		2800 N	3392	-0-	592	1459	185	1	3194	3	N	10	42
							2	4					
03		3100 N	2903	-0-	-197	1262	163	1	2706	3	N	29	71
							2	4					
04		4336 X	3074	-0-	-1262	-0-	188	1	2867	3	N	15	86
							2	4					
05		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	209	1	3029	3	N	18	104
							2	4					
*06		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	188	1	2326	3	N	19	123
							1	4					
*07		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	188	1	2335	3	N	20	143
							1	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4		RRCID -> 198562	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7775 - 9187			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2356 N	492	-0-	-1864	-0-	7 1	485 3	N	-0-			66	
*09	1890 N	630	-0-	-1260	-0-	7 1	623 3	N	-0-			66	
*10	2542 N	639	-0-	-1903	-0-	639 3		N	-0-			66	
11	480 N	290	-0-	-190	-0-	4 1	284 3	N	-0-			66	
						2 4							
12	651 N	46	-0-	-605	-0-	44 3	2 4	N	-0-			66	
01	651 N	78	-0-	-573	-0-	1 1	75 3	N	-0-			66	
						2 4							
02	2800 N	3423	-0-	623	623	31 1	3390 3	N	-0-			66	
						2 4							
03	3100 N	3313	-0-	213	836	41 1	3270 3	N	-0-			66	
						2 4							
04	3000 N	2856	-0-	-144	692	43 1	2811 3	N	-0-			66	
						2 4							
05	3518 X	2826	-0-	-692	-0-	42 1	2782 3	N	-0-			66	
						2 4							
*06	3000 X	2532	-0-	-468	-0-	41 1	2490 3	N	-0-			66	
						1 4							
07	3100 X	2541	-0-	-559	-0-	41 1	2476 3	N	21			87	
						1 4	23 9						

AKERS, I. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004				TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665			
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	13 1	1328 3	N	17			114	
						2 4	19 9						
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	5 1	608 3	N	20			134	
						2 4	22 9						
04	780 N	586	-0-	-194	-0-	5 1	553 3	N	24			158	
						2 4	26 9						
05	1395 N	616	-0-	-779	-0-	5 1	589 3	N	18			176	
						2 4	20 9						
*06	630 N	82	-0-	-548	-0-	63 3	1 4	N	16			192	
						18 9							
07	620 N	367	-0-	-253	-0-	358 3	1 4	N	7	190 1		9	
						8 9							

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64	

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151			
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	46 1	3232 3	N	-0-			113	
						2 4							
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	47 1	3601 3	N	-0-			113	
						2 4							
04	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	61 1	3285 3	N	-0-			113	
						2 4							
05	3627 X	3299	-0-	-328	-0-	56 1	3199 3	N	38			151	
						2 4	42 9						
*06	3540 X	3038	-0-	-502	-0-	53 1	2967 3	N	15			166	
						1 4	17 9						
07	3658 X	3093	-0-	-565	-0-	53 1	3039 3	N	-0-			166	
						1 4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 N	2587	-0-	-45	-0-	38	1	2522	3	N	23			250
						2	4	25	9					
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	47	1	2819	3	N	64	181	1 44 5	89
						2	4	70	9					
04	2820 N	2772	-0-	-48	-0-	42	1	2665	3	N	57			146
						2	4	63	9					
05	2852 N	2781	-0-	-71	-0-	42	1	2674	3	N	57			203
						2	4	63	9					
*06	2820 N	2552	-0-	-268	-0-	40	1	2511	3	N	-0-			203
						1	4							
07	2852 N	2543	-0-	-309	-0-	40	1	2448	3	N	49	193	1	59
						1	4	54	9					
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004				TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036				
02	1876 N	1718	-0-	-158	-0-	22	1	1684	3	N	9			106
						2	4	10	9					
03	3100 N	3105	-0-	5	5	39	1	3056	3	N	7			113
						2	4	8	9					
04	2082 N	2077	-0-	-5	-0-	40	1	2026	3	N	8			121
						2	4	9	9					
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	37	1	2052	3	N	10			131
						2	4	11	9					
*06	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	18	1	1713	3	N	15			146
						1	4	17	9					
07	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	18	1	1887	3	N	-0-			146
						1	4							
SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	2492 N	158	-0-	-2334	-0-	6	1	150	3	N	-0-			69
						2	4							
03	527 N	79	-0-	-448	-0-	2	1	75	3	N	-0-			69
						2	4							
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	31	1	1665	3	N	3			72
						2	4	3	9					
05	3100 N	4821	-0-	1721	1721	110	1	4701	3	N	7			79
						2	4	8	9					
*06	3000 N	3344	-0-	344	2065	77	1	3247	3	N	17			96
						1	4	19	9					
*07	3100 N	3207	-0-	107	2172	77	1	3107	3	N	20			116
						1	4	22	9					
GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407				
02	2100 N	1426	-0-	-674	-0-	18	1	1406	3	N	-0-			82
						2	4							
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	29	1	2738	3	N	4			86
						2	4	4	9					
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	28	1	2485	3	N	-0-			86
						2	4							
05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	29	1	2596	3	N	-0-			86
						2	4							
*06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	29	1	2217	3	N	20			106
						1	4	22	9					
*07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	29	1	2300	3	N	7			113
						1	4	8	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1860 N	1358	-0-	-502	-0-	1358 3		N	-0-			188
11	1590 N	255	-0-	-1335	-0-	6 1	247 3	N	-0-			188
12	1953 N	1429	-0-	-524	-0-	2 4						
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	41 1	1386 3	N	-0-			188
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	2 4						
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	55 1	1623 3	N	-0-			188
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	2 4						
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	29 1	1011 3	N	-0-			188
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2 4						
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	44 1	1537 3	N	-0-			188
*06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2 4						
*07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	73 1	1901 3	N	-0-			188
						2 4						
						79 1	2307 3	N	-0-			188
						2 4						
						58 1	2684 3	N	-0-			188
						1 4						
						58 1	2750 3	N	-0-			188
						1 4						

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206

02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	56 1	1310 3	N	-0-			69
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	2 4						
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	50 1	1115 3	N	3			72
05	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	2 4						
*06	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	78 1	1490 3	N	4			76
07	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	2 4						
						56 1	1397 3	N	10			86
						2 4						
						37 1	1002 3	N	-0-			86
						1 4						
						37 1	1456 3	N	10			96
						1 4						

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382

02	3892 X	3796	-0-	-96	-0-	155 1	3633 3	N	5	186 1		-0-
03	4309 X	4222	-0-	-87	-0-	2 4						
04	4170 X	3727	-0-	-443	-0-	178 1	4020 3	N	20			20
05	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	2 4						
*06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	131 1	3594 3	N	-0-			20
07	4216 X	3856	-0-	-360	-0-	2 4						
						134 1	3715 3	N	54			74
						2 4						
						248 1	4656 3	N	-0-			74
						1 4						
						248 1	3587 3	N	18			92
						1 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1379	-0-	-133	-0-	58 1 2 4	1319 3	N	-0-			74
03	1364 N	251	-0-	-1113	-0-	11 1 2 4	238 3	N	-0-			74
04	1440 N	514	-0-	-926	-0-	21 1 2 4	491 3	N	-0-			74
05	1519 N	211	-0-	-1308	-0-	7 1 2 4	202 3	N	-0-			74
*06	240 N	128	-0-	-112	-0-	7 1 1 4	120 3	N	-0-			74
07	527 N	137	-0-	-390	-0-	7 1 1 4	129 3	N	-0-			74

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

02	1400 N	1139	-0-	-261	-0-	17 1 2 4	1120 3	N	-0-			116
03	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	20 1 2 4	1480 3	N	-0-			116
04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	1551 3	N	17			133
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	19 1 2 4	1386 3	N	-0-			133
*06	0 W	1483	-0-	1483	1483	20 1 1 4	1370 3	N	84	198 1		19
07	0 W	1602	-0-	1602	3085	20 1 1 4	1559 3	N	20			39

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650

02	1344 N	1229	-0-	-115	-0-	24 1 2 4	1203 3	N	-0-			7
03	1178 N	601	-0-	-577	-0-	17 1 2 4	582 3	N	-0-			7
04	1590 N	419	-0-	-1171	-0-	9 1 2 4	408 3	N	-0-			7
05	1364 N	468	-0-	-896	-0-	18 1 2 4	448 3	N	-0-			7
*06	570 N	230	-0-	-340	-0-	7 1 1 4	222 3	N	-0-			7
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	7 1 1 4	313 3	N	-0-			7

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 6809		RRCID -> 202904	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 7933	- 8478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	19 1	2744 3	N	-0-			125
*09	2910 X	2616	-0-	-294	-0-	18 1	2598 3	N	-0-			125
*10	3007 X	2768	-0-	-239	-0-	2754 3	14 9	N	13			138
11	2910 X	2872	-0-	-38	-0-	55 1	2815 3	N	-0-			138
						2 4						
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	59 1	2944 3	N	13			151
						2 4	14 9					
01	3100 N	3638	-0-	538	538	55 1	3566 3	N	14			165
						2 4	15 9					
02	2800 N	2733	-0-	-67	471	50 1	2681 3	N	-0-			165
						2 4						
03	3100 N	3110	-0-	10	481	61 1	3016 3	N	28			193
						2 4	31 9					
04	3316 X	2835	-0-	-481	-0-	56 1	2742 3	N	32			225
						2 4	35 9					
05	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	51 1	2855 3	N	7	190 1		42
						2 4	8 9					
*06	2940 X	2569	-0-	-371	-0-	48 1	2518 3	N	2			44
						1 4	2 9					
07	3038 X	2674	-0-	-364	-0-	48 1	2611 3	N	13			57
						1 4	14 9					

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004				TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	11 1	580 3	N	-0-			116
						2 4						
03	3100 N	3979	-0-	879	879	54 1	3923 3	N	-0-			116
						2 4						
04	3000 N	3975	-0-	975	1854	58 1	3885 3	N	27			143
						2 4	30 9					
05	3100 N	2793	-0-	-307	1547	45 1	2737 3	N	8			151
						2 4	9 9					
*06	3876 X	2329	-0-	-1547	-0-	40 1	2288 3	N	-0-			151
						1 4						
07	3007 X	2191	-0-	-816	-0-	40 1	2150 3	N	-0-			151
						1 4						

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
02	2016 N	1983	-0-	-33	-0-	88 1	1893 3	N	-0-			35
						2 4						
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	60 1	1948 3	N	-0-			35
						2 4						
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	53 1	2312 3	N	-0-			35
						2 4						
05	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	46 1	2036 3	N	-0-			35
						2 4						
*06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	53 1	1788 3	N	4			39
						1 4	4 9					
07	2449 N	1824	-0-	-625	-0-	53 1	1764 3	N	5			44
						1 4	6 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
OLA		WELL #:		9721	RRCID ->	203965	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8174 - 9601	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	38	1	2800	3	N	32		72
						2	4	35	9				
03	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	42	1	3050	3	N	20		92
						2	4	22	9				
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	39	1	2925	3	N	42		134
						2	4	46	9				
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	48	1	3051	3	N	29		163
						2	4	32	9				
*06	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	47	1	2907	3	N	-0-		163
						1	4						
*07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	47	1	3124	3	N	129	190 1	102
						1	4	142	9				

BEAL, GEORGE E. ET AL				WELL #:	5377	RRCID ->	204077	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8069 - 9900
02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	56	1	3146	3	N	5		155
						2	4	6	9				
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	60	1	3126	3	N	37		192
						2	4	41	9				
04	3150 X	2649	-0-	-501	-0-	64	1	2583	3	N	-0-		192
						2	4						
05	3255 X	850	-0-	-2405	-0-	29	1	813	3	N	5		197
						2	4	6	9				
*06	3120 X	284	-0-	-2836	-0-	4	1	279	3	N	-0-		197
						1	4						
07	3224 X	1439	-0-	-1785	-0-	4	1	1434	3	N	-0-		197
						1	4						

MILLER -B-				WELL #:	7778	RRCID ->	204078	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8154 - 9585
*10	4495 X	4062	-0-	-433	-0-	3748	3	314	9	N	285	177 1	108
11	4170 X	3837	-0-	-333	-0-	57	1	3525	3	N	230	190 1	148
						2	4	253	9				
12	4030 X	3531	-0-	-499	-0-	67	1	3321	3	N	128		276
						2	4	141	9				
01	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	50	1	3341	3	N	212	199 1	289
						2	4	233	9				
02	3640 X	3508	-0-	-132	-0-	54	1	3300	3	N	138	175 1	252
						2	4	152	9				
03	4030 X	4018	-0-	-12	-0-	56	1	3638	3	N	293	374 1	171
						2	4	322	9				
04	3840 X	3515	-0-	-325	-0-	56	1	3318	3	N	126	184 1	113
						2	4	139	9				
05	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	58	1	3514	3	N	193	188 1	118
						2	4	212	9				
*06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	56	1	3388	3	N	238	195 1	161
						1	4	262	9				
*07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	56	1	3362	3	N	278	180 1	259
						1	4	306	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BORN, VICTOR ET AL //CONT.// 040798													
WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5880 X	3798	-0-	-2082	-0-	314	1	3452	3	N	27		99
						2	4	30	9				
03	5022 X	4562	-0-	-460	-0-	400	1	4116	3	N	40		139
						2	4	44	9				
04	5220 X	4010	-0-	-1210	-0-	350	1	3639	3	N	17		156
						2	4	19	9				
05	5890 X	4059	-0-	-1831	-0-	302	1	3749	3	N	5		161
						2	4	6	9				
*06	4830 X	4349	-0-	-481	-0-	383	1	3965	3	N	-0-		161
						1	4						
07	4557 X	4124	-0-	-433	-0-	383	1	3712	3	N	25		186
						1	4	28	9				
BRADFORD, LYDIA -D-													
WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482													
02	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	100	1	2382	3	N	20		52
						2	4	22	9				
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	115	1	2536	3	N	-0-		52
						2	4						
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	115	1	2397	3	N	14		66
						2	4	15	9				
05	2604 X	2337	-0-	-267	-0-	104	1	2230	3	N	1		67
						2	4	1	9				
*06	2520 X	1574	-0-	-946	-0-	70	1	1495	3	N	7		74
						1	4	8	9				
07	2604 X	2355	-0-	-249	-0-	70	1	2284	3	N	-0-		74
						1	4						
AKERS, ALICE VIVIAN													
WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705													
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	33	1	1868	3	N	-0-		144
						2	4						
03	2201 N	1995	-0-	-206	-0-	34	1	1938	3	N	19		163
						2	4	21	9				
04	2010 N	1805	-0-	-205	-0-	29	1	1768	3	N	5		168
						2	4	6	9				
05	2108 N	1847	-0-	-261	-0-	30	1	1809	3	N	5		173
						2	4	6	9				
*06	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	28	1	1685	3	N	-0-		173
						1	4						
07	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	28	1	1722	3	N	-0-		173
						1	4						
REDELSPERGER 892													
WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447													
02	4564 X	3104	-0-	-1460	-0-	198	1	2906	2	N	-0-		113
03	4433 X	3855	-0-	-578	-0-	242	1	3604	2	N	8		121
						9	9						
04	4290 X	3441	-0-	-849	-0-	237	1	3196	2	N	7		128
						8	9						
05	3751 X	3118	-0-	-633	-0-	256	1	2859	2	N	3		131
						3	9						
06	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	337	1	2946	2	N	2		133
						2	9						
07	3844 X	2812	-0-	-1032	-0-	337	1	2475	2	N	-0-		133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SCHOENHALS 861		WELL #:		7	RRCID ->	204109	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7620 - 9222		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-				N	-0-			94
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	11	105 1		-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
*06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
*07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #:		6	RRCID ->	204112	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	7528	PERF.	7830 - 9722	
02		2044 N	1932	-0-	-112	-0-	53 1	1877 3	N	-0-			185
							2 4						
03		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	50 1	2448 3	N	7			192
							2 4	8 9					
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	49 1	2264 3	N	-0-			192
							2 4						
05		2139 N	2110	-0-	-29	-0-	44 1	2064 3	N	-0-			192
							2 4						
*06		2190 N	1983	-0-	-207	-0-	42 1	1909 3	N	28			220
							1 4	31 9					
07		2263 N	2066	-0-	-197	-0-	42 1	1982 3	N	37			257
							1 4	41 9					

KLIEWER 891		WELL #:		7	RRCID ->	204116	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7830 - 9572	
02		644 N	373	-0-	-271	-0-	13 1	358 3	N	-0-			66
							2 4						
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	14 1	395 3	N	-0-			66
							2 4						
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	15 1	482 3	N	-0-			66
							2 4						
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	14 1	407 3	N	-0-			66
							2 4						
*06		390 N	7	-0-	-383	-0-	6 3	1 4	N	-0-			66
07		527 N	33	-0-	-494	-0-	32 3	1 4	N	-0-			66

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #:		5462	RRCID ->	204130	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8124 - 9913	
02		1652 N	903	-0-	-749	-0-	20 1	881 3	N	-0-			188
							2 4						
03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	28 1	1250 3	N	2			190
							2 4	2 9					
04		840 N	676	-0-	-164	-0-	13 1	659 3	N	2			192
							2 4	2 9					
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	26 1	1240 3	N	-0-			192
							2 4						
*06		1230 N	974	-0-	-256	-0-	21 1	952 3	N	-0-	182 1		10
							1 4						
*07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	21 1	728 3	N	-0-			10
							1 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	28	1	1619	3	N	19			87
						2	4	21	9					
03	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	27	1	1717	3	N	4			91
						2	4	4	9					
04	2250 N	1663	-0-	-587	-0-	24	1	1637	3	N	-0-			91
						2	4							
05	1860 N	1683	-0-	-177	-0-	31	1	1620	3	N	27			118
						2	4	30	9					
*06	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	12	1	1562	3	N	11			129
						1	4	12	9					
07	1705 N	1491	-0-	-214	-0-	12	1	1478	3	N	-0-			129
						1	4							

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882														
02	7982 X	2157	-0-	-5825	-0-	34	1	2121	3	N	-0-			141
						2	4							
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	59	1	3036	3	N	116	109	5	148
						2	4	128	9					
04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	56	1	3232	3	N	29	177	1	-0-
						2	4	32	9					
05	3193 X	2911	-0-	-282	-0-	53	1	2826	3	N	27			27
						2	4	30	9					
*06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	103	1	4308	3	N	12			39
						1	4	13	9					
07	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	103	1	2933	3	N	-0-			39
						1	4							

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552														
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	45	1	2304	3	N	21			207
						2	4	23	9					
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	50	1	2551	3	N	-0-			207
						2	4							
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	46	1	2330	3	N	-0-			207
						2	4							
05	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	37	1	2133	3	N	-0-			207
						2	4							
*06	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	38	1	2107	3	N	30	201	1	36
						1	4	33	9					
07	2263 N	2131	-0-	-132	-0-	38	1	2092	3	N	-0-			36
						1	4							

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702														
02	1680 X	139	-0-	-1541	-0-	5	1	129	3	N	3			13
						2	4	3	9					
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	38	1	1902	3	N	12			25
						2	4	13	9					
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	144	1	5389	3	N	19			44
						2	4	21	9					
05	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	121	1	4650	3	N	10			54
						2	4	11	9					
*06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	116	1	4105	3	N	10			64
						1	4	11	9					
*07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	116	1	4113	3	N	3			67
						1	4	3	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1786	-0-	-90	-0-	1782	3	4	9	N	4				192
03	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	1990	3	34	9	N	31				223
04	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	1890	3	3	9	N	3	179	1	2 5	45
05	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1951	3	6	9	N	5				50
*06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1910	3	13	9	N	12				62
07	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	3			N	-0-				62

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004				TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516						
02	2128	N	2030	-0-	-98	-0-	49	1	1979	3	N	-0-				20
							2	4								
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	47	1	2084	3	N	-0-				20
							2	4								
04	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	41	1	1914	3	N	-0-				20
							2	4								
05	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	43	1	1870	3	N	-0-				20
							2	4								
*06	2070	N	1769	-0-	-301	-0-	41	1	1727	3	N	-0-				20
							1	4								
07	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	41	1	1660	3	N	-0-				20
							1	4								

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004				TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142						
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	49	1	2216	3	N	27				87
							2	4				30				
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	44	1	2282	3	N	14				101
							2	4				15				
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	62	1	2795	3	N	22				123
							2	4				24				
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	56	1	2502	3	N	6				129
							2	4				7				
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	49	1	2337	3	N	-0-				129
							1	4								
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	3	N	5				134
							1	4				6				
												9				

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
WASSELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3126	-0-	-682	-0-	3126	3			N	-0-			141
03	4216 X	3507	-0-	-709	-0-	3474	3	33	9	N	30			171
04	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4738	3	11	9	N	10			181
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-	175	1	6 5 -0-
*06	4770 X	4541	-0-	-229	-0-	4541	3			N	-0-			-0-
07	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	4671	3	3	9	N	3			3

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768					
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	50	1	2228	3	N	-0-			82
						2	4							
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	55	1	3139	3	N	-0-			82
						2	4							
04	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	34	1	2427	3	N	-0-			82
						2	4							
05	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	40	1	2265	3	N	-0-			82
						2	4							
*06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	38	1	2151	3	N	-0-			82
						1	4							
*07	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	38	1	2051	3	N	-0-			82
						1	4							

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602					
*10	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	1493	3	7	9	N	6			66
11	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	50	1	1486	3	N	36			102
						2	4	40	9					
12	1674 N	564	-0-	-1110	-0-	17	1	519	3	N	24			126
						2	4	26	9					
01	1550 N	2	-0-	-1548	-0-	2	4			N	-0-			126
02	1484 N	2	-0-	-1482	-0-	2	4			N	-0-			126
03	558 N	16	-0-	-542	-0-	2	4	14	9	N	13	13	5	126
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			126
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			126
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	14	1	908	3	N	-0-			126
						1	4							
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	8			134
						1	4	9	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
GINTER, MARTHA		WELL #:		8458	RRCID ->	204924	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8264 -	9907			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAURIE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	204945	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7558 -	7636
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-	128
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-	128
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-	128
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-	128
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	447	3	20	9	N	18	146
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-	146

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:		4370	RRCID ->	205328	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8706 -	9426
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

REDELSPERGER 892		WELL #:		6H	RRCID ->	206740	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7710 -	9802
02	5432 X	4159	-0-	-1273	-0-	284	1	3875	2	N	-0-	131
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	322	1	4941	2	N	-0-	131
04	4950 X	1606	-0-	-3344	-0-	102	1	1490	2	N	13	144
						14	9					
05	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	379	1	6778	2	N	36	180
						40	9					
06	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	380	1	5909	2	N	-0-	180
07	4557 X	3264	-0-	-1293	-0-	380	1	2858	2	N	24	204 1 -0-
						26	9					

BLACKMORE 367		WELL #:		4	RRCID ->	207666	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8630 -	9942
02	2324 N	2239	-0-	-85	-0-	2229	3	10	9	N	9	71
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-	71
04	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	2180	3	7	9	N	6	77
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2693	3	37	9	N	34	111
*06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2492	3	14	9	N	13	124
*07	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-	124

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		6812	RRCID ->	208109	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7561	PERF. 7914 -	9387
02	2268 X	2155	-0-	-113	-0-	64	1	2089	3	N	-0-	91
						2	4					
03	2418 X	2359	-0-	-59	-0-	68	1	2289	3	N	-0-	91
						2	4					
04	2340 X	2263	-0-	-77	-0-	63	1	2198	3	N	-0-	91
						2	4					
05	2387 X	2285	-0-	-102	-0-	63	1	2220	3	N	-0-	91
						2	4					
*06	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	58	1	2135	3	N	-0-	91
						1	4					
07	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	58	1	2094	3	N	-0-	91
						1	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1229	-0-	-87	-0-	14	1	1209	3	N	4			24
						2	4		4	9				
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	17	1	1334	3	N	26			50
						2	4		29	9				
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1270	3	N	2			52
						2	4		2	9				
05	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	19	1	1296	3	N	-0-			52
						2	4							
*06	1350 N	1249	-0-	-101	-0-	16	1	1232	3	N	-0-			52
						1	4							
07	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	16	1	1295	3	N	7			59
						1	4		8	9				
WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982														
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	20	1	1063	3	N	6			161
						2	4		7	9				
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	20	1	1070	3	N	5			166
						2	4		6	9				
04	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	18	1	969	3	N	14			180
						2	4		15	9				
05	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	19	1	974	3	N	8			188
						2	4		9	9				
*06	1050 N	937	-0-	-113	-0-	19	1	905	3	N	11	186	1	13
						1	4		12	9				
07	1023 N	777	-0-	-246	-0-	19	1	757	3	N	-0-			13
						1	4							
KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748														
02	2800 N	1545	-0-	-1255	1346	131	1	1348	3	N	58			134
						2	4		64	9				
03	3100 N	1917	-0-	-1183	163	163	1	1704	3	N	44			178
						2	4		48	9				
04	2880 X	1979	-0-	-901	-0-	161	1	1516	3	N	273	369	1	82
						2	4		300	9				
05	2976 X	1429	-0-	-1547	-0-	138	1	1289	3	N	-0-			82
						2	4							
*06	2880 X	1377	-0-	-1503	-0-	144	1	1198	3	N	31			113
						1	4		34	9				
07	2046 X	818	-0-	-1228	-0-	144	1	605	3	N	62			175
						1	4		68	9				
PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312														
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	3	N	-0-			161
						2	4							
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	33	1	2246	3	N	25			186
						2	4		28	9				
04	2400 N	2204	-0-	-196	-0-	31	1	2142	3	N	26			212
						2	4		29	9				
05	2294 N	2045	-0-	-249	-0-	38	1	2002	3	N	3			215
						2	4		3	9				
*06	2220 N	1953	-0-	-267	-0-	39	1	1913	3	N	-0-			215
						1	4							
07	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	39	1	1930	3	N	8			223
						1	4		9	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	44	1	1263	3	N	43	49 5	29
							2	4	47	9				
03		1519 N	1445	-0-	-74	-0-	45	1	1386	3	N	11		40
							2	4	12	9				
04		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	41	1	1332	3	N	-0-		40
							2	4						
05		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	45	1	1375	3	N	-0-		40
							2	4						
*06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	48	1	1349	3	N	12		52
							1	4	13	9				
07		1426 N	1089	-0-	-337	-0-	48	1	1038	3	N	2		54
							1	4	2	9				
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611														
02		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	49	1	2693	3	N	-0-		69
							2	4						
03		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	54	1	2860	3	N	-0-		69
							2	4						
04		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	53	1	2610	3	N	-0-		69
							2	4						
05		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	42	1	2534	3	N	-0-		69
							2	4						
*06		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	47	1	2459	3	N	-0-		69
							1	4						
*07		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	47	1	2445	3	N	-0-		69
							1	4						
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900														
02		532 N	423	-0-	-109	-0-	13	1	408	3	N	-0-		205
							2	4						
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	29	1	1963	3	N	13		218
							2	4	14	9				
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	29	1	1792	3	N	-0-	175 1	43
							2	4						
05		512 N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	N	4		47
							2	4	4	9				
*06		1920 N	207	-0-	-1713	-0-	26	1	180	3	N	-0-		47
							1	4						
*07		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	26	1	2095	3	N	-0-		47
							1	4						
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482														
02		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2688	3	2	9	N	2		2
03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-		2
04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-		2
05		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-		2
*06		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-		2
*07		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-		2

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	46	1	1969	3	N	12			12		
						2	4	13	9							
03	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	50	1	2143	3	N	1			13		
						2	4	1	9							
04	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	55	1	1971	3	N	5			18		
						2	4	6	9							
05	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	49	1	2060	3	N	-0-			18		
						2	4									
*06	2130 N	2064	-0-	-66	-0-	50	1	2011	3	N	2			20		
						1	4	2	9							
*07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2113	3	N	-0-			20		
						1	4									

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394																
02	4312 X	4195	-0-	-117	-0-	51	1	4017	3	N	114			267		
						2	4	125	9							
03	4774 X	4677	-0-	-97	-0-	67	1	4552	3	N	51	188	1	130		
						2	4	56	9							
04	4620 X	4373	-0-	-247	-0-	55	1	4248	3	N	62			192		
						2	4	68	9							
05	4681 X	3979	-0-	-702	-0-	50	1	3854	3	N	66	167	1	81	5	10
						2	4	73	9							
*06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	50	1	4132	3	N	198			208		
						1	4	218	9							
*07	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	50	1	4501	3	N	57			265		
						1	4	63	9							

HAUSLER, LORAIN E G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054																
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	49	1	2444	3	N	-0-			249		
						2	4									
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	52	1	2494	3	N	37			286		
						2	4	41	9							
04	2490 N	2429	-0-	-61	-0-	50	1	2377	3	N	-0-			286		
						2	4									
05	2759 N	2440	-0-	-319	-0-	48	1	2384	3	N	5			291		
						2	4	6	9							
*06	2520 N	2371	-0-	-149	-0-	48	1	2316	3	N	5			296		
						1	4	6	9							
07	2511 N	2250	-0-	-261	-0-	48	1	2189	3	N	11			307		
						1	4	12	9							

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354																
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	3	N	17			148		
						2	4	19	9							
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2370	3	N	-0-			148		
						2	4									
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	80	1	2234	3	N	-0-			148		
						2	4									
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	3	N	12			160		
						2	4	13	9							
*06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	76	1	2484	3	N	-0-			160		
						1	4									
*07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	76	1	2423	3	N	1			161		
						1	4	1	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	221	-0-	-1683	-0-	6	1	211	3	N	2					70
						2	4	2	9							
03	1736 N	2	-0-	-1734	-0-	2	4			N	-0-					70
04	660 N	2	-0-	-658	-0-	2	4			N	-0-					70
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	3	N	-0-					70
						2	4									
*06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	51	1	1982	3	N	-0-					70
						1	4									
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	51	1	1911	3	N	-0-					70
						1	4									

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358

02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					47
						2	4									
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					47
						2	4									
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					47
						2	4									
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	2	1	109	3	N	-0-					47
						2	4									
*06	120 N	112	-0-	-8	-0-	2	1	109	3	N	-0-					47
						1	4									
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	N	-0-					47
						1	4									

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484

02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					124
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3761	3	4	9	N	4					128
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					128
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					128
*06	3630 X	3276	-0-	-354	-0-	3276	3			N	-0-					128
07	3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278	3			N	-0-					128

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104

02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	138	1	3786	3	N	4					24
						2	4	4	9							
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	146	1	4086	3	N	-0-					24
						2	4									
04	3990 X	3969	-0-	-21	-0-	138	1	3829	3	N	-0-					24
						2	4									
05	4123 X	4008	-0-	-115	-0-	142	1	3864	3	N	-0-					24
						2	4									
*06	4200 X	3897	-0-	-303	-0-	134	1	3751	3	N	10					34
						1	4	11	9							
07	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	134	1	3841	3	N	5					39
						1	4	6	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)												CNTY: LIPSCOMB									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
BRADFORD, LYDIA																					
WELL #: 8811												RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7810 - 9312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	105	1	2712	3	N	-0-			86							
						2	4														
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	143	1	3350	3	N	-0-			86							
						2	4														
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	157	1	3475	3	N	3			89							
						2	4		3	9											
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	159	1	3487	3	N	-0-			89							
						2	4														
*06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	154	1	3523	3	N	-0-			89							
						1	4														
07	2604 X	447	-0-	-2157	-0-	154	1	289	3	N	3			92							
						1	4		3	9											
IMKE UNIT												WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7949 - 9490	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	N	-0-			190							
						2	4														
03	1798 N	1241	-0-	-557	-0-	47	1	1192	3	N	-0-			190							
						2	4														
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	3	N	-0-			190							
						2	4														
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	62	1	1560	3	N	-0-			190							
						2	4														
06	1200 N	986	-0-	-214	-0-	42	1	937	3	N	5			195							
						1	4		6	9											
07	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	42	1	1266	3	N	-0-			195							
						1	4														
BRADFORD "B"												WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7570 - 9794	
02	3640 X	3595	-0-	-45	-0-	59	1	3528	3	N	5			86							
						2	4		6	9											
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	56	1	3928	3	N	141			227							
						2	4		155	9											
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	48	1	3982	3	N	-0-			227							
						2	4														
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	62	1	3933	3	N	103	197	1	133							
						2	4		113	9											
*06	4020 X	3813	-0-	-207	-0-	63	1	3749	3	N	-0-			133							
						1	4														
07	4154 X	3759	-0-	-395	-0-	63	1	3561	3	N	122			255							
						1	4		134	9											
MARTIN, SUSAN J.												WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7850 - 8702	
02	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	95	1	5301	3	N	17			86							
						2	4		19	9											
03	5518 X	5352	-0-	-166	-0-	94	1	5182	3	N	67			153							
						2	4		74	9											
04	5340 X	5093	-0-	-247	-0-	89	1	4925	3	N	70			223							
						2	4		77	9											
05	5983 X	5116	-0-	-867	-0-	91	1	4948	3	N	68	207	1	84							
						2	4		75	9											
*06	5280 X	4769	-0-	-511	-0-	88	1	4669	3	N	10			94							
						1	4		11	9											
07	5456 X	4346	-0-	-1110	-0-	88	1	4190	3	N	61			155							
						1	4		67	9											

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BARTON TRUST			//CONT.// 040798		WELL #: 7379			RRCID -> 214483			COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	27	1	1398	3	N	-0-		264	
						2	4							
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	26	1	1493	3	N	-0-		264	
						2	4							
04	1860 N	1358	-0-	-502	-0-	25	1	1331	3	N	-0-		264	
						2	4							
05	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	23	1	1255	3	N	-0-	168 1	96	
						2	4							
*06	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	24	1	1227	3	N	-0-		96	
						1	4							
07	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	24	1	1226	3	N	-0-		96	
						1	4							
BEAL, GEORGE E. ET AL														
			WELL #: 7377		RRCID -> 214793			COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514			
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	36	1	2876	3	N	-0-		106	
						2	4							
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	46	1	3330	3	N	-0-		106	
						2	4							
04	3060 X	2333	-0-	-727	-0-	63	1	2268	3	N	-0-		106	
						2	4							
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	61	1	3185	3	N	-0-		106	
						2	4							
*06	3390 X	3052	-0-	-338	-0-	59	1	2992	3	N	-0-		106	
						1	4							
07	3379 X	3153	-0-	-226	-0-	59	1	3093	3	N	-0-		106	
						1	4							
PEERY, HOLLENE ET AL "A"														
			WELL #: 6374		RRCID -> 214795			COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
BRADFORD -D-														
			WELL #: 6722		RRCID -> 214877			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293			
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	66	1	2665	3	N	5		40	
						2	4							
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	77	1	2957	3	N	-0-		40	
						2	4							
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	68	1	2810	3	N	-0-		40	
						2	4							
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	69	1	2819	3	N	-0-		40	
						2	4							
*06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	67	1	2692	3	N	22		62	
						1	4							
07	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	67	1	2732	3	N	10		72	
						1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GINTER, MARTHA		WELL #:		9458	RRCID ->	215020	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8346 - 9494	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	88 1	5541 3	N		-0-			59
						2 4							
03	4991 X	4623	-0-	-368	-0-	77 1	4544 3	N		-0-			59
						2 4							
04	5220 X	5035	-0-	-185	-0-	90 1	4943 3	N		-0-			59
						2 4							
05	6231 X	4840	-0-	-1391	-0-	76 1	4762 3	N		-0-			59
						2 4							
*06	6030 X	4579	-0-	-1451	-0-	70 1	4508 3	N		-0-			59
						1 4							
07	6231 X	4659	-0-	-1572	-0-	70 1	4588 3	N		-0-			59
						1 4							

BORN, VICTOR ET AL				WELL #:		6807	RRCID ->	216311	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	7693	PERF. 8226 - 9502
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SCHULTZ "C"				WELL #:		4885	RRCID ->	219430	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	7551	PERF. 7750 - 9206
02	6020 X	5243	-0-	-777	-0-	5230 3	13 9	N		12			146
03	6665 X	5730	-0-	-935	-0-	5678 3	52 9	N		47			193
04	5820 X	5538	-0-	-282	-0-	5493 3	45 9	N		41			234
05	5828 X	5748	-0-	-80	-0-	5697 3	51 9	N		46	57 1		223
*06	5370 X	5241	-0-	-129	-0-	5200 3	41 9	N		37			260
07	5549 X	5239	-0-	-310	-0-	5226 3	13 9	N		12			272

GEX "A"				WELL #:		3888	RRCID ->	221271	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8101 - 9180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			52

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	4712 X	3788	-0-	-924	-0-	3788	3	N	-0-		190
*09	4560 X	4411	-0-	-149	-0-	4411	3	N	-0-		190
*10	4557 X	4126	-0-	-431	-0-	138	1	N	-0-		190
11	4410 X	4283	-0-	-127	-0-	157	1	N	-0-		190
12	4557 X	3899	-0-	-658	-0-	134	1	N	13		203
						14	9				
01	4557 X	3851	-0-	-706	-0-	139	1	N	20		223
						22	9				
02	4116 X	2891	-0-	-1225	-0-	106	1	N	-0-		223
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	173	1	N	5		228
						6	9				
04	4290 X	3929	-0-	-361	-0-	147	1	N	47	213 1	62
						52	9				
05	3906 X	3389	-0-	-517	-0-	124	1	N	-0-		62
06	4650 X	3507	-0-	-1143	-0-	225	1	N	-0-		62
07	4805 X	3370	-0-	-1435	-0-	225	1	N	17		79
						19	9				

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
02	2884 X	2248	-0-	-636	-0-	2217	3	N	28		60
03	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	2613	3	N	32		92
04	3090 X	2377	-0-	-713	-0-	2364	3	N	12		104
05	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	2867	3	N	10		114
*06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2625	3	N	46		160
*07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2459	3	N	15		175

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624		
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-		101
03	1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6	3	N	-0-		101
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		101
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		101
*06	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		101
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		101

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217		
02	4368 X	4220	-0-	-148	-0-	138	1	N	4		91
						2	4				
03	4836 X	4212	-0-	-624	-0-	134	1	N	-0-		91
						2	4				
04	4680 X	4590	-0-	-90	-0-	157	1	N	11		102
						2	4				
05	4681 X	4674	-0-	-7	-0-	156	1	N	4		106
						2	4				
*06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-		106
						1	4				
07	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	152	1	N	-0-		106
						1	4				

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484		
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	45		99
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	9		108
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	45		153
05	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1450	3	N	35		188
*06	1560 N	1356	-0-	-204	-0-	1356	3	N	-0-		188
07	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1365	3	N	56		244

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	616 N	548	-0-	-68	-0-	8	1	538	3	N	-0-		146
						2	4						
03	651 N	594	-0-	-57	-0-	9	1	583	3	N	-0-		146
						2	4						
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	10	1	595	3	N	-0-		146
						2	4						
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	9	1	566	3	N	-0-		146
						2	4						
*06	570 N	455	-0-	-115	-0-	10	1	444	3	N	-0-		146
						1	4						
07	620 N	465	-0-	-155	-0-	10	1	454	3	N	-0-		146
						1	4						

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588					
02	14B2 EXT	9495	-0-	9495	9495	174	1	9046	3	N	249	193	1	229
						1	4	274	9					
03	14B2 EXT	11490	-0-	11490	20985	252	1	10905	3	N	301	395	1	135
						2	4	331	9					
04	14B2 EXT	9521	-0-	9521	30506	245	1	8959	3	N	286	194	1	227
						2	4	315	9					
05	38934 X	8428	-0-	-30506	-0-	229	1	8087	3	N	100	201	1	126
						2	4	110	9					
*06	7950 X	6985	-0-	-965	-0-	76	1	6693	3	N	195	188	1	133
						1	4	215	9					
07	8215 X	7203	-0-	-1012	-0-	76	1	6910	3	N	196	192	1	137
						1	4	216	9					

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545					
02	5712 X	5013	-0-	-699	-0-	114	1	4897	3	N	-0-			97
						2	4							
03	6200 X	5501	-0-	-699	-0-	113	1	5386	3	N	-0-			97
						2	4							
04	6000 X	5873	-0-	-127	-0-	119	1	5752	3	N	-0-			97
						2	4							
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	113	1	5811	3	N	-0-			97
						2	4							
*06	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	116	1	5554	3	N	-0-			97
						1	4							
07	6076 X	5716	-0-	-360	-0-	116	1	5599	3	N	-0-			97
						1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BARTON, JO ETAL		WELL #:		5511H	RRCID ->	234471	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8290 - 12098	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2450	-0-	-266	-0-	89	1	2359	3	N	-0-		136
						2	4						
03	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	97	1	2662	3	N	15		151
						2	4						
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1	2505	3	N	19		170
						2	4						
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	100	1	2715	3	N	-0-		170
						2	4						
*06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	95	1	2614	3	N	-0-		170
						1	4						
07	2728 N	2640	-0-	-88	-0-	95	1	2544	3	N	-0-		170
						1	4						

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #:		4513H	RRCID ->	234761	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8506 - 11930	
02	5292 X	4915	-0-	-377	-0-	138	1	4762	3	N	12		282
						2	4						
03	5797 X	5576	-0-	-221	-0-	149	1	5410	3	N	14		296
						2	4						
04	5760 X	5668	-0-	-92	-0-	151	1	5512	3	N	3		299
						2	4						
05	6138 X	5728	-0-	-410	-0-	153	1	5551	3	N	20		319
						2	4						
*06	5940 X	5471	-0-	-469	-0-	149	1	5304	3	N	15		334
						1	4						
07	5859 X	5465	-0-	-394	-0-	149	1	5305	3	N	9		343
						1	4						

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #:		5371	RRCID ->	235435	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8687 - 12019	
02	5488 X	5069	-0-	-419	-0-	262	1	4805	3	N	-0-		440
						2	4						
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	325	1	5670	3	N	162	185 1	417
						2	4						
04	6150 X	5551	-0-	-599	-0-	304	1	5209	3	N	33	371 1	79
						2	4						
05	6665 X	5921	-0-	-744	-0-	385	1	5478	3	N	51		130
						2	4						
*06	6450 X	5347	-0-	-1103	-0-	361	1	4919	3	N	60		190
						1	4						
07	6169 X	5113	-0-	-1056	-0-	361	1	4716	3	N	32		222
						1	4						

BROYLES UNIT		WELL #:		5959H	RRCID ->	235849	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7894 - 11568	
02	2968 X	61	-0-	-2907	-0-	3	1	57	3	N	-0-		161
						1	4						
03	744 X	152	-0-	-592	-0-	7	1	143	3	N	-0-		161
						2	4						
04	360 X	2	-0-	-358	-0-	2	4			N	-0-		161
05	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-		161
*06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	4			N	-0-		161
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	4	N	-0-		161

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
SELL, KATIE ET AL //CONT.// 040798													
WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	2296 X	688	-0-	-1608	-0-	30 1	2 4	656 3	N	-0-			160
03	1891 X	232	-0-	-1659	-0-	10 1	2 4	214 3	N	5			165
04	1830 X	152	-0-	-1678	-0-	6 1	2 4	144 3	N	-0-			165
05	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	32 1	2 4	2058 3	N	-0-			165
*06	3000 N	4777	-0-	1777	1777	109 1	1 4	4667 3	N	-0-			165
*07	3100 N	4310	-0-	1210	2987	109 1	1 4	4189 3	N	10			175
								11 9					
WEIS, CARY NELL													
WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112													
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	103 1	2 4	2305 3	N	-0-			97
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	2 4	616 3	N	-0-			97
04	3000 N	5532	-0-	2532	2532	210 1	2 4	5305 3	N	14			111
05	3100 N	4579	-0-	1479	4011	194 1	2 4	4162 3	N	201	191 1		121
*06	3000 N	3668	-0-	668	4679	165 1	1 4	3306 3	N	178			299
*07	7958 X	3279	-0-	-4679	-0-	165 1	1 4	2972 3	N	128	202 1		225
								141 9					
ANTHONY, ANITA B.													
WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304													
02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	213 1	2 4	4614 3	N	264	185 1		131
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	234 1	2 4	4992 3	N	266	359 1		38
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	217 1	2 4	4660 3	N	175			213
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	206 1	2 4	4664 3	N	84			297
*06	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	197 1	1 4	4335 3	N	246	378 1		165
*07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	197 1	1 4	4553 3	N	209	177 1		197
								230 9					
HANSHU ET AL													
WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394													
02	2492 N	2231	-0-	-261	-0-	2222 3	9 9		N	8			20
03	2697 N	2409	-0-	-288	-0-	2394 3	15 9		N	14			34
04	2490 N	2429	-0-	-61	-0-	2348 3	81 9		N	74			108
05	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	2403 3			N	-0-			108
*06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2456 3	83 9		N	75			183
07	2511 N	2473	-0-	-38	-0-	2447 3	26 9		N	24	194 1		13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	4788 X	2172	-0-	-2616	-0-	70	1	2017	3	N	75			104
						2	4	83	9					
03	5301 X	1951	-0-	-3350	-0-	68	1	1827	3	N	49			153
						2	4	54	9					
04	5130 X	2167	-0-	-2963	-0-	106	1	1968	3	N	83	187	1	49
						2	4	91	9					
05	5115 X	1820	-0-	-3295	-0-	76	1	1614	3	N	116			165
						2	4	128	9					
*06	2730 X	1577	-0-	-1153	-0-	67	1	1419	3	N	82	181	1	66
						1	4	90	9					
07	2418 X	1379	-0-	-1039	-0-	67	1	1258	3	N	48			114
						1	4	53	9					

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156														
02	4508 X	3251	-0-	-1257	-0-	136	1	3113	3	N	-0-			50
						2	4							
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	212	1	5188	3	N	-0-			50
						2	4							
04	4740 X	4456	-0-	-284	-0-	180	1	4274	3	N	-0-			50
						2	4							
05	5084 X	4427	-0-	-657	-0-	177	1	4248	3	N	-0-			50
						2	4							
*06	5220 X	3518	-0-	-1702	-0-	132	1	3385	3	N	-0-			50
						1	4							
07	5394 X	5157	-0-	-237	-0-	132	1	5024	3	N	-0-			50
						1	4							

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258														
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	123	1	5800	3	N	59			203
						2	4	65	9					
03	6448 X	6113	-0-	-335	-0-	128	1	5972	3	N	10			213
						2	4	11	9					
04	6240 X	5671	-0-	-569	-0-	120	1	5530	3	N	17			230
						2	4	19	9					
05	6634 X	6293	-0-	-341	-0-	128	1	6152	3	N	10	191	1	49
						2	4	11	9					
*06	6420 X	4959	-0-	-1461	-0-	102	1	4856	3	N	-0-			49
						1	4							
07	6634 X	5636	-0-	-998	-0-	102	1	5533	3	N	-0-			49
						1	4							

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078														
*02	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	686	1	10345	3	N	750	739	1	170
						2	4	825	9					
*03	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	757	1	9994	3	N	885	759	1	296
						2	4	974	9					
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	511	1	4568	3	N	466	545	1	217
						2	4	513	9					
05	643 X	643	-0-	-0-	-0-	81	1	369	3	N	174	52	5	339
						2	4	191	9					
*06	360 X	127	-0-	-233	-0-	33	1	93	3	N	-0-			339
						1	4							
07	372 X	88	-0-	-284	-0-	33	1	54	3	N	-0-			339
						1	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1267	-0-	-973	-0-	314	1	951	3	N	-0-			29
						2	4							
03	2480 X	910	-0-	-1570	-0-	245	1	663	3	N	-0-			29
						2	4							
04	2400 X	7	-0-	-2393	-0-	1	1	6	3	N	-0-			29
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			29
*06	2400 X	1	-0-	-2399	-0-	1	4			N	-0-			29
*07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	290	1	5141	3	N	-0-			29
						1	4							

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280

02	2044 N	1717	-0-	-327	-0-	58	1	1558	3	N	90	191	1	84
						2	4	99	9					
03	2263 N	2019	-0-	-244	-0-	53	1	1679	3	N	259	191	1	83
						2	4	285	9			69	5	
04	2130 N	1574	-0-	-556	-0-	30	1	1539	3	N	3			86
						2	4	3	9					
05	1891 N	1685	-0-	-206	-0-	32	1	1581	3	N	64			150
						2	4	70	9					
*06	1950 N	1531	-0-	-419	-0-	30	1	1500	3	N	-0-			150
						1	4							
*07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	3	N	52			202
						1	4	57	9					

GEX, LUTIE W. -1875- WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

02	308 N	298	-0-	-10	-0-	2	1	283	3	N	10			94
						2	4	11	9					
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	N	8			102
						2	4	9	9					
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	3	1	304	3	N	17			119
						2	4	19	9					
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	3	1	312	3	N	10			129
						2	4	11	9					
*06	390 N	327	-0-	-63	-0-	2	1	309	3	N	14			143
						1	4	15	9					
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	2	1	307	3	N	-0-			143
						1	4							

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774

02	392 N	332	-0-	-60	-0-	4	1	326	3	N	-0-			82
						2	4							
03	403 N	133	-0-	-270	-0-	1	1	106	3	N	22			104
						2	4	24	9					
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	196	1	1249	3	N	88			192
						2	4	97	9					
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	195	1	796	3	N	-0-	192	1	-0-
						2	4							
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	175	1	660	3	N	72			72
						1	4	79	9					
07	1581 N	764	-0-	-817	-0-	175	1	584	3	N	4			76
						1	4	4	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				319
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				319
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				319
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				319
*06	14B2 EXT	2831	-0-	2831	2835	288	1	2243	3	N	271	374	1		216
						2	4	298	9						
07	14B2 EXT	2747	-0-	2747	5582	288	1	2080	3	N	343	173	1		386
						2	4	377	9						

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 HAINES, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 169371 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 8080

02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				61
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				61
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				61
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61

HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				123
03	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			N	-0-				123
04	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			N	-0-				123
05	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-				123
*06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				123
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				123

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

02	1960 X	1689	-0-	-271	-0-	1478	2	211	9	N	192				565
03	2170 X	2163	-0-	-7	-0-	1761	2	402	9	N	365	389	1		541
04	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	1904	2	277	9	N	252	390	1		403
05	2170 X	2154	-0-	-16	-0-	1815	2	339	9	N	308	384	1		327
06	2100 X	1942	-0-	-158	-0-	1808	2	134	9	N	122	189	1		260
07	2170 X	1986	-0-	-184	-0-	1782	2	204	9	N	185	192	1		253

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

02	532 N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-				107
03	620 N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-				107
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-				107
05	558 N	201	-0-	-357	-0-	199	2		2	N	2				109
06	510 N	232	-0-	-278	-0-	230	2		2	N	2				111
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				111

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 LOESCH, FRED WELL #: 1 RRCID -> 136585 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7306 - 7384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	916	2	23	9	N	21		261
03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1019	2	56	9	N	51		312
04	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	981	2	24	9	N	22	197 1	137
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1028	2	12	9	N	11		148
06	1050 N	399	-0-	-651	-0-	364	2	35	9	N	32		180
07	1054 N	110	-0-	-944	-0-	110	2			N	-0-		180

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

02	7112 X	4643	-0-	-2469	-0-	550	1	3671	2	N	384	191 1	856
						422	9						
03	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	710	1	6915	2	N	708	775 1	789
						779	9						
04	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	835	1	8031	2	N	758	774 1	773
						834	9						
05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	849	1	5659	2	N	487	961 1	299
						536	9						
06	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	835	1	6781	2	N	618	565 1	352
						680	9						
07	9114 X	7990	-0-	-1124	-0-	863	1	6505	2	N	565	558 1	359
						622	9						

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 259541 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 14 LEASE	08606	02/16/2011							

ADOLPH WELL #: 9511H RRCID -> 262830 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. N/A

02	T. A.	5443	-0-	5443	66946	4364	2	1079	9	N	981	999 1	428
03	T. A.	5590	-0-	5590	72536	3963	2	1627	9	N	1479	1191 1	716
04	T. A.	2528	-0-	2528	75064	1828	2	700	9	N	636	988 1	364
05	T. A.	3767	-0-	3767	78831	2589	2	1178	9	N	1071	987 1	448
06	0 W	3432	-0-	3432	82263	2299	2	1133	9	N	1030	1175 1	303
07	0 W	3513	-0-	3513	85776	2388	2	1125	9	N	1023	784 1	542

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

02	12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	543	1	9379	2	N	2188	2000 1	911
						2407	9						
03	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	557	1	8455	2	N	2383	2871 1	423
						2621	9						
04	8640 X	4355	-0-	-4285	-0-	334	1	2959	2	N	965	1065 1	323
						1062	9						
05	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	780	1	6106	2	N	2198	1956 1	565
						2418	9						
06	14160 X	9416	-0-	-4744	-0-	835	1	6287	2	N	2085	1803 1	847
						2294	9						
07	13640 X	9608	-0-	-4032	-0-	863	1	6663	2	N	1893	2293 1	447
						2082	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
ALEXANDER		WELL #:		1921H	RRCID ->	263485	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	8517	PERF.	8602 - 12886			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		9100 X	5159	-0-	-3941	-0-	529	1	3285	2	N	1223	1100	1	749
							1345	9							
03		10075 X	7692	-0-	-2383	-0-	764	1	4809	2	N	1926	2168	1	507
							2119	9							
04		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	775	1	5614	2	N	1613	1621	1	499
							1774	9							
05		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	835	1	5667	2	N	1535	1401	1	633
							1689	9							
06		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	835	1	5621	2	N	1439	1603	1	469
							1583	9							
*07		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	862	1	5755	2	N	1366	1241	1	594
							1503	9							

WATERS				WELL #:		4328H	RRCID ->	263486	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8048 - 12465	
02		0 W	9352	-0-	9352	448906	337	1	8644	2	N	337	190	1	921
							371	9							
03		0 W	13329	-0-	13329	462235	881	1	11886	2	N	511	370	1	1062
							562	9							
04		0 W	14768	-0-	14768	477003	997	1	13215	2	N	505	1161	1	406
							556	9							
05		491726 X	14723	-0-	-477003	-0-	813	1	13359	2	N	501	376	1	531
							551	9							
06		13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	940	1	12195	2	N	450	377	1	604
							495	9							
*07		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	950	1	11768	2	N	486	358	1	732
							535	9							

LIEPE				WELL #:		2832H	RRCID ->	264006	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8390 - 12742	
02		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	738	1	7306	2	N	610	330	1	577
							671	9							
03		7347 X	3952	-0-	-3395	-0-	391	1	3155	2	N	369	557	1	389
							406	9							
04		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	835	1	6779	2	N	622	744	1	267
							684	9							
05		7347 X	7289	-0-	-58	-0-	863	1	5781	2	N	586	564	1	289
							645	9							
06		0 W	6876	-0-	6876	6876	835	1	5448	2	N	539	547	1	281
							593	9							
07		0 W	7103	-0-	7103	13979	863	1	5569	2	N	610	567	1	324
							671	9							

J O PRICE TRUST 100 LIP				WELL #:		1H	RRCID ->	264790	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8733 - 13025	
02		0 W	5536	-0-	5536	88395	362	1	3385	2	N	1626	1996	1	459
							1789	9							
03		0 W	7812	-0-	7812	96207	599	1	4409	2	N	2549	2342	1	666
							2804	9							
04		0 W	5369	-0-	5369	101576	668	1	2894	2	N	1643	1976	1	333
							1807	9							
05		0 W	6190	-0-	6190	107766	723	1	3177	2	N	2082	1613	1	802
							2290	9							
06		0 W	6101	-0-	6101	113867	821	1	3286	2	N	1813	1780	1	835
							1994	9							
07		0 W	5691	-0-	5691	119558	835	1	3022	2	N	1667	1981	1	521
							1834	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALLENTINE -A-		//CONT.//	53869 270 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #:	1	RRCID -> 088951	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 7532	- 7584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129 3	28
03		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3	28
04		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	28
05		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3	28
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	28
07		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 3	28

BALLENTINE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 088952	COMPL. DATE 01/29/1980	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7582	- 7569
02		504 N	399	-0-	-105	-0-	399 3	63
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	63
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3	63
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	63
06		540 N	471	-0-	-69	-0-	471 3	63
07		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 3	63

SUESS -B-		WELL #:	3	RRCID -> 099552	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7303	- 7382
02		616 N	601	-0-	-15	-0-	601 3	225
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	225
04		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	225
05		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 3	225
06		660 N	634	-0-	-26	-0-	634 3	225
*07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	225

DUKE -G-		WELL #:	1	RRCID -> 100448	COMPL. DATE 06/09/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7445	- 7530
02		756 N	669	-0-	-87	-0-	669 3	135
03		775 N	675	-0-	-100	-0-	675 3	135
04		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	135
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	135
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	135
*07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	135

CRUISE -E-		WELL #:	3	RRCID -> 135773	COMPL. DATE 07/09/1990	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7379	- 7458
02		364 N	322	-0-	-42	-0-	322 3	123
03		589 N	358	-0-	-231	-0-	358 3	123
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 3	123
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	123
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	123
07		403 N	380	-0-	-23	-0-	380 3	123

SUESS -B-		WELL #:	4	RRCID -> 141147	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7440	- 7516
02		448 N	405	-0-	-43	-0-	405 3	19
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	19
04		480 N	455	-0-	-25	-0-	455 3	19
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	19
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3	19
*07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	19

CRUISE -E-		WELL #:	5	RRCID -> 142769	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7398	- 7446
02		756 N	684	-0-	-72	-0-	684 3	-0-
03		899 N	778	-0-	-121	-0-	778 3	-0-
04		780 N	761	-0-	-19	-0-	761 3	-0-
05		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 3	-0-
06		750 N	696	-0-	-54	-0-	696 3	-0-
07		775 N	769	-0-	-6	-0-	769 3	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL OPERATING CO.				173749										
PURDUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7458 - 7580	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	48	1	383	2	N	-0-			60
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			60
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-			60
05	465 N	304	-0-	-161	-0-	30	1	274	2	N	-0-			60
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-			60
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			60

BROYLES				WELL #:	1	RRCID ->	122800	COMPL. DATE	07/01/1986	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7372 - 7398	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

PURDUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	133507	COMPL. DATE	12/26/1989	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7520 - 7781	
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-			213
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	N	-0-			213
04	480 N	69	-0-	-411	-0-	27	1	42	2	N	-0-			213
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-			213
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	48	1	485	2	N	-0-			213
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	93	1	652	2	N	-0-			213

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID ->	124232	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	7353 - 7444	
BRILLHART				WELL #:	2818									
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	2	N	-0-			164
03	341 N	106	-0-	-235	-0-	20	1	86	2	N	-0-			164
04	360 N	101	-0-	-259	-0-	10	1	91	2	N	-0-			164
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			164
06	90 N	7	-0-	-83	-0-	2	1	5	2	N	-0-			164
*07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	N	-0-			164

BRILLHART				WELL #:	3818	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7376 - 7436	
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	56	1	45	2	N	-0-			44
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	48	1	64	2	N	-0-			44
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	9	N	21			65
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-			65
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	34	1	83	2	N	-0-			65
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	2	N	-0-			65

DUKE				WELL #:	1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7524	
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	44	1	1336	2	N	-0-			95
03	589 N	484	-0-	-105	-0-	36	1	448	2	N	-0-			95
04	870 N	706	-0-	-164	-0-	36	1	670	2	N	-0-			95
05	1519 N	788	-0-	-731	-0-	46	1	742	2	N	-0-			95
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	N	-0-			95
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1232	2	N	-0-			95

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
DUKE				WELL #: 2769	RRCID -> 186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	7424 -	7488		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1	1357	2	N	-0-			169
03	899 N	536	-0-	-363	-0-	46	1	490	2	N	-0-			169
04	780 N	383	-0-	-397	-0-	48	1	335	2	N	-0-			169
05	1550 N	399	-0-	-1151	-0-	44	1	355	2	N	-0-			169
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	-0-			169
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	-0-			169

BRILLHART 818				WELL #: 5	RRCID -> 209076	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7454 -	7498		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937										
HAMKER				WELL #: 2	RRCID -> 071850	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7410 -	7472		
02	560 N	525	-0-	-35	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-			-0-

MILLIE				WELL #: 1	RRCID -> 107617	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7552 -	7567		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
SCHULTZ 783				WELL #: 1	RRCID -> 193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 -	7629		
02	1008 N	11	-0-	-997	-0-	11	3			N	-0-			27
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			27
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	603	3	70	9	N	64			91
05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2026	3	123	9	N	112	154	1	49
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1790	3	63	9	N	57			106
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1731	3	6	9	N	5			111

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC				238718										
BARTON				WELL #: 1503H	RRCID -> 265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662 -	11546		
02	14B DENY	11008	-0-	11008	470876	10956	3	52	9	N	47			267
03	14B DENY	11490	-0-	11490	482366	11438	3	52	9	N	47	192	1	122
04	14B DENY	10604	-0-	10604	492970	10571	3	33	9	N	30			152
05	14B2 EXT	10413	-0-	10413	503383	10373	3	40	9	N	36			188
06	14B2 EXT	9113	-0-	9113	512496	9091	3	22	9	N	20			208
07	14B2 EXT	9030	-0-	9030	521526	9008	3	22	9	N	20			228

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC//CONT.//		238718		BORN	WELL #: 1950H	RRCID -> 267149	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7847	- 11075		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	1104	-0-	1104	63777	805 3	299 9	N	272			647
03	0 W	1396	-0-	1396	65173	1084 3	312 9	N	284	588 1		343
04	0 W	1339	-0-	1339	66512	1045 3	294 9	N	267	193 1		417
05	68010 X	1498	-0-	-66512	-0-	1095 3	403 9	N	366	198 1		585
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1255 3	340 9	N	309	394 1		500
*07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2016 3	387 9	N	352	392 1		460

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
TYSON, R.B.-A-				WELL #: 4	RRCID -> 214228	COMPL. DATE 11/24/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 8310	- 9739			
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	75 1	1480 2	N	1			208
03	3100 N	4625	-0-	1525	1525	258 1	4366 2	N	1			209
04	3000 N	3770	-0-	770	2295	185 1	3585 2	N	-0-			209
05	3100 N	3448	-0-	348	2643	215 1	3226 2	N	6			215
06	5427 X	2784	-0-	-2643	-0-	148 1	2636 2	N	-0-			215
*07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	86 1	1616 2	N	-0-			215

TYSON				WELL #: 5H	RRCID -> 219377	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 8021	- 10028			
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	4			138
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	4 9						138
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		138
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		138
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138

TYSON				WELL #: 7H	RRCID -> 228172	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8041	- 10152			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		266
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		266
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		266
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		266
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		266
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		266

EOG RESOURCES, INC.				253162								
LITTLE, J. A.				WELL #: 3	RRCID -> 142446	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7636	- 7656			
02	476 N	355	-0-	-121	-0-	355 2			N	-0-		40
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	413 2	8 9	N	7			47
04	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2			N	-0-	23 1	24
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-		24
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	379 2	2 9	N	2			26
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2			N	-0-		26

MURPHY, W. A. -B-				WELL #: 2427	RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8079	- 8160			
02	1960 X	592	-0-	-1368	-0-	592 2			N	-0-		-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2			N	-0-		-0-
04	630 X	589	-0-	-41	-0-	589 2			N	-0-		-0-
05	651 X	639	-0-	-12	-0-	639 2			N	-0-		-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PIERCE		WELL #: 5		RRCID -> 143865		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7519 - 7552			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	421 2	N	-0-		18		
03	465 N	148	-0-	-317	-0-	148 2	N	-0-		18		
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		18		
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		18		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		18		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18		

HERRON, C. W.		WELL #: 4		RRCID -> 144637		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 7634			
02	252 N	213	-0-	-39	-0-	213 2	N	-0-		49		
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 2	N	-0-		49		
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	323 2	7 9 N	6		55		
05	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 2	N	-0-		55		
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2	N	-0-		55		
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	272 2	1 9 N	1	39 1	17		

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501			
02	616 N	611	-0-	-5	-0-	611 2	N	-0-		24		
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		24		
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	647 2	6 9 N	5		29		
05	682 N	607	-0-	-75	-0-	607 2	N	-0-		29		
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-		29		
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673 2	N	-0-		29		

SCHULTZ -E-		WELL #: 4870		RRCID -> 145162		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7609 - 7660			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12												

WEIDNER, OTTO		WELL #: 4		RRCID -> 145188		COMPL. DATE 03/26/1993			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7626 - 7668			
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-		14		
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		14		
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		14		
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		14		
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		14		
07	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 2	N	-0-		14		

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345		COMPL. DATE 05/07/1993			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338			
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	17 1	1125 2	N	-0-	28		
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	46 1	1058 2	N	7	35		
						8 9						
04	1140 N	773	-0-	-367	-0-	47 1	726 2	N	-0-	35		
05	1271 N	719	-0-	-552	-0-	48 1	671 2	N	-0-	35		
06	1080 N	387	-0-	-693	-0-	47 1	340 2	N	-0-	35		
07	806 N	163	-0-	-643	-0-	39 1	124 2	N	-0-	35		

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491		COMPL. DATE 10/27/1993			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 8410			
02	336 N	245	-0-	-91	-0-	245 2		N	-0-	25		
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	25		
04	390 N	330	-0-	-60	-0-	330 2		N	-0-	25		
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	25		
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2		N	-0-	25		
07	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-	25		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8372 - 8402					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-			23
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	2	N	-0-			23
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	N	-0-			23
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	N	-0-			23
06	1020 N	451	-0-	-569	-0-	-0-	47	1	404	2	N	-0-			23
07	837 N	654	-0-	-183	-0-	-0-	48	1	606	2	N	-0-			23

KIRK FAMILY -277-		WELL #: 1		RRCID -> 151708		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8384 - 8466					
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	50	1	3
03	775 N	569	-0-	-206	-0-	-0-	569	2			N	-0-			3
04	750 N	579	-0-	-171	-0-	-0-	538	2	41	9	N	37			40
05	651 N	565	-0-	-86	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7			47
06	540 N	417	-0-	-123	-0-	-0-	417	2			N	-0-			47
07	589 N	540	-0-	-49	-0-	-0-	540	2			N	-0-			47

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8290 - 8360					
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	124 N	6	-0-	-118	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7514 - 7562					
02	1540 N	1515	-0-	-25	-0-	-0-	1507	2	8	9	N	7			94
03	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	-0-	1605	2			N	-0-	53	1	41
04	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			41
05	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			41
06	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			41
07	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			41

KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8775 - 10716					
02	2716 N	1835	-0-	-881	-0-	-0-	17	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	2639	2	N	-0-			-0-
04	2580 N	1785	-0-	-795	-0-	-0-	7	1	1778	2	N	-0-			-0-
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	2384	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	1691	-0-	-889	-0-	-0-	9	1	1682	2	N	-0-			-0-
*07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1958	2	N	-0-			-0-

WASELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7868 - 9958					
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1202	2	N	-0-			3
03	1302 N	988	-0-	-314	-0-	-0-	147	1	841	2	N	-0-			3
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1318	2	N	-0-			3
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	N	-0-			3
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1307	2	N	-0-			3
07	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	-0-	147	1	1272	2	N	-0-			3

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7642 - 8585					
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			23
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			23
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			23
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			23
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			23
*07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 GEX, J.A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 196371 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7650 - 8382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-				39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1		29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7		-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - P&A 03-11-2013

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

02	1960 N	1854	-0-	-106	-0-	-0-	132	1	1719	2	N	3				58
							3	9								
03	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	-0-	138	1	1810	2	N	4				62
							4	9								
04	1980 N	1862	-0-	-118	-0-	-0-	133	1	1726	2	N	3	48	1		17
							3	9								
05	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	-0-	142	1	1764	2	N	-0-				17
06	1890 N	1673	-0-	-217	-0-	-0-	137	1	1536	2	N	-0-				17
07	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	-0-	138	1	1593	2	N	-0-				17

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

02	980 N	100	-0-	-880	-0-	-0-	100	2			N	-0-				3
03	899 N	435	-0-	-464	-0-	-0-	435	2			N	-0-				3
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				3
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				3
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-				3
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				3

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8				68
03	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	-0-	1513	2	24	9	N	22				90
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	N	5				95
05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	-0-	1521	2	13	9	N	12	52	1		55
06	1500 N	1222	-0-	-278	-0-	-0-	1219	2	3	9	N	3				58
07	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	-0-	1440	2	10	9	N	9				67

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517

02	2436 N	2352	-0-	-84	-0-	-0-	125	1	2221	2	N	5				85
							6	9								
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2423	2	N	38	83	1		40
							42	9								
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2363	2	N	44				84
							48	9								
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2468	2	N	20	74	1		30
							22	9								
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2365	2	N	32				62
							35	9								
07	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	-0-	138	1	2323	2	N	33	65	1		30
							36	9								

BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2				35
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	-0-	715	2	11	9	N	10				45
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	527	2	36	9	N	33				78
05	806 N	448	-0-	-358	-0-	-0-	447	2	1	9	N	1	51	1		28
06	690 N	504	-0-	-186	-0-	-0-	504	2			N	-0-				28
*07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7				35

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8209 - 8996			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	107	1	2197	2	N	37		82
						41	9						
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	118	1	2537	2	N	44	56 1	70
						48	9						
04	2640 N	2507	-0-	-133	-0-	113	1	2344	2	N	45	65 1	50
						50	9						
05	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	118	1	2478	2	N	38		88
						42	9						
06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	114	1	2466	2	N	49	67 1	70
						54	9						
07	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	116	1	2433	2	N	36	49 1	57
						40	9						

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8800 - 10272			
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	8	1	1921	2	N	-0-		32
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	11	1	2317	2	N	15		47
						17	9						
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	10	1	2404	2	N	5		52
						6	9						
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	2	N	4	33 1	23
						4	9						
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	8	1	2029	2	N	-0-		23
*07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	7	1	1304	2	N	-0-		23

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH		8399 PERF. 8103 - 10096			
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7		47
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	2	29	9	N	26		73
04	1830 N	1466	-0-	-364	-0-	1447	2	19	9	N	17		90
05	1643 N	1100	-0-	-543	-0-	1093	2	7	9	N	6	79 1	17
06	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-		17
07	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-		17

KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8722 - 10392			
02	2184 N	1731	-0-	-453	-0-	14	1	1714	2	N	3		34
						3	9						
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	27	1	1930	2	N	12		46
						13	9						
04	2160 N	1402	-0-	-758	-0-	12	1	1373	2	N	15		61
						17	9						
05	1922 N	1469	-0-	-453	-0-	10	1	1459	2	N	-0-		61
06	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	16	1	1858	2	N	1	45 1	17
						1	9						
*07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	2	N	-0-		17

FRY 338		WELL #: 5		RRCID -> 204122		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH		8354 PERF. 8640 - 9942			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		23
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		23
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
BRILLHART 819			WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	44 1	2227 2	N	4		67	
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	48 1	2040 2	N	2		69	
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	47 1	1916 2	N	10		79	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	48 1	1254 2	N	2	63 1	18	
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	47 1	1338 2	N	1		19	
*07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	48 1	2448 2	N	24		43	

WILEY 718			WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682		
02	3304 X	3100	-0-	-204	-0-	87 1	2959 2	N	49		82	
03	3658 X	2957	-0-	-701	-0-	54 9	2806 2	N	49	64 1	67	
04	3510 X	2976	-0-	-534	-0-	94 1	2802 2	N	73	93 1	47	
05	3596 X	3306	-0-	-290	-0-	80 9	3145 2	N	58		105	
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	97 1	3217 2	N	55	76 1	84	
*07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	61 9	3220 2	N	60	69 1	75	

CRUISE 858			WELL #: 4		RRCID -> 205040		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7450 - 9167		
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	439 2		N	-0-		7	
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		7	
04	540 N	440	-0-	-100	-0-	440 2		N	-0-		7	
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-		7	
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	390 2		N	-0-		7	
*07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		7	

BRILLHART 819			WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122		
02	728 N	558	-0-	-170	-0-	87 1	471 2	N	-0-		28	
03	1116 N	669	-0-	-447	-0-	97 1	572 2	N	-0-		28	
04	840 N	606	-0-	-234	-0-	94 1	512 2	N	-0-		28	
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	97 1	660 2	N	-0-		28	
06	660 N	521	-0-	-139	-0-	94 1	427 2	N	-0-		28	
*07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	97 1	603 2	N	-0-		28	

WHEAT 341			WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142		
02	1568 N	1489	-0-	-79	-0-	1489 2		N	-0-		20	
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-		20	
04	1590 N	1496	-0-	-94	-0-	1496 2		N	-0-		20	
05	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506 2		N	-0-		20	
06	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	1417 2		N	-0-		20	
07	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421 2		N	-0-		20	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HANSHU 726		WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7640 - 9862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	3612 X	3352	-0-	-260	-0-	87 1	3265 2	N	-0-		35	
03	3968 X	3824	-0-	-144	-0-	97 1	3727 2	N	-0-		35	
04	3810 X	3323	-0-	-487	-0-	90 1	3233 2	N	-0-		35	
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	97 1	3779 2	N	-0-		35	
06	3690 X	3626	-0-	-64	-0-	94 1	3532 2	N	-0-		35	
07	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	97 1	3583 2	N	-0-		35	

WHEAT 341		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8600 - 10517		
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	87 1	1809 2	N	-0-		48	
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	97 1	1947 2	N	-0-		48	
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	94 1	1956 2	N	5		53	
						6 9						
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	97 1	1936 2	N	-0-	33 1	20	
06	1980 N	1554	-0-	-426	-0-	94 1	1460 2	N	-0-		20	
07	2139 N	1626	-0-	-513	-0-	97 1	1529 2	N	-0-		20	

WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8760 - 10262		
02	4032 X	3667	-0-	-365	-0-	87 1	3580 2	N	-0-		12	
03	4464 X	4054	-0-	-410	-0-	97 1	3923 2	N	31		43	
						34 9						
04	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	94 1	3596 2	N	53	78 1	18	
						58 9						
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	97 1	3962 2	N	14		32	
						15 9						
06	3930 X	3722	-0-	-208	-0-	94 1	3615 2	N	12	31 1	13	
						13 9						
07	4061 X	3820	-0-	-241	-0-	97 1	3708 2	N	14		27	
						15 9						

BRILLHART 819		WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 7520 - 9662		
02	2800 N	3090	-0-	290	396	87 1	3002 2	N	1		83	
						1 9						
03	2534 N	2138	-0-	-396	-0-	82 1	2046 2	N	9		92	
						10 9						
04	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	82 1	2719 2	N	11	59 1	44	
						12 9						
05	3100 X	1769	-0-	-1331	-0-	67 1	1688 2	N	13		57	
						14 9						
06	3000 X	2016	-0-	-984	-0-	71 1	1942 2	N	3		60	
						3 9						
07	3100 X	3093	-0-	-7	-0-	93 1	3000 2	N	-0-		60	

WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8430 - 10292		
02	2800 X	2430	-0-	-370	-0-	87 1	2320 2	N	21	61 1	42	
						23 9						
03	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	97 1	2751 2	N	26		68	
						29 9						
04	2910 X	2745	-0-	-165	-0-	94 1	2597 2	N	49	72 1	45	
						54 9						
05	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	97 1	2697 2	N	11	31 1	25	
						12 9						
06	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	94 1	2604 2	N	24	41 1	8	
						26 9						
*07	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97 1	2771 2	N	10		18	
						11 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
MALONE 365			WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1904 N	1503	-0-	-401	-0-	6 1	29 9	1468 2	N	26	148 1	47
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	9 1	40 9	1743 2	N	36		83
04	2130 N	1798	-0-	-332	-0-	6 1	39 9	1753 2	N	35	98 1	20
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	7 1	66 9	1874 2	N	60	53 1	27
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	4 1	30 9	1747 2	N	27		54
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	4 1	40 9	1888 2	N	36		90

ROLAND WHEAT 342			WELL #: 3H		RRCID -> 209608		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8620 - 10502		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29

SUESS 816			WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242		
02	2800 N	3279	-0-	479	479	78 1	256 9	2945 2	N	233		242
03	3100 N	4067	-0-	967	1446	75 1	142 9	3850 2	N	129	224 1	147
04	3000 N	5914	-0-	2914	4360	90 1	149 9	5675 2	N	135	96 1	186
05	8033 X	3673	-0-	-4360	-0-	66 1	76 9	3531 2	N	69	144 1	111
06	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	88 1	141 9	6981 2	N	128	166 1	73
*07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	69 1	121 9	5972 2	N	110	75 1	108

BRILLHART 820			WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447		
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	87 1	66 9	797 2	N	60		102
03	775 N	665	-0-	-110	-0-	59 1	87 9	519 2	N	79	163 1	18
04	690 N	117	-0-	-573	-0-	1 1	8 9	108 2	N	7		25
05	1054 N	41	-0-	-1013	-0-	41 2			N	-0-		25
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	56 1	164 9	499 2	N	149	99 1	75
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	91 1	134 9	1234 2	N	122	145 1	52

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	70 1	3832 2	N	-0-			56
03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	96 1	5395 2	N	30			86
						33 9						
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	90 1	4954 2	N	7			93
						8 9						
05	4309 X	4139	-0-	-170	-0-	69 1	4070 2	N	-0-	39 1		54
06	5340 X	4950	-0-	-390	-0-	88 1	4852 2	N	9			63
						10 9						
07	5518 X	4533	-0-	-985	-0-	72 1	4455 2	N	5			68
						6 9						

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

02	700 N	684	-0-	-16	-0-	87 1	551 2	N	42			79
						46 9						
03	744 N	738	-0-	-6	-0-	97 1	616 2	N	23	70 1		32
						25 9						
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	94 1	591 2	N	40	50 1		22
						44 9						
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	97 1	663 2	N	33			55
						36 9						
06	720 N	562	-0-	-158	-0-	87 1	450 2	N	23	66 1		12
						25 9						
07	744 N	225	-0-	-519	-0-	69 1	139 2	N	15			27
						17 9						

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

02	2744 X	2445	-0-	-299	-0-	20 1	2425 2	N	-0-			65
03	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	24 1	2690 2	N	10			75
						11 9						
04	2880 X	2655	-0-	-225	-0-	22 1	2625 2	N	7			82
						8 9						
05	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	22 1	2634 2	N	35			117
						39 9						
06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	25 1	2643 2	N	18	108 1		27
						20 9						
07	2759 N	2439	-0-	-320	-0-	23 1	2410 2	N	5			32
						6 9						

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

02	728 N	552	-0-	-176	-0-	64 1	488 2	N	-0-			53
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	97 1	732 2	N	2			55
						2 9						
04	900 N	732	-0-	-168	-0-	90 1	642 2	N	-0-			55
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	69 1	498 2	N	9	41 1		23
						10 9						
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	88 1	804 2	N	20			43
						22 9						
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	72 1	807 2	N	20			63
						22 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
SCHULTZ 717		WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005				TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2828 X	2793	-0-	-35	-0-	85	1	2640	2	N	62	92	1	80
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	68	9	2970	2	N	50	83	1	47
04	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	97	1	2809	2	N	55	55	1	47
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	61	9	2938	2	N	71	63	1	55
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	97	1	2874	2	N	59	67	1	47
*07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	78	9	3001	2	N	53	50	1	50
						92	1							
						65	9							
						97	1							
						58	9							
BRILLHART 820		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005				TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242				
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	N	10			77
03	713 N	239	-0-	-474	-0-	11	9	223	2	N	-0-	27	1	50
04	900 N	579	-0-	-321	-0-	16	1	503	2	N	38			88
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	34	1			N	-0-			88
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	42	9	605	2	N	29	82	1	35
*07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1182	2	N	56	64	1	27
						32	9							
						91	1							
						62	9							
SUESS 816		WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005				TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287				
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	162	1	498	2	N	7			62
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	8	9	598	2	N	15			77
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	218	1	488	2	N	10			87
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	17	9	488	2	N	33	75	1	45
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	176	1	511	2	N	38			83
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	11	9	477	2	N	35	55	1	63
						155	1							
						36	9							
						190	1							
						42	9							
						162	1							
						39	9							
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542				
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			77
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	69	103	1	43
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	76	9	154	2	N	40			83
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	N	27	35	1	75
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	44	9				-0-	56	1	19
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	51			70
						30	9							
						56	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	87 1	669 2	N	9			39
03	899 N	838	-0-	-61	-0-	10 9	724 2	N	15			54
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	17 9	704 2	N	28	74 1		8
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	31 9	837 2	N	44			52
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	48 9	796 2	N	31	59 1		24
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	94 1	809 2	N	48			72
						34 9						
						97 1						
						53 9						

CROSS 817		WELL #:		5H	RRCID ->	214233	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7368	PERF.	7598 - 9661
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16 1	50 2	N	32			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 9		N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	69 1	3852 2	N	40			82
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	44 9	4433 2	N	61			143
04	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	97 1	3887 2	N	77	128 1		92
05	4402 X	3460	-0-	-942	-0-	67 9	3390 2	N	1	25 1		68
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	87 1	4466 2	N	27			95
07	4588 X	4083	-0-	-505	-0-	85 9	3992 2	N	17	54 1		58
						69 1						
						1 9						
						88 1						
						30 9						
						72 1						
						19 9						

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	84 1	227 2	N	16			105
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	18 9	174 2	N	3	91 1		17
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	91 1	205 2	N	-0-			17
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	3 9	234 2	N	-0-			17
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	90 1	261 2	N	3			20
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	87 1	285 2	N	59			79
						3 9						
						94 1						
						65 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. BRILLHART 820		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481				
02	1652 N	1594	-0-	-58	-0-	87	1	1501	2	N	5			50
03	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	75	1	1033	2	N	20			70
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	2	N	30			100
05	1767 N	1178	-0-	-589	-0-	58	1	1112	2	N	7	52	1	55
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	74	1	1210	2	N	3			58
*07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	N	12			70
BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006				TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181				
02	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	86	1	2687	2	N	5			43
03	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	81	1	2507	2	N	10			53
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	78	1	2383	2	N	9			62
05	2945 N	2022	-0-	-923	-0-	58	1	1962	2	N	2	39	1	25
06	2520 N	2157	-0-	-363	-0-	71	1	2086	2	N	-0-			25
*07	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	93	1	2876	2	N	3			28
SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006				TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415				
02	1456 N	1359	-0-	-97	-0-	80	1	1201	2	N	71	78	1	90
03	1612 N	1321	-0-	-291	-0-	80	1	1183	2	N	53	53	1	90
04	1500 N	1435	-0-	-65	-0-	92	1	1248	2	N	86	137	1	39
05	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	89	1	1281	2	N	81	61	1	59
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	86	1	1172	2	N	61	110	1	10
*07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	N	93	66	1	37
WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006				TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007				
02	3248 X	2593	-0-	-655	-0-	87	1	2455	2	N	46	203	1	40
03	3596 X	2749	-0-	-847	-0-	51	9	2591	2	N	55			95
04	3000 X	2729	-0-	-271	-0-	61	9	2541	2	N	85			180
05	3007 X	2832	-0-	-175	-0-	94	9	2572	2	N	148	193	1	135
06	2790 X	2736	-0-	-54	-0-	97	1	2576	2	N	60	148	1	47
07	2883 X	2739	-0-	-144	-0-	94	1	2583	2	N	54	38	1	63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	30	1	118	2	N	7			35
						8	9							
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	22	1	102	2	N	14			49
						15	9							
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	17	1	85	2	N	10			59
						11	9							
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	27	1	100	2	N	13	49	1	23
						14	9							
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	27	1	75	2	N	17			40
						19	9							
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	25	1	71	2	N	10			50
						11	9							

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

02	2660 X	2398	-0-	-262	-0-	83	1	2271	2	N	40	59	1	65
						44	9							
03	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	97	1	2597	2	N	37	62	1	40
						41	9							
04	2640 X	2614	-0-	-26	-0-	94	1	2505	2	N	14			54
						15	9							
05	2728 X	2726	-0-	-2	-0-	97	1	2607	2	N	20	37	1	37
						22	9							
06	2640 X	2618	-0-	-22	-0-	94	1	2489	2	N	32	35	1	34
						35	9							
07	2728 X	2666	-0-	-62	-0-	97	1	2547	2	N	20			54
						22	9							

CRUISE 858 WELL #: 5H RRCID -> 224316 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7702 - 8944

02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	N	4			7
						4	9							
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-			7
04	450 N	243	-0-	-207	-0-	25	1	218	2	N	-0-			7
05	620 N	531	-0-	-89	-0-	66	1	465	2	N	-0-			7
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	377	2	N	-0-			7
07	248 N	39	-0-	-209	-0-	3	1	36	2	N	-0-			7

KING 729 WELL #: 4H RRCID -> 224735 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7881 - 9450

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			44
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-			44

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	87	1	2637	2	N	37	62	1	55
						41	9							
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	97	1	2575	2	N	43			98
						47	9							
04	3030 X	2725	-0-	-305	-0-	90	1	2592	2	N	39	91	1	46
						43	9							
05	3131 X	2840	-0-	-291	-0-	97	1	2703	2	N	36	36	1	46
						40	9							
06	3120 X	2643	-0-	-477	-0-	94	1	2517	2	N	29	47	1	28
						32	9							
07	3069 X	2578	-0-	-491	-0-	97	1	2442	2	N	35			63
						39	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162											
CRUISE 'A' 856			WELL #: 4H		RRCID -> 228810		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	87	1	928	2	N	-0-			49
03	1147 X	1028	-0-	-119	-0-	81	1	943	2	N	4			53
04	1140 N	878	-0-	-262	-0-	4	9	69	1	N	1			54
05	1116 N	870	-0-	-246	-0-	1	9	55	1	N	36	67	1	23
06	990 N	786	-0-	-204	-0-	40	9	68	1	N	-0-			23
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	90	1	925	2	N	10			33
						11	9							
KING 729			WELL #: 5H		RRCID -> 229521		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592				
02	756 N	741	-0-	-15	-0-	72	1	621	2	N	44	61	1	71
03	837 N	369	-0-	-468	-0-	48	9	78	1	N	52	62	1	61
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	57	9	93	1	N	60	68	1	53
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	66	9	76	1	N	35			88
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	39	9	73	1	N	37	72	1	53
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	41	9	97	1	N	91	61	1	83
						100	9							
KING 729			WELL #: 6H		RRCID -> 230834		COMPL. DATE 08/20/2007			TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397				
02	2940 X	1242	-0-	-1698	-0-	87	1	1089	2	N	60	147	1	95
03	3255 X	318	-0-	-2937	-0-	66	9	56	1	N	-0-			95
04	2370 X	163	-0-	-2207	-0-	38	1	262	2	N	-0-			95
05	1829 X	122	-0-	-1707	-0-	22	1	125	2	N	-0-			95
06	780 X	193	-0-	-587	-0-	29	1	100	2	N	-0-			95
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	N	-0-			95
								360	2	N	-0-			
CRUISE 'E' 768			WELL #: 7H		RRCID -> 231407		COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782				
02	1512 N	20	-0-	-1492	-0-	6	1	14	2	N	-0-			23
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			23
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	2			25
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	9	3	1	N	-0-			25
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	22	2	N	-0-			25
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			25
CRUISE E 768			WELL #: 8H		RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405				
02	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	87	1	6814	2	N	-0-			64
03	7006 X	6916	-0-	-90	-0-	97	1	6819	2	N	-0-			64
04	7020 X	6022	-0-	-998	-0-	90	1	5932	2	N	-0-			64
05	7626 X	4315	-0-	-3311	-0-	58	1	4257	2	N	-0-			64
06	7380 X	5273	-0-	-2107	-0-	77	1	5196	2	N	-0-			64
07	7626 X	6859	-0-	-767	-0-	90	1	6745	2	N	22			86
						24	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
CRUISE 'A' 856			WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 10592		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	78 1	1483 2	N	-0-		17	
03	1674 X	1011	-0-	-663	-0-	47 1	956 2	N	7		24	
						8 9						
04	1620 X	1291	-0-	-329	-0-	63 1	1228 2	N	-0-		24	
05	1736 X	1058	-0-	-678	-0-	41 1	954 2	N	57		81	
						63 9						
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	48 1	1038 2	N	61	86 1	56	
						67 9						
07	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	66 1	1083 2	N	38		94	
						42 9						

KIRK 339			WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255		
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	24 1	3383 2	N	18		28	
						20 9						
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	45 1	5831 2	N	44		72	
						48 9						
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	36 1	5176 2	N	20	67 1	25	
						22 9						
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	37 1	5248 2	N	23		48	
						25 9						
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	20 1	4432 2	N	20	51 1	17	
						22 9						
*07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	47 1	4721 2	N	16		33	
						18 9						

CRUISE 'E' 768			WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 9900		
02	560 N	10	-0-	-550	-0-	3 1	7 2	N	-0-		27	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-		27	
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10 1	24 2	N	-0-		27	
05	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-		27	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		27	
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	6 1	21 2	N	-0-		27	

FOREST OIL CORPORATION			275740		RRCID -> 137266		COMPL. DATE 05/14/1990			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364		
FULTON-SELL			WELL #: 4									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

H & L OPERATING CO., LLC			339787		RRCID -> 056390		COMPL. DATE 09/09/1973			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541		
HANSHU			WELL #: 1									
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	10 1	64 2	N	1		149	
						1 9						
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10 1	103 2	N	-0-		149	
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N	-0-		149	
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	N	-0-	101 1	48	
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	10 1	84 2	N	-0-		48	
*07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-		48	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.//		339787									
HANSHU		WELL #:		2815	RRCID ->	144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7476 - 7546	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	10 1	922 2		N	1			131
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1 9							
04	930 N	793	-0-	-137	-0-	10 1	1060 2		N	-0-			131
05	1023 N	900	-0-	-123	-0-	10 1	783 2		N	-0-			131
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	10 1	890 2		N	-0-	30 1		101
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-		884 2		N	NO RPT			101

H-S EXPLORATION				341469		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
LENA MAE		WELL #:		1819	RRCID ->	174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388 - 7450	
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY				355300		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HANSHU, CARL		WELL #:		2859	RRCID ->	145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7512 - 7522	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-			90
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-			90
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-			90
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-			90
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 2			N	-0-			90
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-			90

HANSHU, CARL		WELL #:		3859	RRCID ->	145308	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7486 - 7500	
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-			101
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-			101
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2			N	-0-			101
05	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	1415 2			N	-0-			101
*06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			N	-0-			101
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2			N	-0-			101

HOME PETROLEUM CORP.				396852		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
ELISE 286		WELL #:		1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	8233 - 8264	
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	147 2	13 9		N	12	173 1		56
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	297 2	14 9		N	13			69
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	291 2	50 9		N	45			114
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	231 2	25 9		N	23			137
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	195 2	26 9		N	24			161
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				441132										
DON				WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988			TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	20 1	145 2	N	-0-				154
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	22 1	159 2	N	-0-				154
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	35 1	262 2	N	4				158
							4 9							
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	195 2	N	33				191
							36 9							
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	58 1	81 2	N	7				198
							8 9							
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				198

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 5		RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738			
02		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	104 1	1181 2	N	-0-				-0-
03		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	150 1	1997 2	N	-0-				-0-
04		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-				-0-
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	166 1	2202 2	N	13				13
							14 9							
06		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	301 1	2606 2	N	-0-				13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				83

SCHULTZ BROTHERS E				WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 10900			
02		5432 X	4264	-0-	-1168	-0-	364 1	3900 2	N	-0-				422
03		5022 X	3126	-0-	-1896	-0-	219 1	2907 2	N	-0-				422
04		4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			N	-0-				422
05		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	381 1	5070 2	N	18				440
							20 9							
06		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	494 1	4314 2	N	8				448
							9 9							
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			N	NO RPT				448

SCHULTZ BROTHERS A				WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 9772			
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 2	112 9	N	102				1070
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	49 1	159 2	N	144				1214
							158 9							
04		720 N	382	-0-	-338	-0-	11 1	217 2	N	140	174 1			1180
							154 9							
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	174 1			1006
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				1006
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				1006

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132									
DOYLE, JOHN B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4620 X	938	-0-	-3682	-0-	23 1	898 2	N	15	449	
						17 9					
03	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	139 1	4875 2	N	27	476	
						30 9					
04	2850 X	296	-0-	-2554	-0-	7 1	256 2	N	30	506	
						33 9					
05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	95 1	2915 2	N	47	553	
						52 9					
06	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	167 1	6145 2	N	110	663	
						121 9					
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	663	

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 9914			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KELLN		WELL #: 1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989			
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	179	
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	183 1	2437 2	N	-0-	179	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179	
05	3100 N	3756	-0-	656	656	263 1	3493 2	N	-0-	179	
06	3000 N	3202	-0-	202	858	331 1	2871 2	N	-0-	179	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	858			N	NO RPT	179	

TYSON, D. R.		WELL #: 2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427			
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	N	-0-	-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	448 2	N	50	50	
						55 9					
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	30 1	54 2	N	8	58	
						9 9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58	

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998			
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	57 1	1144 2	N	7	537	
						8 9					
03	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	98 1	1633 2	N	-0-	537	
04	1800 N	1479	-0-	-321	-0-	72 1	1407 2	N	-0-	537	
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	113 1	1689 2	N	15	552	
						17 9					
06	1680 N	1339	-0-	-341	-0-	71 1	1268 2	N	-0-	552	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	552	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//	441132									
JAY D. BARTON ET AL B			WELL #:	3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1391 N	1391	-0-	-0-	83	1	1146	2	N	147		147
						162	9						
03		3100 N	4877	-0-	1777	1104	1	3602	2	N	155		302
						171	9						
04		3000 N	1460	-0-	-1540	237	85	1226	2	N	135		437
						149	9						
05		1691 N	1454	-0-	-237	-0-	85	1226	2	N	130	195 1	372
						143	9						
06		2220 X	1530	-0-	-690	-0-	86	1194	2	N	227		599
						250	9						
07		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT		599

GEX, MRS. LUTIE W.			WELL #:	6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		387
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		387
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		387
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		387
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		387
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		387

BREEN			WELL #:	3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690	
02		6496 X	4495	-0-	-2001	-0-	4476	2	19 9	N	17		125
03		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9885	2	75 9	N	68		193
04		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	2593	1	5699 2	N	24	200 1	17
							26	9					
05		8617 X	8617	-0-	-0-	-0-	2676	1	5880 2	N	55		72
							61	9					
06		9000 X	8891	-0-	-109	-0-	2763	1	6075 2	N	48		120
							53	9					
07		9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-				N	NO RPT		120

SCHULTZ BROTHERS D			WELL #:	8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300	
02		4452 X	3696	-0-	-756	-0-	3672	2	24 9	N	22		34
03		5053 X	3370	-0-	-1683	-0-	3370	2		N	-0-		34
04		6390 X	3032	-0-	-3358	-0-	2887	2	145 9	N	132		166
05		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				N	21	181 1	6
06		9300 X	8436	-0-	-864	-0-	167	1	8256 2	N	12		18
							13	9					
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT		18

WILSON UNIT "B"			WELL #:	4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512	
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-				N	20		202
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	234	1	3111 2	N	5		207
							6	9					
04		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	68		275
05		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	157	1	2090 2	N	-0-		275
06		2130 X	1847	-0-	-283	-0-	155	1	1692 2	N	-0-		275
07		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT		275

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 5366H		RRCID -> 232185		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8510		- 12086	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-				N	-0-			237
03	4433 X	2502	-0-	-1931	-0-	175	1	2327 2	N	-0-			237
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			237
05	4619 X	2523	-0-	-2096	-0-	174	1	2318 2	N	28			265
						31	9						
06	4800 X	988	-0-	-3812	-0-	97	1	847 2	N	40			305
						44	9						
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			305

BALLENTINE		WELL #: 4794H		RRCID -> 232945		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 8193		- 11774	
02	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4328	2	61 9	N	55			439
03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4765	2	257 9	N	234			673
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	1211	1	3457 2	N	145	196	1	622
						160	9						
05	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	1224	1	3493 2	N	92	196	1	518
						101	9						
06	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	1203	1	3433 2	N	57			575
						63	9						
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			575

BORN, VICTOR		WELL #: 5806H		RRCID -> 233278		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 7892		- 11790	
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-				N	-0-			3
03	4092 X	1950	-0-	-2142	-0-	137	1	1813 2	N	-0-			3
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			3
05	4092 X	2696	-0-	-1396	-0-	180	1	2384 2	N	120			123
						132	9						
06	3540 X	1656	-0-	-1884	-0-	204	1	1450 2	N	2			125
						2	9						
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			125

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 9H		RRCID -> 233290		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 7759		PERF. 7844		- 9625	
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	142	1	2833 2	N	-0-			482
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	178	1	3018 2	N	-0-			482
04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	159	1	3085 2	N	-0-			482
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	236	1	3546 2	N	160	192	1	450
						176	9						
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	241	1	4282 2	N	18			468
						20	9						
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			468

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 20H		RRCID -> 233498		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8468		- 10942	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
MILLER, REBA N			WELL #: 5H		RRCID -> 234027		COMPL. DATE 10/28/2007				TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	100 1 304 9	1972 2	N	276	190 1	310		
03	2201 X	590	-0-	-1611	-0-	32 1 17 9	541 2	N	15		325		
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	113 1 138 9	2190 2	N	125	196 1	254		
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	171 1 227 9	2572 2	N	206	189 1	271		
06	2550 X	2505	-0-	-45	-0-	125 1 150 9	2230 2	N	136	190 1	217		
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		217		
SCHULTZ "G"			WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950		
02	2800 N	6600	-0-	3800	6122	303 1 321 9	5976 2	N	292	537 1	29		
03	3100 N	5130	-0-	2030	8152	277 1 193 9	4660 2	N	175	204 1	-0-		
04	12979 X	4827	-0-	-8152	-0-	227 1 202 9	4398 2	N	184	179 1	5		
05	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	272 1 158 9	4084 2	N	144	149 1	-0-		
06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	214 1 121 9	3815 2	N	110		110		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		110		
PIPER			WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008				TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	22		86		
03	DELQ PR	741	-0-	741	741	51 1 14 9	676 2	N	13		99		
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	45	144 1	-0-		
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9	659 2	N	2		2		
06	720 N	572	-0-	-148	-0-	37 1 8 9	527 2	N	7		9		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9		
LUTIE W GEX "B"			WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34		
GEX, LUTIE W. MRS.			WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008				TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		318		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		318		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	197	191	1		215
						217	9								
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	177				392
						195	9								
04	390 N	270	-0-	-120	-0-	4	1	110	2	N	142	282	1		252
						156	9								
05	372 N	150	-0-	-222	-0-	4	1	110	2	N	33				285
						36	9								
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1269	2	N	189	378	1		96
						208	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 15H		RRCID -> 242294		COMPL. DATE 05/20/2008				TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8188 - 11704					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343					
02	13970 X	11458	-0-	-2512	-0-	11271	2	187	9	N	170	185	1		862
03	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11377	2	132	9	N	120	296	1		686
04	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1489	1	10086	2	N	316	181	1		821
						348	9								
05	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	866	1	5865	2	N	115	174	1		762
						127	9								
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	526	1	3558	2	N	115				877
						127	9								
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT				877

PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008				TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 11947					
02	2800 N	3115	-0-	315	1501	143	1	2785	2	N	170	178	1		1024
						187	9								
03	3716 X	2215	-0-	-1501	-0-	117	1	1945	2	N	139	1163	0		-0-
						153	9								
04	2640 X	1538	-0-	-1102	-0-	75	1	1452	2	N	10				10
						11	9								
05	2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	100	1	1489	2	N	74	84	1		-0-
						81	9								
06	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	87	1	1549	2	N	82				82
						90	9								
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT				82

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008				TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529					
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	266	177	1		2052
03	2914 X	790	-0-	-2124	-0-	38	1	506	2	N	224	189	1		2087
						246	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	193	1		1941
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	85	1	1226	2	N	197	349	1		1789
						217	9								
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	119	1	747	2	N	129	551	1		1367
						142	9								
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1367

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
PRICE, WILLIS D. B			WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	203 1	4025 2	N	135		1202	
						149 9						
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	247 1	4185 2	N	252		1454	
						277 9						
04	5130 X	4634	-0-	-496	-0-	219 1	4235 2	N	164	388 1	1230	
						180 9						
05	5301 X	4565	-0-	-736	-0-	274 1	4120 2	N	155	195 1	1190	
						171 9						
06	5100 X	3976	-0-	-1124	-0-	205 1	3635 2	N	124		1314	
						136 9						
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		1314	

WHEAT			WELL #: 1252H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619		
02	252 N	148	-0-	-104	-0-	9 1	139 2	N	-0-		-0-	
	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79 1	1402 2	N	43		43	
						47 9						
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	50 1	878 2	N	329	180 1	192	
						362 9						
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	68 1	1020 2	N	165	176 1	181	
						182 9						
06	1470 N	936	-0-	-534	-0-	50 1	772 2	N	104	171 1	114	
						114 9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114	

PEERY A			WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 11273		
02	24045 X	16689	-0-	-7356	-0-	16385 2	304 9	N	276	163 1	3236	
03	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	16541 2	200 9	N	182	529 1	2889	
04	17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	2165 1	14663 2	N	269	172 1	2986	
						296 9						
05	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	721 1	9063 2	N	125	173 1	2938	
						138 9						
06	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	764 1	5173 2	N	-0-		2938	
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		2938	

WILLIS D PRICE B			WELL #: 10H		RRCID -> 258033		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754		
02	4508 X	2694	-0-	-1814	-0-	2541 2	153 9	N	139		488	
03	4991 X	2473	-0-	-2518	-0-	2418 2	55 9	N	50		538	
04	4830 X	2588	-0-	-2242	-0-	2391 2	197 9	N	179	393 1	324	
05	4991 X	2098	-0-	-2893	-0-	1894 2	204 9	N	185	194 1	315	
06	2880 X	2396	-0-	-484	-0-	2258 2	138 9	N	125		440	
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		440	

PEERY A			WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010			TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373		
02	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	566 1	11015 2	N	541	355 1	3514	
						595 9						
03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	439 1	7323 2	N	612	866 1	3260	
						673 9						
04	3000 X	1946	-0-	-1054	-0-	82 1	1574 2	N	264	174 1	3350	
						290 9						
05	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	781 1	11720 2	N	1030		4380	
						1133 9						
06	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	297 1	5192 2	N	307		4687	
						338 9						
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT		4687	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH		9302 PERF. 7760 - 9038				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	853	2	N	5			220
03	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	6	9	931	2	N	45			265
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	973	2	N	-0-			265
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	50	9	953	2	N	2			267
06	990 N	918	-0-	-72	-0-	2	9	862	2	N	7			274
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48	1			N	NO RPT			274
						8	9							
CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281		PERF. 8626 - 13732				
02	25609 X	25609	-0-	-0-	-0-	1505	1	24073	2	N	28			221
03	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	31	9	12277	2	N	28			249
04	3360 X	3190	-0-	-170	-0-	1098	1	2989	2	N	27			276
05	3999 X	3185	-0-	-814	-0-	171	1	2989	2	N	23			299
06	3870 X	3203	-0-	-667	-0-	30	9	2925	2	N	80			379
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	171	1			N	NO RPT			379
						190	1							
						88	9							
ROXIE		WELL #: 2282H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 8831 - 12565				
02	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	266	1	5162	2	N	671	179	1	2113
03	39268 X	39268	-0-	-0-	-0-	738	9	36035	2	N	782	1103	1	1792
04	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	2373	1	5111	2	N	548	532	1	1808
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	860	9	4670	2	N	501			2309
06	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	289	1	4926	2	N	669			2978
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	603	9			N	NO RPT			2978
						315	1							
						551	9							
						329	1							
						736	9							
JOHN B DOYLE B		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730 - 7805				
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	190			2611
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	1627	1	5311	2	N	222	173	1	2660
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	244	9	1874	2	N	149			2809
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	237	345	1	2701
06	217 X	217	-0-	-0-	-0-	164	9			N	189			2890
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			N	NO RPT			2890
						261	9							
						9	2							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	N	453		2112
						498	9						
03	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	27	1	937	2	N	431	514 1	2029
						474	9						
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	23	1	905	2	N	404	511 1	1922
						444	9						
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	898	2	N	399	346 1	1975
						439	9						
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	24	1	858	2	N	349	347 1	1977
						384	9						
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1977

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

02	6580 X	3882	-0-	-2698	-0-	169	1	3272	2	N	401	175 1	1238
						441	9						
03	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	1225	1	18031	2	N	435		1673
						479	9						
04	5490 X	3199	-0-	-2291	-0-	149	1	2632	2	N	380	354 1	1699
						418	9						
05	5673 X	3229	-0-	-2444	-0-	149	1	2632	2	N	407	341 1	1765
						448	9						
06	19110 X	2731	-0-	-16379	-0-	142	1	2124	2	N	423	516 1	1672
						465	9						
07	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT		1672

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

02	4564 X	4021	-0-	-543	-0-	87	1	3569	2	N	332	345 1	727
						365	9						
03	5053 X	4182	-0-	-871	-0-	107	1	3719	2	N	324	376 1	675
						356	9						
04	3990 X	3889	-0-	-101	-0-	85	1	3426	2	N	344		1019
						378	9						
05	4464 X	3182	-0-	-1282	-0-	90	1	2805	2	N	261	333 1	947
						287	9						
06	4320 X	4097	-0-	-223	-0-	99	1	3633	2	N	332		1279
						365	9						
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT		1279

ROXIE WELL #: 3282H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

02	7420 X	3675	-0-	-3745	-0-	158	1	3067	2	N	409	704 1	711
						450	9						
03	22984 X	22984	-0-	-0-	-0-	1473	1	20902	2	N	554	711 1	554
						609	9						
04	7080 X	4126	-0-	-2954	-0-	192	1	3392	2	N	493	355 1	692
						542	9						
05	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	312	1	4638	2	N	554	875 1	371
						609	9						
06	18000 X	4420	-0-	-13580	-0-	248	1	3708	2	N	422	359 1	434
						464	9						
07	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT		434

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
REBA N MILLER			WELL #: 9H		RRCID -> 265412	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7779	PERF. 8236	- 12053					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	328	1	5556	2	N	184			1465
						202	9							
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	392	1	6600	2	N	279	502	1	1242
						307	9							
04	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	420	1	8111	2	N	665	543	1	1364
						732	9							
05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	553	1	8300	2	N	548	710	1	1202
						603	9							
06	7050 X	6793	-0-	-257	-0-	344	1	6096	2	N	321	353	1	1170
						353	9							
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			1170

KATY			WELL #: 2285H		RRCID -> 265456	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8674	- 12285					
02	84849 X	953	-0-	-83896	-0-	23	1	445	2	N	441	163	1	583
						485	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	711	1	222
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	N	743	355	1	610
						817	9							
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	327	338	1	599
						360	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	169	1	596
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			596

WILLIS D PRICE			WELL #: 21H		RRCID -> 265459	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 7782	PERF. 8380	- 12465					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	515983					N	448	180	1	11940
03	14B2 EXT	7632	-0-	7632	523615	395	1	6688	2	N	499	871	1	11568
						549	9							
04	14B2 EXT	7924	-0-	7924	531539	367	1	7091	2	N	424	361	1	11631
						466	9							
05	14B2 EXT	7357	-0-	7357	538896	428	1	6425	2	N	458	359	1	11730
						504	9							
06	547334 X	8438	-0-	-538896	-0-	221	1	7647	2	N	518			12248
						570	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12248

PARKER 618			WELL #: 4H		RRCID -> 265461	COMPL. DATE 04/09/2011	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 8313	- 12046					
02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	268	1	5324	2	N	615			12321
						677	9							
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	337	1	5686	2	N	628	875	1	12074
						691	9							
04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	297	1	5728	2	N	649	711	1	12012
						714	9							
05	6944 X	6766	-0-	-178	-0-	372	1	5579	2	N	741	535	1	12218
						815	9							
06	6720 X	6099	-0-	-621	-0-	295	1	5233	2	N	519			12737
						571	9							
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT			12737

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 12014		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	367 1 230 9	7258 2	N	209		1210	
03	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	467 1 219 9	7873 2	N	199	509 1	900	
04	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	467 1 259 9	8033 2	N	235	188 1	947	
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	418 1 226 9	8082 2	N	205	178 1	974	
06	8430 X	5023	-0-	-3407	-0-	259 1 160 9	4604 2	N	145	174 1	945	
07	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	NO RPT		945	

PEERY A		WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011				TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353		
02	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-			N	426	340 1	1235	
03	24180 X	-0-	-0-	-24180	-0-			N	485	727 1	993	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	491	514 1	970	
05	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	245	180 1	1035	
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	297		1332	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1332	

REBA N MILLER		WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738		
02	43064 X	9367	-0-	-33697	-0-	425 1 516 9	8426 2	N	469	348 1	121	
03	47678 X	10780	-0-	-36898	-0-	570 1 573 9	9637 2	N	521	521 1	121	
04	10980 X	9402	-0-	-1578	-0-	437 1 507 9	8458 2	N	461	354 1	228	
05	11346 X	6659	-0-	-4687	-0-	388 1 440 9	5831 2	N	400	553 1	75	
06	10650 X	5669	-0-	-4981	-0-	286 1 320 9	5063 2	N	291	169 1	197	
07	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			N	NO RPT		197	

MARTHA VESTER 617		WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011				TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777		
02	11312 X	2056	-0-	-9256	-0-	80 1 373 9	1603 2	N	339		1499	
03	12524 X	9567	-0-	-2957	-0-	497 1 663 9	8407 2	N	603	684 1	1418	
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	233 1 476 9	4517 2	N	433	512 1	1339	
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	156 1 740 9	2331 2	N	673	875 1	1137	
06	9270 X	3687	-0-	-5583	-0-	179 1 331 9	3177 2	N	301	359 1	1079	
07	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			N	NO RPT		1079	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 4411132
MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	15092 X	516	-0-	-14576	-0-	20	1	416	2	N	73			7696
03	16709 X	1933	-0-	-14776	-0-	80	9	108	1	N	2			7698
04	1650 X	603	-0-	-1047	-0-	2	9	30	1	N	-0-	172	1	7526
05	1705 X	285	-0-	-1420	-0-	14	1	14	1	N	52			7578
06	1860 X	432	-0-	-1428	-0-	57	9	22	1	N	5			7583
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	6	9			N	NO RPT			7583

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

02	39536 X	4463	-0-	-35073	-0-	202	1	3921	2	N	309	538	1	456
03	43772 X	41256	-0-	-2516	-0-	340	9	2774	1	N	904	872	1	488
04	9150 X	7270	-0-	-1880	-0-	994	9	349	1	N	679	527	1	640
05	9455 X	4822	-0-	-4633	-0-	747	9	267	1	N	516	529	1	627
06	39930 X	4026	-0-	-35904	-0-	568	9	216	1	N	510	528	1	609
07	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-	561	9			N	NO RPT			609

WILLIS D PRICE B WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100

02	33740 X	2350	-0-	-31390	-0-	57	1	2293	2	N	-0-			6148
03	37355 X	-0-	-0-	-37355	-0-					N	-0-			6148
04	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			6148
05	7130 X	2710	-0-	-4420	-0-	79	1	2453	2	N	162			6310
06	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	178	9	296	1	N	400			6710
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	440	9			N	NO RPT			6710

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

02	56812 X	14909	-0-	-41903	-0-	792	1	13750	2	N	334			1793
03	62899 X	15887	-0-	-47012	-0-	367	9	15478	2	N	372	528	1	1637
04	18000 X	14645	-0-	-3355	-0-	700	1	700	1	N	347	557	1	1427
05	18600 X	14647	-0-	-3953	-0-	382	9	700	1	N	349	544	1	1232
06	16800 X	13825	-0-	-2975	-0-	384	9	719	1	N	273	178	1	1327
07	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-	300	9			N	NO RPT			1327

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
TRENFIELD		WELL #:		7706H	RRCID ->	266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310 - 12188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	30884 X	-0-	-0-	-30884	-0-				N	625	520	1	4746
03	34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-				N	428	530	1	4644
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	159	344	1	4459
05	2145 X	-0-	-0-	-2145	-0-				N	-0-			4459
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4459
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4459

TRENFIELD		WELL #:		8706H	RRCID ->	266375	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8275 - 12260		
02	0 W	34793	-0-	34793	558383	1637	1	32418	2	N	671	355	1	6727
						738	9							
03	0 W	37763	-0-	37763	596146	2061	1	34811	2	N	810	1050	1	6487
						891	9							
04	621979 X	25833	-0-	-596146	-0-	1258	1	24344	2	N	210	313	1	6384
						231	9							
05	21045 X	20518	-0-	-527	-0-	19320	2	1198	9	N	1089	1033	1	6440
06	34470 X	34470	-0-	-0-	-0-	1801	1	31973	2	N	633			7073
						696	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7073

WILLIS D PRICE		WELL #:		22H	RRCID ->	266376	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8252 - 11401		
02	21728 X	4001	-0-	-17727	-0-	171	1	3397	2	N	394			2025
						433	9							
03	24056 X	6510	-0-	-17546	-0-	335	1	5670	2	N	459	898	1	1586
						505	9							
04	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	299	1	5785	2	N	331	359	1	1558
						364	9							
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	385	1	5782	2	N	368	174	1	1752
						405	9							
06	6300 X	6043	-0-	-257	-0-	306	1	5425	2	N	284			2036
						312	9							
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT			2036

WILLIS D PRICE		WELL #:		23H	RRCID ->	266379	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8286 - 12492		
02	26628 X	6448	-0-	-20180	-0-	280	1	5490	2	N	616	381	1	3470
						678	9							
03	29481 X	6892	-0-	-22589	-0-	342	1	5762	2	N	716	874	1	3312
						788	9							
04	7530 X	6572	-0-	-958	-0-	291	1	5607	2	N	613	715	1	3210
						674	9							
05	7781 X	6540	-0-	-1241	-0-	364	1	5466	2	N	645	344	1	3511
						710	9							
06	7110 X	6076	-0-	-1034	-0-	296	1	5226	2	N	504			4015
						554	9							
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			4015

DOYLE		WELL #:		3707H	RRCID ->	266382	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	7843	PERF.	8305 - 12480		
02	27188 X	4353	-0-	-22835	-0-	195	1	3862	2	N	269	344	1	4609
						296	9							
03	30101 X	5008	-0-	-25093	-0-	260	1	4399	2	N	317			4926
						349	9							
04	7380 X	4680	-0-	-2700	-0-	212	1	4128	2	N	309	171	1	5064
						340	9							
05	7626 X	4644	-0-	-2982	-0-	212	1	4128	2	N	276	356	1	4984
						304	9							
06	17588 X	17588	-0-	-0-	-0-	592	1	16733	2	N	239	172	1	5051
						263	9							
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			5051

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
SCHULTZ BROTHERS B			WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 8009 - 11596		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	55776 X	5701	-0-	-50075	-0-	261 1 290 9	5150 2	N	264	174 1	224		
03	61752 X	32083	-0-	-29669	-0-	2300 1 160 9	29623 2	N	145		369		
04	6210 X	4591	-0-	-1619	-0-	219 1 151 9	4221 2	N	137		506		
05	6417 X	3763	-0-	-2654	-0-	230 1 74 9	3459 2	N	67	188 1	385		
06	31050 X	5510	-0-	-25540	-0-	288 1 131 9	5091 2	N	119		504		
07	32085 X	NO RPT	-0-	-32085	-0-			N	NO RPT		504		

ELISE 286			WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8561 - 12960		
02	18200 X	4498	-0-	-13702	-0-	192 1 565 9	3741 2	N	514	189 1	3364		
03	20150 X	5538	-0-	-14612	-0-	299 1 699 9	4540 2	N	635	1095 1	2904		
04	6120 X	5105	-0-	-1015	-0-	238 1 652 9	4215 2	N	593	534 1	2963		
05	6324 X	5102	-0-	-1222	-0-	238 1 649 9	4215 2	N	590	528 1	3025		
06	5370 X	5023	-0-	-347	-0-	273 1 652 9	4098 2	N	593	532 1	3086		
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT		3086		

DAISY GRAVES			WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8497 - 12774		
02	62580 X	27008	-0-	-35572	-0-	2946 1 2460 9	21602 2	N	2236	1994 1	9427		
03	69285 X	27926	-0-	-41359	-0-	3062 1 2412 9	22452 2	N	2193	2327 1	9293		
04	34590 X	19831	-0-	-14759	-0-	2228 1 1267 9	16336 2	N	1152	878 1	9567		
05	35743 X	25678	-0-	-10065	-0-	2753 1 2736 9	20189 2	N	2487	2539 1	9515		
06	31950 X	21237	-0-	-10713	-0-	2311 1 1982 9	16944 2	N	1802	1736 1	9581		
07	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-			N	NO RPT		9581		

ROBERT DOYLE A			WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7841		PERF. 8156 - 12498		
02	40566 X	40566	-0-	-0-	-0-	1232 1 6405 9	32929 2	N	5823	5101 1	963		
03	35336 X	35336	-0-	-0-	-0-	1689 1 5382 9	28265 2	N	4893		5856		
04	30909 X	30909	-0-	-0-	-0-	1334 1 3771 9	25804 2	N	3428	3682 1	5602		
05	28923 X	26631	-0-	-2292	-0-	1474 1 3024 9	22133 2	N	2749	2465 1	5886		
06	27990 X	5802	-0-	-22188	-0-	88 1 2509 9	3205 2	N	2281	2509 1	5658		
07	28923 X	NO RPT	-0-	-28923	-0-			N	NO RPT		5658		

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
WILLIAM SCHULTZ			WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012				TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8105 - 12774		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	0 Z	7384	-0-	7384	132132	334 1	6573 2	N	434	349 1	1516		
03	0 Z	7989	-0-	7989	140121	477 9	7094 2	N	431	519 1	1428		
04	0 Z	7420	-0-	7420	147541	421 1	6648 2	N	389	355 1	1462		
05	155015 X	7474	-0-	-147541	-0-	474 9	6544 2	N	450	540 1	1372		
06	8130 X	7001	-0-	-1129	-0-	428 9	6203 2	N	408		1780		
07	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-	435 1		N	NO RPT		1780		
						495 9							
						349 1							
						449 9							
DOYLE			WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882		
02	40600 X	5863	-0-	-34737	-0-	134 1	5496 2	N	212		1903		
03	44950 X	6238	-0-	-38712	-0-	233 9	5830 2	N	220		2123		
04	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	166 1	5859 2	N	184	170 1	2137		
05	6386 X	6208	-0-	-178	-0-	242 9	5859 2	N	184	169 1	2152		
06	6270 X	5763	-0-	-507	-0-	147 1	5428 2	N	170	173 1	2149		
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-	202 9		N	NO RPT		2149		
						148 1							
						187 9							
KATY			WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095		
02	0 W	5672	-0-	5672	176340	248 1	4831 2	N	539	353 1	6153		
03	0 W	27769	-0-	27769	204109	593 9	25123 2	N	747	896 1	6004		
04	0 W	6007	-0-	6007	210116	1824 1	5094 2	N	568	534 1	6038		
05	215074 X	4958	-0-	-210116	-0-	822 9	4089 2	N	540	539 1	6039		
06	26880 X	4670	-0-	-22210	-0-	288 1	3962 2	N	404		6443		
07	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-	625 9		N	NO RPT		6443		
						275 1							
						594 9							
						264 1							
						444 9							
DAISY GRAVES			WELL #: 4529H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780		
02	0 Z	12647	-0-	12647	240213	1376 1	10094 2	N	1070	902 1	206		
03	0 Z	11313	-0-	11313	251526	1177 9	9185 2	N	795	833 1	168		
04	0 Z	11185	-0-	11185	262711	1253 1	8826 2	N	1050	883 1	335		
05	0 Z	14912	-0-	14912	277623	875 9	11941 2	N	1221	1371 1	185		
06	0 Z	11724	-0-	11724	289347	1204 1	9331 2	N	1019	870 1	334		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	289347	1155 9		N	NO RPT		334		
						1628 1							
						1343 9							
						1272 1							
						1121 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132												
ROBERT A DOYLE B			WELL #: 9619H		RRCID -> 267105		COMPL. DATE 06/21/2011				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		9772 X	989	-0-	-8783	-0-	7	1	133	2	N	772	370	1	8344
							849	9							
03		10819 X	1095	-0-	-9724	-0-	20	1	338	2	N	670	1068	1	7946
							737	9							
04		10470 X	1334	-0-	-9136	-0-	27	1	534	2	N	703	526	1	8123
							773	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	675	889	1	7909
06		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	N	519			8428
							571	9							
07		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			8428

GRAVES			WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012				TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		0 W	8281	-0-	8281	457249	340	1	6729	2	N	1102	880	1	5215
							1212	9							
03		0 W	11517	-0-	11517	468766	577	1	9761	2	N	1072	1415	1	4872
							1179	9							
04		0 W	6284	-0-	6284	475050	260	1	5058	2	N	878	702	1	5048
							966	9							
05		0 W	6217	-0-	6217	481267	261	1	5057	2	N	817	912	1	4953
							899	9							
06		0 W	12290	-0-	12290	493557	603	1	10700	2	N	897	854	1	4996
							987	9							
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	493557					N	NO RPT			4996

WILLIS D PRICE			WELL #: 25H		RRCID -> 267668		COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		0	14411	-0-	14411	333151	610	1	12071	2	N	1573	1098	1	7391
							1730	9							
03		0	14578	-0-	14578	347729	728	1	12290	2	N	1418	1940	1	6869
							1560	9							
04		0 Z	13287	-0-	13287	361016	585	1	11315	2	N	1261	899	1	7231
							1387	9							
05		0 Z	13541	-0-	13541	374557	753	1	11316	2	N	1338	1548	1	7021
							1472	9							
06		0 Z	10517	-0-	10517	385074	504	1	8931	2	N	984	1045	1	6960
							1082	9							
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	385074					N	NO RPT			6960

JOHN B DOYLE B			WELL #: 11H		RRCID -> 267714		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02		0	34859	-0-	34859	350623	1214	1	32392	2	N	1139	901	1	238
							1253	9							
03		0	36591	-0-	36591	387214	1486	1	33928	2	N	1070	1070	1	238
							1177	9							
04		0 Z	23047	-0-	23047	410261	820	1	21407	2	N	745	884	1	99
							820	9							
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	410261					N	-0-			99
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	410261					N	-0-			99
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	410261					N	NO RPT			99

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	0	11323	-0-	11323	363420	488	1	9632	2	N	1094	921	1		294
						1203	9								
03	0	40212	-0-	40212	403632	1645	1	37560	2	N	915	1036	1		173
						1007	9								
04	0 Z	29983	-0-	29983	433615	1076	1	28063	2	N	767	940	1		-0-
						844	9								
05	0 Z	16664	-0-	16664	450279	971	1	14582	2	N	1010	704	1		306
						1111	9								
06	0 Z	16508	-0-	16508	466787	628	1	15060	2	N	745	1051	1		-0-
						820	9								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	466787					N	NO RPT				-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423					
02	0	-0-	-0-	-0-	146906					N	369	191	1		1291
03	0 Z	18828	-0-	18828	165734	775	1	17633	2	N	382	369	1		1304
						420	9								
04	0 Z	17273	-0-	17273	183007	625	1	16233	2	N	377	367	1		1314
						415	9								
05	0 Z	15554	-0-	15554	198561	713	1	14509	2	N	302	182	1		1434
						332	9								
06	0 Z	12552	-0-	12552	211113	494	1	11781	2	N	252				1686
						277	9								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	211113					N	NO RPT				1686

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290					
02	0	31359	-0-	31359	140629	1405	1	27698	2	N	2051	1453	1		1072
						2256	9								
03	172400 X	31771	-0-	-140629	-0-	1659	1	28034	2	N	1889	2363	1		598
						2078	9								
04	43860 X	28689	-0-	-15171	-0-	1330	1	25736	2	N	1475	1205	1		868
						1623	9								
05	45322 X	25821	-0-	-19501	-0-	1523	1	22876	2	N	1293	1407	1		754
						1422	9								
06	43860 X	21318	-0-	-22542	-0-	1067	1	18962	2	N	1172	1235	1		691
						1289	9								
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				691

REBA N MILLER		WELL #: 17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012				TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346					
02	0	11603	-0-	11603	139248	488	1	9632	2	N	1348	1084	1		1909
						1483	9								
03	0 W	12343	-0-	12343	151591	612	1	10327	2	N	1276	1752	1		1433
						1404	9								
04	0 W	18396	-0-	18396	169987	821	1	15864	2	N	1555	1578	1		1410
						1711	9								
05	0 W	17135	-0-	17135	187122	971	1	14582	2	N	1438	1375	1		1473
						1582	9								
06	0 W	14555	-0-	14555	201677	703	1	12457	2	N	1268	1225	1		1516
						1395	9								
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	201677					N	NO RPT				1516

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132														
SCHULTZ 'G' WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	0	36704	-0-	36704	324451	1650	1	32551	2	N	2275	1849	1	2617
03	359397 X	34946	-0-	-324451	-0-	2503	9	1830	1	N	2071	2343	1	2345
04	61170 X	36249	-0-	-24921	-0-	2278	9	1671	1	N	2139	2138	1	2346
05	63209 X	9058	-0-	-54151	-0-	2353	9	395	1	N	2475	2280	1	2541
06	61170 X	14385	-0-	-46785	-0-	2723	9	646	1	N	2097			4638
07	63209 X	NO RPT	-0-	-63209	-0-	2307	9			N	NO RPT			4638
BATTIN 528														
WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086														
02	0	7531	-0-	7531	48757	783	1	5745	2	N	912	715	1	551
03	0	7545	-0-	7545	56302	1003	9	787	1	N	897	1239	1	209
04	0 W	6680	-0-	6680	62982	987	9	787	1	N	793			1002
05	0 W	6365	-0-	6365	69347	872	9	669	1	N	721			1723
06	0 W	6176	-0-	6176	75523	793	9	1820	1	N	705			2428
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75523	776	9			N	NO RPT			2428
KATY														
WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031														
*08	0	28439	-0-	28439	53368	1268	1	23907	2	N	2967	2785	1	408
*09	0	19834	-0-	19834	73202	3264	9	931	1	N	1817	1446	1	779
*10	0	11412	-0-	11412	84614	1999	9	502	1	N	1030	1306	1	503
*11	0	992	-0-	992	85606	1133	9	248	2	N	676	737	1	442
*12	0	-0-	-0-	-0-	85606					N	-0-			442
*01	0	-0-	-0-	-0-	85606					N	-0-			442
*02	86148 X	542	-0-	-85606	-0-	5	1	117	2	N	382	542	1	282
*03	16182 X	3662	-0-	-12520	-0-	420	9	179	1	N	698	532	1	448
*04	15660 X	3282	-0-	-12378	-0-	768	9	140	1	N	610	510	1	548
*05	16182 X	7773	-0-	-8409	-0-	671	9	423	1	N	969	907	1	610
06	15660 X	9612	-0-	-6048	-0-	1066	9	548	1	N	779	845	1	544
07	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-	857	9			N	NO RPT			544
LINN OPERATING, INC.														
501545														
LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059														
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			28
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-			28
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-			28
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			28
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-			28
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	N	1			29

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	N	3			154
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1			155
04	810 N	671	-0-	-139	-0-	670	3	1	9	N	1			156
05	868 N	793	-0-	-75	-0-	790	3	3	9	N	3			159
06	810 N	630	-0-	-180	-0-	628	3	2	9	N	2			161
07	682 N	634	-0-	-48	-0-	631	3	3	9	N	3			164

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	82	1	932	2	N	-0-			152
03	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	79	1	1051	2	N	-0-			152
04	1170 N	997	-0-	-173	-0-	60	1	937	2	N	-0-			152
05	1116 N	879	-0-	-237	-0-	59	1	820	2	N	-0-			152
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	N	-0-			152
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	983	2	N	-0-			152

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	2	N	-0-			72
03	403 N	71	-0-	-332	-0-	33	1	38	2	N	-0-			72
04	450 N	98	-0-	-352	-0-	32	1	66	2	N	-0-			72
05	682 N	34	-0-	-648	-0-	29	1	5	2	N	-0-			72
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			72
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-			72

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

02	336 N	335	-0-	-1	-0-	45	1	290	2	N	-0-			163
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	46	1	282	2	N	-0-			163
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	30	1	166	2	N	-0-			163
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	45	1	302	2	N	-0-			163
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	43	1	395	2	N	-0-			163
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	33	1	81	2	N	-0-			163

BURCHFIEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 084006 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7492 - 7538

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			165
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			165
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	125	1	40
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-			40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912

02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	28	1	1051	2	N	-0-			22
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	31	1	1138	2	N	-0-			22
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-			22
05	1209 N	968	-0-	-241	-0-	22	1	946	2	N	-0-			22
06	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	30	1	1059	2	N	-0-			22
07	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	31	1	985	2	N	-0-			22

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7310 - 7392					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	28	1	151	2	N	-0-			76
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	N	-0-			76
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	N	-0-			76
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	N	-0-			76
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	30	1	175	2	N	-0-			76
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	31	1	178	2	N	-0-			76

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6466 - 7539					
02	1876	N	1861	-0-	-15	-0-	128	1	1733	2	N	-0-			202
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	139	1	1848	2	N	25			227
							28	9							
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	137	1	1833	2	N	15			242
							17	9							
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	222	1	1916	2	N	5			247
							6	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	141	1	1860	2	N	1	183	1	65
							1	9							
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	136	1	1838	2	N	-0-			65

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7951 - 8024					
02	1820	N	1283	-0-	-537	-0-	97	1	1186	2	N	-0-			94
03	1674	N	737	-0-	-937	-0-	67	1	670	2	N	-0-			94
04	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	77	1	1285	2	N	-0-			94
05	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	80	1	1048	2	N	-0-			94
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74	1	1320	2	N	-0-			94
07	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	79	1	1208	2	N	-0-			94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7995 - 8074					
02	1260	N	729	-0-	-531	-0-	66	1	663	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	805	-0-	-280	-0-	71	1	734	2	N	-0-			-0-
04	930	N	729	-0-	-201	-0-	55	1	674	2	N	-0-			-0-
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	62	1	668	2	N	-0-			-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-			-0-
*07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	59	1	702	2	N	-0-			-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8068 - 8153					
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	76	1	828	2	N	-0-			185
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	N	-0-			185
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	59	1	797	2	N	-0-			185
05	992	N	777	-0-	-215	-0-	64	1	713	2	N	-0-			185
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	58	1	850	2	N	-0-			185
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	63	1	792	2	N	-0-			185

BURCHFIELD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 7661		PERF. 7522 - 7553					
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	42	1	249	2	N	-0-			210
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	46	1	250	2	N	-0-			210
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	44	1	238	2	N	-0-			210
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	55	1	240	2	N	-0-			210
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	44	1	237	2	N	-0-			210
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	43	1	231	2	N	-0-			210

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7530 -	7582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	193	-0-	-227	-0-	37	1	156	2	N	-0-		173
03	434 N	227	-0-	-207	-0-	41	1	186	2	N	-0-		173
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	359	2	N	-0-		173
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	63	1	332	2	N	-0-		173
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	53	1	391	2	N	-0-		173
07	434 N	396	-0-	-38	-0-	50	1	346	2	N	-0-		173

AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	100038	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF. 6494 -	7565	
02	1120 N	917	-0-	-203	-0-	76	1	841	2	N	-0-		185
03	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	89	1	996	2	N	18		203
						20	9						
04	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	85	1	946	2	N	14		217
						15	9						
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	127	1	964	2	N	10		227
						11	9						
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	83	1	885	2	N	5		232
						6	9						
07	1085 N	896	-0-	-189	-0-	76	1	796	2	N	22	187 1	67
						24	9						

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7858 -	7930	
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	962	2	N	-0-		208
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	31	1	948	2	N	-0-		208
04	780 N	662	-0-	-118	-0-	30	1	632	2	N	-0-		208
05	1085 N	602	-0-	-483	-0-	22	1	580	2	N	-0-		208
06	960 N	842	-0-	-118	-0-	30	1	812	2	N	-0-		208
07	682 N	521	-0-	-161	-0-	31	1	490	2	N	-0-		208

TRENFIELD -792-		WELL #:		1	RRCID ->	111668	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7603 -	7633	
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	34	1	96	2	N	-0-		103
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	37	1	98	2	N	-0-		103
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	35	1	94	2	N	-0-		103
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	39	1	79	2	N	-0-		103
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	34	1	64	2	N	-0-		103
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	32	1	20	2	N	-0-		103

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7650 -	7680	
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	44	1	270	2	N	-0-		32
03	403 N	304	-0-	-99	-0-	46	1	258	2	N	-0-		32
04	360 N	258	-0-	-102	-0-	43	1	215	2	N	-0-		32
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	37	1	144	2	N	-0-		32
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	2	N	-0-		32
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	51	1	345	2	N	-0-		32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD -789-		WELL #: 1		RRCID -> 111674		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 7704 - 7758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1108	-0-	-12	-0-	87	1	1021	2	N	-0-			100
03	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	94	1	1073	2	N	28			128
						31	9							
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	88	1	998	2	N	-0-			128
05	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	137	1	1061	2	N	15			143
						17	9							
06	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	89	1	988	2	N	-0-			143
07	1116 N	954	-0-	-162	-0-	80	1	855	2	N	17			160
						19	9							

TRENFIELD -790-		WELL #: 2		RRCID -> 114475		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7786				
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	83	1	951	2	N	-0-			43
03	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	90	1	1010	2	N	2			45
						2	9							
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	986	2	N	-0-			45
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	133	1	1019	2	N	-0-			45
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	89	1	995	2	N	-0-			45
07	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	89	1	1006	2	N	-0-			45

TRENFIELD -791-		WELL #: 2		RRCID -> 115553		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7619 - 7656				
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	31	1	49	2	N	-0-			180
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	34	1	46	2	N	-0-			180
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	32	1	39	2	N	-0-			180
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	31	1	1	2	N	-0-			180
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	1			N	-0-			180
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	1	2	2	N	-0-			180

BRIGHAM -795-		WELL #: 2		RRCID -> 117356		COMPL. DATE 02/10/1985		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7716 - 7921				
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-			130
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-			130
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	2	N	-0-			130
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	38	1	70	2	N	-0-			130
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	N	-0-			130
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39	2	N	-0-			130

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7656 - 7682				
02	308 N	275	-0-	-33	-0-	41	1	234	2	N	-0-			118
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	49	1	316	2	N	-0-			118
04	450 N	263	-0-	-187	-0-	42	1	208	2	N	12			130
						13	9							
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	53	1	223	2	N	-0-			130
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	364	2	N	3			133
						3	9							
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	50	1	336	2	N	-0-			133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
AKERS		WELL #: 3		RRCID -> 138964		COMPL. DATE 07/02/1991			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	571	-0-	-17	-0-	55 1	516 2	N	-0-			77
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	60 1	524 2	N	8			85
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	58 1	507 2	N	42			127
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	46 9	476 2	N	23			150
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	74 1	454 2	N	-0-			150
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	25 9	510 2	N	20			170
						54 1						
						22 9						

GILSON		WELL #: 1		RRCID -> 139375		COMPL. DATE 06/21/1991			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7750 - 7796			
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29 1	11 2	N	-0-			77
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	25 1		52
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			52
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			52
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			52
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			52

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568			
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53 1	431 2	N	-0-			98
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	57 1	446 2	N	15			113
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	17 9	440 2	N	60			173
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56 1	562 2	N	2			175
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	66 9	684 2	N	8			183
*07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	87 1	722 2	N	7			190
						2 9						
						71 1						
						9 9						
						8 9						

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 144689		COMPL. DATE 01/12/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7731 - 8967			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-			92
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-	30 1		62
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			62
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			62
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-			62
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			62

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752			
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	38 1	165 2	N	-0-			172
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	40 1	155 2	N	-0-			172
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	39 1	157 2	N	-0-			172
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	52 1	209 2	N	-0-			172
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	38 1	131 2	N	-0-			172
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	37 1	111 2	N	-0-			172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904			
02	1400 N	1277	-0-	-123	-0-	96 1	1181 2	N	-0-			90
03	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	107 1	1401 2	N	-0-			90
04	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	74 1	1201 2	N	-0-			90
05	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	77 1	988 2	N	-0-			90
06	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	70 1	1196 2	N	-0-			90
07	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	76 1	1117 2	N	-0-			90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838	-	7917		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	472	-0-	-60	-0-			52	1	420	2	N	-0-			128
03	589 N	513	-0-	-76	-0-			56	1	457	2	N	-0-			128
04	540 N	462	-0-	-78	-0-			45	1	417	2	N	-0-			128
05	527 N	433	-0-	-94	-0-			49	1	384	2	N	-0-			128
06	510 N	503	-0-	-7	-0-			45	1	458	2	N	-0-			128
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-			48	1	429	2	N	-0-			128

TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985	-	8080		
02	672 N	616	-0-	-56	-0-			60	1	556	2	N	-0-			150
03	806 N	687	-0-	-119	-0-			65	1	622	2	N	-0-			150
04	720 N	590	-0-	-130	-0-			50	1	540	2	N	-0-			150
05	682 N	596	-0-	-86	-0-			56	1	540	2	N	-0-			150
06	660 N	609	-0-	-51	-0-			49	1	560	2	N	-0-			150
07	620 N	565	-0-	-55	-0-			52	1	513	2	N	-0-			150

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096	-	8170		
02	504 N	462	-0-	-42	-0-			52	1	410	2	N	-0-			180
03	589 N	502	-0-	-87	-0-			55	1	447	2	N	-0-			180
04	510 N	451	-0-	-59	-0-			45	1	406	2	N	-0-			180
05	527 N	384	-0-	-143	-0-			47	1	337	2	N	-0-			180
06	480 N	429	-0-	-51	-0-			43	1	386	2	N	-0-			180
07	465 N	426	-0-	-39	-0-			46	1	380	2	N	-0-			180

TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152	-	8288		
02	504 N	414	-0-	-90	-0-			49	1	365	2	N	-0-			102
03	558 N	418	-0-	-140	-0-			51	1	367	2	N	-0-			102
04	510 N	373	-0-	-137	-0-			42	1	331	2	N	-0-			102
05	465 N	290	-0-	-175	-0-			43	1	247	2	N	-0-			102
06	390 N	331	-0-	-59	-0-			40	1	291	2	N	-0-			102
07	372 N	221	-0-	-151	-0-			37	1	184	2	N	-0-			102

TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100	-	8200		
02	728 N	641	-0-	-87	-0-			62	1	579	2	N	-0-			163
03	806 N	666	-0-	-140	-0-			64	1	602	2	N	-0-			163
04	750 N	598	-0-	-152	-0-			50	1	548	2	N	-0-			163
05	713 N	541	-0-	-172	-0-			54	1	487	2	N	-0-			163
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-			49	1	581	2	N	-0-			163
07	620 N	602	-0-	-18	-0-			53	1	549	2	N	-0-			163

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506	-	7532		
02	224 N	121	-0-	-103	-0-			33	1	88	2	N	-0-			108
03	217 N	170	-0-	-47	-0-			39	1	131	2	N	-0-			108
04	270 N	185	-0-	-85	-0-			39	1	146	2	N	-0-			108
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-			49	1	180	2	N	-0-			108
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-			41	1	188	2	N	-0-			108
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-			42	1	194	2	N	-0-			108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
SCHULTZ "783"		WELL #:		1		RRCID -> 220048		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	700 N	354	-0-	-346	-0-	17	1	337	2	N	-0-				180
03	651 N	233	-0-	-418	-0-	9	1	224	2	N	-0-				180
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	922	2	N	90	188	1		82
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	99	9								
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	814	2	N	25				107
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	28	9								
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	640	2	N	23				130
07	1085 N	734	-0-	-351	-0-	25	9								
07	1085 N	734	-0-	-351	-0-	31	1	645	2	N	53				183
						58	9								

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4		RRCID -> 220216		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540				
02	448 N	368	-0-	-80	-0-	42	1	326	2	N	-0-				58
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	49	1	333	2	N	-0-				58
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	47	1	305	2	N	-0-				58
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	15				73
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	9								
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	2	N	-0-				73
07	372 N	331	-0-	-41	-0-	45	1	286	2	N	-0-				73

KELLN "94"		WELL #:		1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294				
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	28	1	33	9	N	30				275
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	31	1	77	9	N	70				345
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	29	1	11	9	N	10				355
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	N	-0-	188	1		167
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	5	1	36	2	N	-0-				167
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	N	-0-				167

GILSON		WELL #:		2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778				
02	2128 N	2091	-0-	-37	-0-	138	1	1920	2	N	30				423
03	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	33	9								
03	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	151	1	2054	2	N	55				478
04	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	61	9								
04	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	141	1	1915	2	N	55				533
05	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	61	9								
05	2325 N	2314	-0-	-11	-0-	234	1	2034	2	N	42	355	1		220
06	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	46	9								
06	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	147	1	1962	2	N	30				250
07	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	33	9								
07	2201 N	2145	-0-	-56	-0-	141	1	1946	2	N	53				303
						58	9								

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265				
02	1176 N	1018	-0-	-158	-0-	27	1	970	2	N	19				283
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	21	9								
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1138	2	N	40				323
04	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	44	9								
04	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	30	1	1037	2	N	22				345
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	24	9								
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	N	22				367
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	24	9								
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	30	1	1066	2	N	28				395
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	9								
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-	182	1		213

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	189	1	2795	2	N	-0-		227	
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	224	1	3303	2	N	-0-		227	
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	203	1	2964	2	N	-0-		227	
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	349	1	3191	2	N	-0-		227	
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	198	1	2815	2	N	-0-		227	
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	221	1	3315	2	N	-0-		227	

TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632	
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	75	1	812	2	N	5		118
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	2	N	-0-		118
04	990 N	984	-0-	-6	-0-	81	1	881	2	N	20		138
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	118	1	872	2	N	17		155
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	77	1	783	2	N	5		160
07	1023 N	638	-0-	-385	-0-	64	1	574	2	N	-0-		160

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760	
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	55	1	463	2	N	18		363
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	34		397
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	59	1	499	2	N	38		435
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	80	1	489	2	N	27	179 1	283
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	55	1	478	2	N	25		308
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	56	1	485	2	N	22		330

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664	
02	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	417	1	6764	2	N	8		105
03	7967 X	6598	-0-	-1369	-0-	388	1	6124	2	N	78		183
04	7710 X	6291	-0-	-1419	-0-	372	1	5871	2	N	44		227
05	7967 X	5328	-0-	-2639	-0-	510	1	4806	2	N	11		238
06	7710 X	4577	-0-	-3133	-0-	286	1	4290	2	N	1	189 1	50
07	7967 X	4362	-0-	-3605	-0-	265	1	4095	2	N	2		52

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560											
GILSON			WELL #:	3H	RRCID ->	236305	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8350 - 10201			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4844 X	4699	-0-	-145	-0-	282	1	4416	2	N	1	192	1	267
03		5363 X	4607	-0-	-756	-0-	283	1	4324	2	N	-0-			267
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	271	1	4132	2	N	15			282
05		5208 X	4558	-0-	-650	-0-	439	1	4094	2	N	23	185	1	120
06		4800 X	4332	-0-	-468	-0-	269	1	4000	2	N	57			177
07		4960 X	4256	-0-	-704	-0-	258	1	3962	2	N	33			210
							36	9							

TRENFIELD "790"			WELL #:	3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074			
02		3360 X	2397	-0-	-963	-0-	151	1	2138	2	N	98	183	1	138
03		3720 X	3092	-0-	-628	-0-	108	9	2726	2	N	160	186	1	112
04		3360 X	2168	-0-	-1192	-0-	190	1	1911	2	N	105			217
05		3069 X	1774	-0-	-1295	-0-	176	9	1510	2	N	75			292
06		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	141	1	4100	2	N	175			467
*07		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	181	1	2790	2	N	124	373	1	218
							83	9							
							275	1							
							193	9							
							191	1							
							136	9							

MABEL TRENFIELD -C-			WELL #:	7881H	RRCID ->	240877	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8350 - 10695			
02		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	418	1	6777	2	N	58			250
03		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	64	9	7127	2	N	157			407
04		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	447	1	6750	2	N	76			483
05		8029 X	7415	-0-	-614	-0-	173	9	6709	2	N	6	192	1	297
06		7770 X	6984	-0-	-786	-0-	423	1	6518	2	N	43			340
07		8029 X	6871	-0-	-1158	-0-	84	9	6416	2	N	52	170	1	222
							699	1							
							7	9							
							419	1							
							47	9							
							398	1							
							57	9							

MURPHY, W. A. "C"			WELL #:	4261H	RRCID ->	241226	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8582 - 10399			
02		2716 X	2580	-0-	-136	-0-	28	1	2552	2	N	-0-			293
03		2914 N	2902	-0-	-12	-0-	31	1	2871	2	N	-0-			293
04		2610 N	2533	-0-	-77	-0-	30	1	2431	2	N	65			358
05		2852 N	2639	-0-	-213	-0-	72	9	2608	2	N	-0-			358
06		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	31	1	2459	2	N	-0-			358
*07		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	82			440
							90	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BALLENTINE "B"		WELL #:		8791H	RRCID ->	241476	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8020 - 10889	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	2467	-0-	-2097	-0-	28	1	2348	2	N	83		215
03	4712 X	2701	-0-	-2011	-0-	91	9	2568	2	N	93		308
04	4560 X	2541	-0-	-2019	-0-	31	1	2400	2	N	101	199 1	210
05	3906 X	2452	-0-	-1454	-0-	102	9	2332	2	N	83		293
06	2910 X	2405	-0-	-505	-0-	30	1	2285	2	N	82		375
07	2728 X	2135	-0-	-593	-0-	111	9	2041	2	N	58	195 1	238
						29	1						
						91	9						
						30	1						
						90	9						
						64	9						

BALLENTINE "A"		WELL #:		8821H	RRCID ->	242473	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8096 - 10072	
02	1736 N	876	-0-	-860	-0-	28	1	848	2	N	-0-		235
03	1674 N	537	-0-	-1137	-0-	31	1	506	2	N	-0-		235
04	1110 N	919	-0-	-191	-0-	30	1	889	2	N	-0-		235
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	91	194 1	132
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	100	9	1099	2	N	118		250
07	961 N	466	-0-	-495	-0-	30	1	435	2	N	-0-		250
						130	9						
						31	1						

MARTHA ANN SMITH		WELL #:		6992H	RRCID ->	243510	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8290 - 10134	
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	28	1	2607	2	N	301	392 1	272
03	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	331	9	2852	2	N	133	192 1	213
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	N	354	190 1	377
05	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	146	9	2411	2	N	223	312 1	288
06	2970 X	2552	-0-	-418	-0-	30	1	2333	2	N	172		460
07	3069 X	2284	-0-	-785	-0-	189	9	2176	2	N	70	388 1	142
						31	1						
						77	9						

C. W. HERRON		WELL #:		8692H	RRCID ->	244281	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8071 - 9785	
02	5180 X	3151	-0-	-2029	-0-	563	1	2560	2	N	25		356
03	3596 X	3316	-0-	-280	-0-	28	9	2780	2	N	-0-		356
04	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	536	1	3871	2	N	68		424
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	804	1	3810	2	N	66	196 1	294
06	4470 X	4417	-0-	-53	-0-	75	9	3607	2	N	42		336
07	4898 X	3553	-0-	-1345	-0-	831	1	2751	2	N	47		383
						73	9						
						46	9						
						52	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD "792"		WELL #: 4H		RRCID -> 246711		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 8120 - 11080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7392 X	3454	-0-	-3938	-0-	212	1	3209	2	N	30			285
03	7409 X	4088	-0-	-3321	-0-	253	1	3833	2	N	2			287
04	7020 X	4936	-0-	-2084	-0-	299	1	4628	2	N	8			295
05	7254 X	5017	-0-	-2237	-0-	481	1	4514	2	N	20			315
06	5010 X	4846	-0-	-164	-0-	300	1	4526	2	N	18			333
07	5115 X	4767	-0-	-348	-0-	286	1	4462	2	N	17			350

BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7900 - 10300				
02	1904 X	1638	-0-	-266	-0-	28	1	1599	2	N	10			202
03	2046 X	1881	-0-	-165	-0-	30	1	1828	2	N	21			223
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	29	1	2046	2	N	30			253
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	28	1	2007	2	N	14			267
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	30	1	2015	2	N	20			287
07	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	28	1	1907	2	N	20			307

JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 8629 - 11100				
02	4816 X	3980	-0-	-836	-0-	28	1	3734	2	N	198	192	1	650
03	4805 X	4142	-0-	-663	-0-	218	1	3796	2	N	286	387	1	549
04	4650 X	4404	-0-	-246	-0-	315	1	4073	2	N	274	386	1	437
05	4805 X	4700	-0-	-105	-0-	301	1	4347	2	N	293	192	1	538
06	4500 X	4195	-0-	-305	-0-	322	1	3921	2	N	222	382	1	378
07	4557 X	4291	-0-	-266	-0-	244	1	3978	2	N	256	189	1	445

TOOTIE BARTON		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8102		PERF. 8549 - 12028				
02	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	28	1	12845	2	N	553	390	1	969
03	13578 X	13200	-0-	-378	-0-	608	1	12481	2	N	625	1174	1	420
04	13140 X	11410	-0-	-1730	-0-	31	1	10765	2	N	559	385	1	594
05	13578 X	12777	-0-	-801	-0-	688	1	12131	2	N	559	579	1	574
06	12300 X	11632	-0-	-668	-0-	30	1	11067	2	N	486	766	1	294
07	12710 X	12299	-0-	-411	-0-	535	1	11705	2	N	512	495	1	311

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2167	-0-	-577	-0-	25	1	1966	2	N	160			448
						176	9							
03	3038 X	2466	-0-	-572	-0-	31	1	2201	2	N	213			661
						234	9							
04	2640 N	2336	-0-	-304	-0-	30	1	2113	2	N	175	394	1	442
						193	9							
05	2387 N	2246	-0-	-141	-0-	30	1	2054	2	N	147	197	1	392
						162	9							
06	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	30	1	2085	2	N	183	194	1	381
						201	9							
07	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	30	1	2041	2	N	165	188	1	358
						182	9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564

02	5124 X	4245	-0-	-879	-0-	259	1	3986	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4336	-0-	-1337	-0-	249	1	4087	2	N	-0-			-0-
04	5490 X	3761	-0-	-1729	-0-	161	1	3600	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	3150	-0-	-2120	-0-	171	1	2979	2	N	-0-			-0-
06	4560 X	4042	-0-	-518	-0-	159	1	3883	2	N	-0-			-0-
07	4712 X	3535	-0-	-1177	-0-	166	1	3369	2	N	-0-			-0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

02	12572 X	10577	-0-	-1995	-0-	28	1	10327	2	N	202			387
						222	9							
03	13919 X	13067	-0-	-852	-0-	31	1	12656	2	N	345			732
						380	9							
04	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	30	1	12946	2	N	316	590	1	458
						348	9							
05	13454 X	12637	-0-	-817	-0-	31	1	12371	2	N	214	389	1	283
						235	9							
06	12660 X	12552	-0-	-108	-0-	30	1	12246	2	N	251	194	1	340
						276	9							
07	13764 X	9938	-0-	-3826	-0-	31	1	9757	2	N	136	194	1	282
						150	9							

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

02	10612 X	9028	-0-	-1584	-0-	521	1	8507	2	N	-0-			173
03	11718 X	8775	-0-	-2943	-0-	480	1	8295	2	N	-0-			173
04	11340 X	8205	-0-	-3135	-0-	318	1	7887	2	N	-0-			173
05	11718 X	5993	-0-	-5725	-0-	298	1	5695	2	N	-0-			173
06	10680 X	9395	-0-	-1285	-0-	332	1	9063	2	N	-0-			173
07	9982 X	8279	-0-	-1703	-0-	349	1	7930	2	N	-0-			173

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

02	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	380	1	9720	2	N	101			328
						111	9							
03	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	436	1	10849	2	N	74	180	1	222
						81	9							
04	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	417	1	10171	2	N	91			313
						100	9							
05	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	425	1	9839	2	N	73	186	1	200
						80	9							
06	10740 X	9961	-0-	-779	-0-	418	1	9476	2	N	61	185	1	76
						67	9							
07	11098 X	10222	-0-	-876	-0-	434	1	9714	2	N	67			143
						74	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
BETTY LEE "524"			WELL #:	4H	RRCID ->	253291	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8841 - 12640	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	28 1	3023 2	N	265	391 1	395		
						292 9							
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	31 1	3500 2	N	321	198 1	518		
						353 9							
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	30 1	2870 2	N	217	388 1	347		
						239 9							
05	2976 X	2722	-0-	-254	-0-	31 1	2469 2	N	202	199 1	350		
						222 9							
06	2880 X	2151	-0-	-729	-0-	30 1	1950 2	N	155	191 1	314		
						171 9							
07	2976 X	2277	-0-	-699	-0-	31 1	2069 2	N	161	192 1	283		
						177 9							

PARKER, PEARL "710"			WELL #:	2H	RRCID ->	254156	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8126 - 11700	
02	8792 X	7308	-0-	-1484	-0-	409 1	6618 2	N	255	373 1	442		
						281 9							
03	9083 X	7989	-0-	-1094	-0-	435 1	6935 2	N	563	380 1	625		
						619 9							
04	8610 X	7400	-0-	-1210	-0-	416 1	6635 2	N	317	177 1	765		
						349 9							
05	8897 X	7692	-0-	-1205	-0-	690 1	6616 2	N	351	706 1	410		
						386 9							
06	8250 X	6328	-0-	-1922	-0-	366 1	5631 2	N	301	353 1	358		
						331 9							
07	8091 X	6846	-0-	-1245	-0-	379 1	6084 2	N	348	354 1	352		
						383 9							

BALLENTINE "B"			WELL #:	8793H	RRCID ->	254257	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	7911 - 10698	
02	1624 N	884	-0-	-740	-0-	27 1	857 2	N	-0-		107		
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	31 1	1829 2	N	43		150		
						47 9							
04	1680 N	1151	-0-	-529	-0-	30 1	1104 2	N	15		165		
						17 9							
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	29 1	1800 2	N	20		185		
						22 9							
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	29 1	1800 2	N	13		198		
						14 9							
*07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	30 1	1468 2	N	-0-		198		

COOPER "523"			WELL #:	4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679	
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	28 1	385 2	N	43		458		
						47 9							
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	31 1	600 2	N	162		620		
						178 9							
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	30 1	439 2	N	100	388 1	332		
						110 9							
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31 1	449 2	N	100	194 1	238		
						110 9							
06	780 N	566	-0-	-214	-0-	30 1	446 2	N	82		320		
						90 9							
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	31 1	445 2	N	70	193 1	197		
						77 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARTON "525"		WELL #:		5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2548 N	2355	-0-	-193	-0-	28 1	2139 2	N	171	199 1		392
							188 9						
03		2759 N	2145	-0-	-614	-0-	26 1	2025 2	N	85	191 1		286
							94 9						
04		2670 N	2197	-0-	-473	-0-	30 1	2045 2	N	111	195 1		202
							122 9						
05		2604 N	2368	-0-	-236	-0-	31 1	2190 2	N	134			336
							147 9						
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	30 1	2060 2	N	108	195 1		249
							119 9						
07		2263 N	2157	-0-	-106	-0-	30 1	2007 2	N	109	193 1		165
							120 9						

SCHULTZ "716"		WELL #:		7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820		
02		0 W	5692	-0-	5692	50978	24 1	5358 2	N	282	190 1		422
							310 9						
03		0 W	11113	-0-	11113	62091	30 1	10482 2	N	546	390 1		578
							601 9						
04		0 W	9676	-0-	9676	71767	30 1	9159 2	N	443	781 1		240
							487 9						
05		0 W	8292	-0-	8292	80059	31 1	7819 2	N	402	195 1		447
							442 9						
06		0 W	7271	-0-	7271	87330	30 1	6845 2	N	360	384 1		423
							396 9						
07		0 W	6919	-0-	6919	94249	31 1	6566 2	N	293	193 1		523
							322 9						

MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691		
02		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	28 1	3125 2	N	411	178 1		570
							452 9						
03		3813 X	3792	-0-	-21	-0-	31 1	3359 2	N	365	363 1		572
							402 9						
04		3690 X	3596	-0-	-94	-0-	30 1	3219 2	N	315	550 1		337
							347 9						
05		3813 X	3576	-0-	-237	-0-	31 1	3179 2	N	333	318 1		352
							366 9						
06		3720 X	2963	-0-	-757	-0-	30 1	2610 2	N	294	178 1		468
							323 9						
07		3844 X	2949	-0-	-895	-0-	31 1	2595 2	N	294	354 1		408
							323 9						

TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780		
02		7196 X	7190	-0-	-6	-0-	28 1	7140 2	N	20			265
							22 9						
03		7967 X	6877	-0-	-1090	-0-	31 1	6672 2	N	158	195 1		228
							174 9						
04		7710 X	7127	-0-	-583	-0-	30 1	6934 2	N	148	196 1		180
							163 9						
05		7967 X	6476	-0-	-1491	-0-	31 1	6346 2	N	90			270
							99 9						
06		8130 X	5189	-0-	-2941	-0-	30 1	5082 2	N	70			340
							77 9						
07		7967 X	5889	-0-	-2078	-0-	31 1	5764 2	N	85	195 1		230
							94 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	28 1	4926 2	N	263			644
03	5859 X	5772	-0-	-87	-0-	289 9	5570 2	N	155	197 1		602
04	5850 X	5781	-0-	-69	-0-	31 1	5467 2	N	258	390 1		470
05	6045 X	5175	-0-	-870	-0-	171 9	4960 2	N	167	197 1		440
06	5850 X	5289	-0-	-561	-0-	30 1	5071 2	N	171	194 1		417
07	5983 X	5221	-0-	-762	-0-	284 9	5023 2	N	152	191 1		378
						31 1						
						167 9						

BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734
02	11396 X	9945	-0-	-1451	-0-	27 1	9816 2	N	93			173
03	12090 X	10082	-0-	-2008	-0-	102 9	9975 2	N	70			243
04	10830 X	9085	-0-	-1745	-0-	30 1	8989 2	N	60			303
05	11005 X	9126	-0-	-1879	-0-	77 9	9038 2	N	52			355
06	9960 X	9053	-0-	-907	-0-	30 1	8971 2	N	47			402
07	10292 X	9164	-0-	-1128	-0-	57 9	9080 2	N	48	193 1		257
						30 1						
						52 9						
						31 1						
						53 9						

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204
02	17304 X	12771	-0-	-4533	-0-	115 1	12537 2	N	108			305
03	18228 X	16745	-0-	-1483	-0-	119 9	16483 2	N	105			410
04	17190 X	14391	-0-	-2799	-0-	146 1	14130 2	N	120			530
05	17763 X	16194	-0-	-1569	-0-	116 9	15376 2	N	90	370 1		250
06	16200 X	13051	-0-	-3149	-0-	129 1	12864 2	N	58			308
07	16740 X	14412	-0-	-2328	-0-	132 9	14247 2	N	83	181 1		210
						719 1						
						99 9						
						123 1						
						64 9						
						74 1						
						91 9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	36 1	142 2	N	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	40 1	147 2	N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38 1	143 2	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	46 1	153 2	N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	38 1	136 2	N	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	39 1	132 2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
PRICE		WELL #: 6983H		RRCID -> 262257		COMPL. DATE 03/04/2011				TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7448 X	5642	-0-	-1806	-0-	28	1	5520	2	N	85			390
03	8246 X	6504	-0-	-1742	-0-	94	9	6368	2	N	95			485
04	7980 X	6004	-0-	-1976	-0-	31	1	5913	2	N	55	193	1	347
05	7409 X	5786	-0-	-1623	-0-	105	9	5669	2	N	80			427
06	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	29	1	7190	2	N	49	191	1	285
07	6510 X	5510	-0-	-1000	-0-	88	9	5399	2	N	73			358
						30	1							
						54	9							
						31	1							
						80	9							

FLOYD		WELL #: 3H		RRCID -> 262389		COMPL. DATE 04/19/2011				TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938				
02	28840 X	23450	-0-	-5390	-0-	28	1	23124	2	N	271	198	1	598
03	30690 X	24901	-0-	-5789	-0-	298	9	24401	2	N	426	394	1	630
04	29250 X	23576	-0-	-5674	-0-	31	1	23036	2	N	464	591	1	503
05	29016 X	18878	-0-	-10138	-0-	469	9	18668	2	N	163	384	1	282
06	24990 X	17364	-0-	-7626	-0-	30	1	17147	2	N	170	192	1	260
07	25823 X	14967	-0-	-10856	-0-	510	9	14804	2	N	120			380
						31	1							
						179	9							
						30	1							
						187	9							
						31	1							
						132	9							

AKERS		WELL #: 5H		RRCID -> 262419		COMPL. DATE 04/21/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328				
02	38136 X	31162	-0-	-6974	-0-	28	1	30725	2	N	372	395	1	570
03	42222 X	33644	-0-	-8578	-0-	409	9	33125	2	N	444	594	1	420
04	40860 X	32288	-0-	-8572	-0-	31	1	31783	2	N	432	389	1	463
05	40827 X	29945	-0-	-10882	-0-	488	9	29486	2	N	389	582	1	270
06	34440 X	28470	-0-	-5970	-0-	30	1	28067	2	N	339	381	1	228
07	34503 X	26964	-0-	-7539	-0-	475	9	26639	2	N	267			495
						31	1							
						373	9							
						294	9							

BURCHFIEL -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371				
02	12124 X	9219	-0-	-2905	-0-	28	1	9039	2	N	138			608
03	13423 X	10096	-0-	-3327	-0-	152	9	9921	2	N	131	397	1	342
04	11790 X	9930	-0-	-1860	-0-	31	1	9718	2	N	165	199	1	308
05	11966 X	9439	-0-	-2527	-0-	144	9	9273	2	N	123	193	1	238
06	10830 X	8966	-0-	-1864	-0-	30	1	8818	2	N	107	192	1	153
07	10261 X	8196	-0-	-2065	-0-	182	9	8066	2	N	90			243
						31	1							
						118	9							
						99	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	11956 X	10874	-0-	-1082	-0-	28	1	10292	2	N	504	196	1	528
						554	9							
03	12400 X	10843	-0-	-1557	-0-	31	1	10291	2	N	474	389	1	613
						521	9							
04	11760 X	9731	-0-	-2029	-0-	30	1	9253	2	N	407	590	1	430
						448	9							
05	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	31	1	9564	2	N	474	579	1	325
						521	9							
06	10560 X	8396	-0-	-2164	-0-	30	1	8037	2	N	299	187	1	437
						329	9							
07	10912 X	9008	-0-	-1904	-0-	31	1	8619	2	N	325	575	1	187
						358	9							
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798				
02	8624 X	6142	-0-	-2482	-0-	21	1	5821	2	N	273			1183
						300	9							
03	9548 X	2154	-0-	-7394	-0-	8	1	1922	2	N	204	193	1	1194
						224	9							
04	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	29	1	10156	2	N	920	1519	1	595
						1012	9							
05	9424 X	9297	-0-	-127	-0-	31	1	8815	2	N	410	187	1	818
						451	9							
06	8940 X	8215	-0-	-725	-0-	30	1	7693	2	N	447	770	1	495
						492	9							
07	11563 X	8384	-0-	-3179	-0-	31	1	7857	2	N	451	188	1	758
						496	9							
MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850				
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	266	1	2332	2	N	263	359	1	567
						289	9							
03	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	245	1	2116	2	N	348	547	1	368
						383	9							
04	2910 X	2908	-0-	-2	-0-	266	1	2282	2	N	327	364	1	331
						360	9							
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	280	1	2425	2	N	365	359	1	337
						402	9							
06	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	266	1	2286	2	N	290	360	1	267
						319	9							
07	3007 X	2838	-0-	-169	-0-	295	1	2169	2	N	340	181	1	426
						374	9							
BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597				
02	48076 X	26967	-0-	-21109	-0-	28	1	26559	2	N	345	588	1	497
						380	9							
03	48825 X	27408	-0-	-21417	-0-	30	1	26829	2	N	499	198	1	798
						549	9							
04	26880 X	26880	-0-	-0-	-0-	30	1	26133	2	N	652	985	1	465
						717	9							
05	30225 X	25742	-0-	-4483	-0-	31	1	25107	2	N	549	582	1	432
						604	9							
06	27000 X	26066	-0-	-934	-0-	30	1	25398	2	N	580	579	1	433
						638	9							
*07	28795 X	28795	-0-	-0-	-0-	31	1	28120	2	N	585	576	1	442
						644	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUKE "781"		WELL #:		3H	RRCID ->	263350	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	8165 - 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		9464 X	7607	-0-	-1857	-0-	980	1	6310	2	N	288	795
							317	9					
03		10478 X	9697	-0-	-781	-0-	1085	1	8195	2	N	379	194 1
							417	9					980
04		10140 X	7758	-0-	-2382	-0-	1050	1	6405	2	N	275	387 1
							303	9					868
05		9920 X	8136	-0-	-1784	-0-	1085	1	6706	2	N	314	192 1
							345	9					990
06		9570 X	7574	-0-	-1996	-0-	1050	1	6235	2	N	263	570 1
							289	9					683
07		9703 X	7670	-0-	-2033	-0-	1085	1	6306	2	N	254	937
							279	9					

DUKE		WELL #:		7811H	RRCID ->	263860	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	7653	PERF.	8110 - 11503	
02		3332 X	614	-0-	-2718	-0-	23	1	467	2	N	113	685
							124	9					
03		2759 X	1718	-0-	-1041	-0-	22	1	1610	2	N	78	763
							86	9					
04		1650 X	1265	-0-	-385	-0-	30	1	1063	2	N	156	194 1
							172	9					725
05		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	29	1	1922	2	N	162	367 1
							178	9					520
06		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	30	1	1982	2	N	122	642
							134	9					
*07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	31	1	1766	2	N	126	768
							139	9					

LITTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	264473	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	7784	PERF.	8057 - 11615	
02		31388 X	25545	-0-	-5843	-0-	28	1	22891	2	N	2387	1339 1
							2626	9					1368
03		31279 X	21762	-0-	-9517	-0-	21	1	19791	2	N	1773	2344 1
							1950	9					797
04		27646 X	27646	-0-	-0-	-0-	30	1	25181	2	N	2214	2519 1
							2435	9					492
05		28272 X	27502	-0-	-770	-0-	31	1	25245	2	N	2024	1938 1
							2226	9					578
06		27360 X	25649	-0-	-1711	-0-	30	1	23529	2	N	1900	2096 1
							2090	9					382
07		28582 X	25593	-0-	-2989	-0-	31	1	23619	2	N	1766	1532 1
							1943	9					616

ALTMILLER "986"		WELL #:		1H	RRCID ->	264476	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7861 - 11740	
02		25144 X	20213	-0-	-4931	-0-	28	1	19948	2	N	215	487
							237	9					
03		26319 X	21347	-0-	-4972	-0-	31	1	20983	2	N	303	378 1
							333	9					412
04		24120 X	21411	-0-	-2709	-0-	30	1	21087	2	N	267	364 1
							294	9					315
05		24025 X	20900	-0-	-3125	-0-	31	1	20625	2	N	222	395 1
							244	9					142
06		22050 X	19622	-0-	-2428	-0-	30	1	19344	2	N	225	367
							248	9					
07		22382 X	19812	-0-	-2570	-0-	31	1	19596	2	N	168	197 1
							185	9					338

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6092H		RRCID -> 265031		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8150 - 12100				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		24080 X	20371	-0-	-3709	-0-	28	1	19089	2	N	1140	935	1	837
							1254	9							
03		25017 X	20012	-0-	-5005	-0-	31	1	18565	2	N	1287	1461	1	663
							1416	9							
04		22800 X	17006	-0-	-5794	-0-	30	1	15792	2	N	1076	1293	1	446
							1184	9							
05		22816 X	17350	-0-	-5466	-0-	31	1	16242	2	N	979	928	1	497
							1077	9							
06		20490 X	15997	-0-	-4493	-0-	30	1	14988	2	N	890	920	1	467
							979	9							
07		21173 X	12707	-0-	-8466	-0-	31	1	11896	2	N	709	553	1	623
							780	9							

WALSER			WELL #: 2431H		RRCID -> 265247		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8722 - 12616				
02		0 W	9246	-0-	9246	146060	28	1	8132	2	N	987	945	1	892
							1086	9							
03		0 W	10028	-0-	10028	156088	31	1	8878	2	N	1017	1284	1	625
							1119	9							
04		0 W	9374	-0-	9374	165462	30	1	8249	2	N	995	1308	1	312
							1095	9							
05		174524 X	9062	-0-	-165462	-0-	31	1	7964	2	N	970	905	1	377
							1067	9							
06		10020 X	6653	-0-	-3367	-0-	30	1	5690	2	N	848	770	1	455
							933	9							
07		10230 X	6579	-0-	-3651	-0-	31	1	5577	2	N	883	1031	1	307
							971	9							

BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #: 5322H		RRCID -> 265413		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8305 - 10698				
02		35336 X	18213	-0-	-17123	-0-	27	1	16532	2	N	1504	788	1	1262
							1654	9							
03		29295 X	18847	-0-	-10448	-0-	30	1	17281	2	N	1396	1968	1	690
							1536	9							
04		25440 X	19440	-0-	-6000	-0-	30	1	17401	2	N	1826	1955	1	561
							2009	9							
05		24242 X	18971	-0-	-5271	-0-	31	1	17300	2	N	1491	1373	1	679
							1640	9							
06		21360 X	15830	-0-	-5530	-0-	27	1	14618	2	N	1077	1159	1	597
							1185	9							
07		20150 X	17642	-0-	-2508	-0-	31	1	16026	2	N	1441	1554	1	484
							1585	9							

YAUCK "782"			WELL #: 2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 8017 - 11900				
02		54320 X	8440	-0-	-45880	-0-	28	1	7778	2	N	576	391	1	583
							634	9							
03		11625 X	10356	-0-	-1269	-0-	31	1	9378	2	N	861	967	1	477
							947	9							
04		10680 X	8628	-0-	-2052	-0-	30	1	7895	2	N	639	774	1	342
							703	9							
05		10168 X	8419	-0-	-1749	-0-	31	1	7742	2	N	587	541	1	388
							646	9							
06		10020 X	7770	-0-	-2250	-0-	30	1	7084	2	N	596	382	1	602
							656	9							
07		10354 X	7794	-0-	-2560	-0-	31	1	7146	2	N	561	576	1	587
							617	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5312H	RRCID ->	265931	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8306 - 12220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	86548 X	27324	-0-	-59224	-0-	26	1	25526	2	N	1611	975 1	982
						1772	9						
03	41044 X	31850	-0-	-9194	-0-	28	1	29863	2	N	1781	2157 1	606
						1959	9						
04	39720 X	29712	-0-	-10008	-0-	30	1	27865	2	N	1652	1938 1	320
						1817	9						
05	38223 X	29519	-0-	-8704	-0-	31	1	27757	2	N	1574	1356 1	538
						1731	9						
06	35010 X	24775	-0-	-10235	-0-	27	1	23508	2	N	1127	961 1	704
						1240	9						
07	31837 X	25786	-0-	-6051	-0-	31	1	24214	2	N	1401	1360 1	745
						1541	9						

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6071H	RRCID ->	266618	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8148 - 11720	
02	60452 X	10650	-0-	-49802	-0-	28	1	9370	2	N	1138	780 1	798
						1252	9						
03	66929 X	11156	-0-	-55773	-0-	31	1	9821	2	N	1185	1570 1	413
						1304	9						
04	64770 X	11792	-0-	-52978	-0-	30	1	10636	2	N	1024	780 1	657
						1126	9						
05	14477 X	9505	-0-	-4972	-0-	29	1	8537	2	N	854	1348 1	163
						939	9						
06	14010 X	8134	-0-	-5876	-0-	30	1	7183	2	N	837	578 1	422
						921	9						
07	12183 X	8390	-0-	-3793	-0-	31	1	7489	2	N	791	776 1	437
						870	9						

PORTER "413"		WELL #:		1H	RRCID ->	266680	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8267 - 11924	
02	21952 X	4080	-0-	-17872	-0-	28	1	3546	2	N	460	586 1	262
						506	9						
03	24304 X	4494	-0-	-19810	-0-	31	1	3773	2	N	627	577 1	312
						690	9						
04	23520 X	4091	-0-	-19429	-0-	30	1	3497	2	N	513	587 1	238
						564	9						
05	4898 X	4117	-0-	-781	-0-	31	1	3505	2	N	528	584 1	182
						581	9						
06	4590 X	3879	-0-	-711	-0-	30	1	3333	2	N	469	386 1	265
						516	9						
07	4526 X	3922	-0-	-604	-0-	31	1	3342	2	N	499	391 1	373
						549	9						

BARBER '876'		WELL #:		3H	RRCID ->	267159	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF.	7961 - 11920	
02	89404 X	32482	-0-	-56922	-0-	28	1	31758	2	N	633	392 1	603
						696	9						
03	98983 X	33859	-0-	-65124	-0-	31	1	33099	2	N	663	991 1	275
						729	9						
04	95790 X	32214	-0-	-63576	-0-	30	1	31429	2	N	686	399 1	562
						755	9						
05	30731 X	30731	-0-	-0-	-0-	31	1	30165	2	N	486	783 1	265
						535	9						
06	39000 X	28830	-0-	-10170	-0-	30	1	28217	2	N	530	193 1	602
						583	9						
07	35960 X	28352	-0-	-7608	-0-	31	1	27871	2	N	409	388 1	623
						450	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
DUKE, C. C. 'D'			WELL #: 8041H		RRCID -> 267885		COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		81256 X	28901	-0-	-52355	-0-	28	1	28138	2	N	668	199	1	1012
							735	9							
03		89962 X	30365	-0-	-59597	-0-	31	1	29402	2	N	847	797	1	1062
							932	9							
04		87060 X	26966	-0-	-60094	-0-	30	1	26290	2	N	587	1184	1	465
							646	9							
05		89962 X	25997	-0-	-63965	-0-	31	1	25277	2	N	626	588	1	503
							689	9							
06		87060 X	22707	-0-	-64353	-0-	30	1	22182	2	N	450	196	1	757
							495	9							
07		31992 X	21450	-0-	-10542	-0-	31	1	20939	2	N	436	390	1	803
							480	9							
GILSON '710'			WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575				
02		69104 X	24683	-0-	-44421	-0-	28	1	24018	2	N	579	577	1	130
							637	9							
03		76508 X	26552	-0-	-49956	-0-	31	1	25395	2	N	1024	781	1	373
							1126	9							
04		74040 X	24374	-0-	-49666	-0-	30	1	23345	2	N	908	974	1	307
							999	9							
05		76508 X	23515	-0-	-52993	-0-	31	1	22703	2	N	710	579	1	438
							781	9							
06		74040 X	21522	-0-	-52518	-0-	30	1	20811	2	N	619	767	1	290
							681	9							
07		27342 X	20795	-0-	-6547	-0-	31	1	20170	2	N	540	383	1	447
							594	9							
BLAKE, CELIA DEE			WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060				
02		0 W	3144	-0-	3144	45619	364	1	2659	2	N	110			768
							121	9							
03		0 W	3486	-0-	3486	49105	403	1	2922	2	N	146	594	1	320
							161	9							
04		0 W	3701	-0-	3701	52806	377	1	3203	2	N	110			430
							121	9							
05		0 W	3943	-0-	3943	56749	390	1	3441	2	N	102	200	1	332
							112	9							
06		59865 X	3116	-0-	-56749	-0-	390	1	2643	2	N	75			407
							83	9							
07		3813 X	3355	-0-	-458	-0-	403	1	2842	2	N	100	169	1	338
							110	9							
BARTON, JAY D. ET AL			WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197				
02		83580 X	35711	-0-	-47869	-0-	26	1	33386	2	N	2090	1379	1	1260
							2299	9							
03		92535 X	37310	-0-	-55225	-0-	28	1	34900	2	N	2165	2753	1	672
							2382	9							
04		89550 X	34389	-0-	-55161	-0-	30	1	32137	2	N	2020	2331	1	361
							2222	9							
05		92535 X	33865	-0-	-58670	-0-	31	1	31298	2	N	2305	1812	1	854
							2536	9							
06		89550 X	26226	-0-	-63324	-0-	27	1	24623	2	N	1433	1945	1	342
							1576	9							
*07		29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	31	1	27014	2	N	1798	1544	1	596
							1978	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180	- 10250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	64540 X	47502	-0-	-17038	-0-	28	1	46727	2	N	679	592	1	740
						747	9							
03	71455 X	44408	-0-	-27047	-0-	31	1	43562	2	N	741	983	1	498
						815	9							
04	69150 X	36891	-0-	-32259	-0-	30	1	36289	2	N	520	198	1	820
						572	9							
05	71455 X	33056	-0-	-38399	-0-	31	1	32592	2	N	394	587	1	627
						433	9							
06	69150 X	29304	-0-	-39846	-0-	30	1	28845	2	N	390	192	1	825
						429	9							
*07	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	31	1	25507	2	N	289	769	1	345
						318	9							

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597	- 12370	
02	0 W	27333	-0-	27333	407877	26786	2	547	9	N	497		1070	
03	0 W	27355	-0-	27355	435232	26718	2	637	9	N	579	922	1	727
04	0 W	25430	-0-	25430	460662	24869	2	561	9	N	510	914	1	323
05	0 W	24161	-0-	24161	484823	23619	2	542	9	N	493	351	1	465
06	0 W	21913	-0-	21913	506736	21436	2	477	9	N	434	372	1	527
07	0 W	20691	-0-	20691	527427	20258	2	433	9	N	394	733	1	188

VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045	- 10517	
02	39368 X	9025	-0-	-30343	-0-	28	1	8224	2	N	703	178	1	923
						773	9							
03	43586 X	8996	-0-	-34590	-0-	31	1	8250	2	N	650	1076	1	497
						715	9							
04	42180 X	7002	-0-	-35178	-0-	30	1	6058	2	N	831	533	1	795
						914	9							
05	43586 X	7424	-0-	-36162	-0-	31	1	6924	2	N	426	538	1	683
						469	9							
06	42180 X	7250	-0-	-34930	-0-	30	1	6631	2	N	535	700	1	518
						589	9							
07	43586 X	7399	-0-	-36187	-0-	31	1	6776	2	N	538	533	1	523
						592	9							

TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281	- 12517	
02	0 W	25330	-0-	25330	282984	28	1	24638	2	N	604	583	1	453
						664	9							
03	0 W	26136	-0-	26136	309120	31	1	25325	2	N	709	589	1	573
						780	9							
04	0 W	22116	-0-	22116	331236	30	1	21532	2	N	504	585	1	492
						554	9							
05	0 W	21400	-0-	21400	352636	31	1	20898	2	N	428	390	1	530
						471	9							
06	0 W	16018	-0-	16018	368654	30	1	15695	2	N	266	386	1	410
						293	9							
07	0 W	14945	-0-	14945	383599	31	1	14625	2	N	263	553	1	120
						289	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	56000 X	11610	-0-	-44390	-0-	19	1	10455	2	N	1033	991	1		580
						1136	9								
03	62000 X	6180	-0-	-55820	-0-	24	1	5175	2	N	892	989	1		483
						981	9								
04	60000 X	5056	-0-	-54944	-0-	13	1	4403	2	N	582	583	1		482
						640	9								
05	62000 X	20816	-0-	-41184	-0-	31	1	19040	2	N	1586	1631	1		437
						1745	9								
06	60000 X	16744	-0-	-43256	-0-	30	1	15551	2	N	1057	977	1		517
						1163	9								
07	62000 X	15489	-0-	-46511	-0-	29	1	14482	2	N	889	978	1		428
						978	9								
SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310					
*09	28226 X	28226	-0-	-0-	-0-	114	1	23706	2	N	4005	3648	1		357
						4406	9								
10	57939 X	47047	-0-	-10892	-0-	31	1	41767	2	N	4772	4816	1		313
						5249	9								
11	56070 X	28572	-0-	-27498	-0-	27	1	25624	2	N	2655	2698	1		270
						2921	9								
12	57939 X	15864	-0-	-42075	-0-	28	1	13811	2	N	1841	1749	1		362
						2025	9								
01	57939 X	11159	-0-	-46780	-0-	29	1	9456	2	N	1522	1567	1		317
						1674	9								
02	52332 X	7086	-0-	-45246	-0-	17	1	6238	2	N	755	587	1		485
						831	9								
03	57939 X	22027	-0-	-35912	-0-	24	1	20160	2	N	1675	1943	1		217
						1843	9								
04	56070 X	14593	-0-	-41477	-0-	22	1	13087	2	N	1349	1351	1		215
						1484	9								
05	57939 X	21338	-0-	-36601	-0-	31	1	19827	2	N	1345	1288	1		272
						1480	9								
06	56070 X	16954	-0-	-39116	-0-	30	1	15879	2	N	950	962	1		260
						1045	9								
07	57939 X	13440	-0-	-44499	-0-	26	1	12537	2	N	797	574	1		483
						877	9								
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006				TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250					
SHOTGUN		WELL #: 5982													
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	933	2	21	9	N	19				301
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	176	1		125
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1087	2	10	9	N	9				134
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				134
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1069	2	72	9	N	65				199
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1086	2	31	9	N	28				227
REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400					
02	3752 X	3578	-0-	-174	-0-	3411	2	167	9	N	152	185	1		214
03	4154 X	3833	-0-	-321	-0-	3732	2	101	9	N	92	184	1		122
04	3960 X	3549	-0-	-411	-0-	3371	2	178	9	N	162				284
05	4030 X	3966	-0-	-64	-0-	3769	2	197	9	N	179	184	1		279
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3434	2	188	9	N	171	184	1		266
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3084	2	143	9	N	130	180	1		216

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-						98
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						98
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		48 1	1921 2	N	30	128
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		33 9				
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		62 1	1574 2	N	-0-	128
07		2077 N	1224	-0-	-853	-0-		58 1	1384 2	N	-0-	128
								62 1	1162 2	N	-0-	128

QEP ENERGY COMPANY 684474												
PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788												
02		364 N	325	-0-	-39	-0-		21 1	304 2	N	-0-	117
03		372 N	361	-0-	-11	-0-		21 1	340 2	N	-0-	117
04		426 N	426	-0-	-0-	-0-		21 1	405 2	N	-0-	117
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-		21 1	409 2	N	-0-	117
06		360 N	355	-0-	-5	-0-		21 1	332 2	N	2	119
07		434 N	413	-0-	-21	-0-		2 9				
								21 1	392 2	N	-0-	119

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808												
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-		21 1	732 2	N	6	34
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-		7 9				
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-		21 1	898 2	N	2	36
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		2 9				
06		900 N	871	-0-	-29	-0-		21 1	965 2	N	-0-	36
*07		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-		21 1	1052 2	N	-0-	36
								21 1	850 2	N	-0-	36
								21 1	2869 2	N	-0-	36

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083												
02		728 N	229	-0-	-499	-0-		229 2		N	-0-	73
03		899 N	502	-0-	-397	-0-		502 2		N	-0-	73
04		330 N	284	-0-	-46	-0-		284 2		N	-0-	73
05		248 N	98	-0-	-150	-0-		98 2		N	-0-	73
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-		787 2		N	-0-	73
*07		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2		N	-0-	73

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770												
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 2		N	-0-	76
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830 2		N	-0-	76
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2		N	-0-	76
05		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	76
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		N	-0-	76
*07		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-	76

REMNANT ENERGY, INC. 701555												
SWEZY WELL #: 1953 RRCID -> 224879 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555									
LOGAN 895		WELL #: 1H		RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8342 - 11155
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	5712 X	5090	-0-	-622	-0-	4958 2	132 9	N	120		936
03	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6330 2	112 9	N	102	371 1	667
04	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7754 2	272 9	N	247	562 1	352
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7514 2	172 9	N	156	368 1	140
06	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	6855 2	169 9	N	154	184 1	110
*07	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1981 2	47 9	N	43		153

SWEZY		WELL #: 1H		RRCID ->	263861	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7884 - 8912
02	2884 X	2685	-0-	-199	-0-	2536 2	149 9	N	135		801
03	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	2689 2	207 9	N	188	188 1	801
04	2970 X	2486	-0-	-484	-0-	2293 2	193 9	N	175	560 1	416
05	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2712 2	187 9	N	170	193 1	393
06	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2696 2	165 9	N	150	185 1	358
*07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2760 2	180 9	N	164		522

RKK PRODUCTION COMPANY		714243		WELL #: 601		RRCID ->	080190	COMPL. DATE	11/03/1978	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7540 - 7766
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		220
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		220
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		220
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		220
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		220
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		220

SABINE OIL & GAS LLC		742142		WELL #: 1		RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090 PERF. 8195 - 9475
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		71
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2		N	-0-	16 1	55
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33 1	418 2	N	-0-	11 7	44
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	77 1	440 2	N	-0-		44
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	90 1	376 2	N	-0-		44
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	186 1	365 2	N	-0-		44

WATERS 329		WELL #: 1		RRCID ->	209913	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8028 - 8094
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		27
03	279 N	175	-0-	-104	-0-	161 2	14 9	N	13		40
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	40 7	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		82
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	82 1	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
GRAY 683		WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013				TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0	26715	-0-	26715	37379	24760	2	1955	9	N	1777	1585	1		631
03	0	31220	-0-	31220	68599	29536	2	1684	9	N	1531	1775	1		387
04	0 Z	26011	-0-	26011	94610	151	1	24618	2	N	1129	989	1		527
05	0 Z	22077	-0-	22077	116687	1242	9								
06	0 Z	18359	-0-	18359	135046	145	1	20940	2	N	902	1179	1		250
*07	152023 X	16977	-0-	-135046	-0-	992	9								
						150	1	17334	2	N	795	782	1		263
						875	9								
						155	1	15998	2	N	749	587	1		425
						824	9								
SCHULTZ 783		WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250					
10	0	42091	-0-	42091	42091	38389	2	3702	9	N	3365	3130	1		235
11	0	51682	-0-	51682	93773	49464	2	2218	9	N	2016	1589	1		662
*12	139268 X	45495	-0-	-93773	-0-	44145	2	1350	9	N	1227	1397	1		492
01	63953 X	36218	-0-	-27735	-0-	35156	2	1062	9	N	965	597	1		1080
02	57764 X	36218	-0-	-21546	-0-	35156	2	1062	9	N	965	597	1		1080
03	63953 X	38509	-0-	-25444	-0-	37551	2	958	9	N	871	1634	1		318
04	61890 X	35519	-0-	-26371	-0-	155	1	34563	2	N	728	766	1		280
05	63953 X	34717	-0-	-29236	-0-	801	9								
06	61890 X	28893	-0-	-32997	-0-	155	1	33816	2	N	678	591	1		367
07	63953 X	30863	-0-	-33090	-0-	746	9								
						150	1	28161	2	N	529	586	1		310
						582	9								
						155	1	30157	2	N	501	582	1		229
						551	9								
PURDUM UNIT		WELL #: 9013H		RRCID -> 269602		COMPL. DATE 09/29/2012				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7992 - 12088					
10	0	18679	-0-	18679	18679	14977	2	3702	9	N	3365	3130	1		-0-
11	0	9124	-0-	9124	27803	9116	2	8	9	N	7				7
*12	36629 X	8826	-0-	-27803	-0-	8826	2			N	-0-				7
*01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-				7
*02	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-				7
*03	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9844	2	80	9	N	73				80
*04	11715 X	11715	-0-	-0-	-0-	976	1	10651	2	N	80				160
*05	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	88	9								
						1016	1	11135	2	N	60	170	1		50
*06	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	66	9								
*07	11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	990	1	10582	2	N	-0-				50
						1023	1	10732	2	N	117				167
						129	9								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961				TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359					
BROYLES, M. W.		WELL #: 1													
02	1232 N	1014	-0-	-218	-0-	1007	3	7	9	N	6				56
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-				56
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-				56
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	3	9	9	N	8				64
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	1188	3	3	9	N	3				67
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	3	8	9	N	7				74
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963				TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480					
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				15
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				15
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				15
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	3			N	-0-				15
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-				15
07	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-				15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53 3	N	-0-		42
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		42
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		42
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		42
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		42
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	N	-0-		42

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416		
02	2212 N	1362	-0-	-850	-0-	1362 2	N	-0-		33
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-		33
04	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-		33
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	N	-0-		33
06	2130 N	1814	-0-	-316	-0-	1814 2	N	-0-		33
07	2449 N	1880	-0-	-569	-0-	1880 2	N	-0-		33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446		
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		73
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-		73
04	720 N	678	-0-	-42	-0-	678 3	N	-0-		73
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685 3	N	-0-		73
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	616 3	N	-0-		73
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3	N	-0-		73

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508		
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	1227	-0-	-261	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
06	1260 N	1089	-0-	-171	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 3	N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576		
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159 3	N	-0-		30
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-		30
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		30
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		30
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		30
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611				
02	1176 N	743	-0-	-433	-0-	743	3			N	-0-				71
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	3	1	9	N	1				72
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-				72
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-				72
06	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1176	3			N	-0-				72
07	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	1262	3			N	-0-				72

GOOCH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521				
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-

SCHULTZ -E-				WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRY-WHEATLEY				WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506				
02	2352 X	1992	-0-	-360	-0-	98	1	1894	3	N	-0-				65
03	2573 N	2155	-0-	-418	-0-	78	1	2077	3	N	-0-				65
04	2400 N	1902	-0-	-498	-0-	74	1	1828	3	N	-0-				65
05	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	95	1	2096	3	N	-0-				65
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	85	1	1893	3	N	-0-				65
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	96	1	1888	3	N	-0-				65

MUGG ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508				
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				4
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				4
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				4
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				4
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

BARTON, JOE				WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516				
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	3	2	9	N	2				17
03	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-				17
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1152	3	77	9	N	70				87
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	3	9	9	N	8				95
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	3			N	-0-				95
07	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1165	3	57	9	N	52				147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7334 - 7393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3190 2	46 9	N	42					152
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3061 2	24 9	N	22					174
04	3000 X	2835	-0-	-165	-0-	2835 2		N	-0-					174
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3652 2	69 9	N	63		179 1			58
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3377 2	65 9	N	59					117
*07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2		N	-0-					117

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7420 - 7490				
02	1232 N	884	-0-	-348	-0-	43 1	841 3	N	-0-					89
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	52 1	1402 3	N	-0-					89
04	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	48 1	1203 3	N	-0-					89
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	57 1	1263 3	N	-0-					89
06	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	54 1	1216 3	N	-0-					89
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	62 1	1228 3	N	-0-					89

SCHULTZ UNIT		WELL #: 2958		RRCID -> 090753		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7521 - 7552				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7550				
02	2436 N	1720	-0-	-716	-0-	1720 2		N	-0-					141
03	2542 N	1996	-0-	-546	-0-	1996 2		N	-0-					141
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	1869 2		N	-0-					141
05	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1742 2	3 9	N	3					144
06	1920 N	1670	-0-	-250	-0-	1664 2	6 9	N	5		140 1			9
07	1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1775 2	3 9	N	3					12

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7474 - 7538				
02	1456 N	1279	-0-	-177	-0-	63 1	1216 2	N	-0-					20
03	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	53 1	1413 2	N	-0-					20
04	1410 N	1391	-0-	-19	-0-	54 1	1337 2	N	-0-					20
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	70 1	1546 2	N	-0-					20
06	1410 N	1386	-0-	-24	-0-	59 1	1327 2	N	-0-					20
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	66 1	1307 2	N	-0-					20

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 7454 - 7503				
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	43 1	831 3	N	-0-					69
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	69 1	1843 3	N	-0-					69
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	64 1	1595 3	N	-0-					69
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	72 1	1594 3	N	5					74
						6 9								
06	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	62 1	1381 3	N	1					75
						1 9								
07	1705 N	1275	-0-	-430	-0-	62 1	1213 3	N	-0-					75

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	101 1	1954 3	N	-0-	23		
03	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	73 1	1939 3	N	-0-	23		
04	2250 N	1824	-0-	-426	-0-	71 1	1753 3	N	-0-	23		
05	2263 N	1607	-0-	-656	-0-	69 1	1538 3	N	-0-	23		
06	1950 N	1594	-0-	-356	-0-	68 1	1526 3	N	-0-	23		
07	1891 N	1540	-0-	-351	-0-	74 1	1466 3	N	-0-	23		

WHEATLEY, FRY -2-		WELL #: 1042		RRCID -> 093222		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503			
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4 1	72 3	N	-0-	71		
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	N	-0-	71		
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	3 1	65 3	N	-0-	71		
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	71 3	N	-0-	71		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	N	-0-	71		
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48 3	N	-0-	71		

GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749			
02	1204 N	42	-0-	-1162	-0-	42 2		N	-0-	45		
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-	45		
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	45		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	45		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	50		

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451			
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-	136		
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		N	-0-	136		
04	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 3		N	-0-	136		
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		N	-0-	136		
06	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	2855 3		N	-0-	136		
*07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 3		N	-0-	136		

FILE UNIT		WELL #: 2956		RRCID -> 095413		COMPL. DATE 05/04/1981			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560			
02	336 N	259	-0-	-77	-0-	28 1	231 3	N	-0-	117		
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	10 1	257 3	N	-0-	117		
04	300 N	225	-0-	-75	-0-	225 3		N	-0-	117		
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-	117		
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-	117		
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	286 3	67 9	N	61	178		

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487			
02	1596 N	1233	-0-	-363	-0-	1233 3		N	-0-	124		
03	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1401 3		N	-0-	124		
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-	124		
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-	124		
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-	124		
*07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-	124		

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535			
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	118		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-	118		
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	118		
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	118		
06	270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3		N	-0-	118		
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 3		N	-0-	118		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	812	N	520	-0-	-292	-0-	520 3		N	-0-			54
03	1426	N	800	-0-	-626	-0-	800 3		N	-0-			54
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			54
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			54
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-			54
*07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-			54

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453				
02	2268	N	1899	-0-	-369	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 3		N	-0-			-0-
04	2430	N	2294	-0-	-136	-0-	2294 3		N	-0-			-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2169	-0-	-201	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
07	2356	N	2233	-0-	-123	-0-	2233 3		N	-0-			-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433				
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217 3		N	-0-			4
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402 3		N	-0-			4
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-			4
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			4
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			4
07	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		N	-0-			4

SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673				
02	336	N	211	-0-	-125	-0-	211 2		N	-0-			42
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189 2		N	-0-			42
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			42
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			42
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			42
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	295 2	12 9	N	11			53

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580				
02	1204	N	979	-0-	-225	-0-	28 1	951 3	N	-0-			125
03	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	10 1	1122 3	N	7			132
							8 9						
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234 3	1 9	N	1			133
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084 3		N	-0-			133
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			133
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1258 3	8 9	N	7			140

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459				
02	1316	N	779	-0-	-537	-0-	777 2	2 9	N	2			36
03	1333	N	862	-0-	-471	-0-	862 2		N	-0-			36
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			36
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1499 2	14 9	N	13			49
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-			49
07	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1580 2	74 9	N	67			116

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	77		
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	77		
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	N	-0-	77		
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-	77		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	77		
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	77		

GEX WELL #: 2 RRCID -> 132834 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448

02	392 N	373	-0-	-19	-0-	373	3	N	-0-	10
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	10
04	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	3	N	-0-	10
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3	N	-0-	10
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	3	N	-0-	10
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	10

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

02	840 N	828	-0-	-12	-0-	821	2	7 9 N	6	107
03	930 N	907	-0-	-23	-0-	898	2	9 9 N	8	115
04	870 N	856	-0-	-14	-0-	849	2	7 9 N	6	121
05	930 N	696	-0-	-234	-0-	696	2		-0-	121
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	868	2	1 9 N	1	122
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1 9 N	1	123

GOOCH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139414 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512

02	756 N	631	-0-	-125	-0-	631	2	N	-0-	38
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	38
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	38
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	2	N	-0-	38
06	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	2	N	-0-	38
07	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2	N	-0-	38

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474

02	1764 N	1222	-0-	-542	-0-	1222	3	N	-0-	84
03	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1515	3	42 9 N	38	122
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3	N	-0-	122
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3	N	-0-	122
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-	122
*07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	N	-0-	122

FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	120
03	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-	120
04	300 N	179	-0-	-121	-0-	179	2	N	-0-	120
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2	N	-0-	120
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2	N	-0-	120
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-	120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	34	1	655	3	N	-0-	56
03	837 N	498	-0-	-339	-0-	18	1	480	3	N	-0-	56
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	18	1	458	3	N	-0-	56
05	775 N	460	-0-	-315	-0-	20	1	440	3	N	-0-	56
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-	56
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-	56

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505		
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	49
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	49
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-	49
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		N	-0-	49
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-	49
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-	49

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675			
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	28	1	53	2	N	-0-	56
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	N	-0-	56
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-	56	
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-	56	
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	2		N	-0-	56	
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	47	2	26	9	N	24	80

FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578		
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	82
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	82
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	82
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-	82
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3		N	-0-	82
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-	82

REDELSPERGER		WELL #: 5958		RRCID -> 143256		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554			
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-	55	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	55	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	55	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	55	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	16	18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	5	-0-

FILE UNIT		WELL #: 4956		RRCID -> 143410		COMPL. DATE 12/10/1992			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508				
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330	3		N	-0-	147		
03	403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-	147		
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	147		
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	484	3	3	9	N	3	150	
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	20	
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-	132	1	20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
SCHULTZ UNIT		WELL #: 3958		RRCID -> 144736		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	364 N	243	-0-	-121	-0-	243	3	N	-0-		90
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		90
04	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	3	N	-0-		90
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3	N	-0-		90
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3	N	-0-		90
*07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		90

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651			
02	1372 N	1232	-0-	-140	-0-	1232	2	N	-0-		37
03	1488 N	1236	-0-	-252	-0-	1236	2	N	-0-		37
04	1410 N	302	-0-	-1108	-0-	302	2	N	-0-		37
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		37
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		37
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		37

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670			
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		90
03	806 N	686	-0-	-120	-0-	684	2	2 9 N	2		92
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	714	2	11 9 N	10		102
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	734	2	11 9 N	10		112
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	763	2	14 9 N	13		125
*07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22 9 N	20		145

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630			
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		79
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		79
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		79
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		79
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		79
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		79

SCHULTZ -D-		WELL #: 4889		RRCID -> 181116		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		164

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420			
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		106
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		106
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		106
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-		106
06	810 N	804	-0-	-6	-0-	804	2	N	-0-		106
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	869	2	41 9 N	37		143

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2		N	-0-		53
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-		53
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2		N	-0-		53
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-		53
06	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2		N	-0-		53
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		53

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538			
02	756 N	554	-0-	-202	-0-	554	2		N	-0-		55
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-		55
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		55
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		55
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		55
*07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		55

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		181

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578			
02	1708 N	1093	-0-	-615	-0-	1086	2	7 9	N	6		123
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	2	9 9	N	8		131
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-		131
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		131
06	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2		N	-0-		131
07	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1598	2	4 9	N	4		135

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498			
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		72
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		72
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		72
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-		72
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	619	2		N	-0-		72
07	651 N	646	-0-	-5	-0-	640	2	6 9	N	5		77

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454			
02	1372 N	1155	-0-	-217	-0-	1155	2		N	-0-		145
03	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2		N	-0-		145
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		145
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-		145
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		145
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		145

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568			
02	1232 N	1062	-0-	-170	-0-	1062	2		N	-0-		35
03	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2		N	-0-		35
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		35
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-		35
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2		N	-0-		35
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-		35

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7458				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	616 N	442	-0-	-174	-0-	442 2				N	-0-			68
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2				N	-0-			68
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2				N	-0-			68
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2				N	-0-			68
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2				N	-0-			68
07	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 2				N	-0-			68

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7540 - 7550				
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			163
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	35 1	945 2			N	-0-			163
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	46 1	1143 2			N	-0-			163
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	41 1	908 2			N	-0-			163
06	960 N	857	-0-	-103	-0-	37 1	820 2			N	-0-			163
07	1240 N	847	-0-	-393	-0-	41 1	806 2			N	-0-			163

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7480 - 7490				
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	531 2				N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2				N	-0-			-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	570 2				N	-0-			-0-
05	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2				N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2				N	-0-			-0-
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 2				N	-0-			-0-

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7500 - 7510				
02	252 N	141	-0-	-111	-0-	141 2				N	-0-			63
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2				N	-0-			63
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2				N	-0-			63
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2				N	-0-			63
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 2				N	-0-			63
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	234 2	4 9			N	4			67

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7344 - 7372				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-			45
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-			45
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-			45
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2				N	-0-			45
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2				N	-0-			45
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2				N	-0-			45

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7412 - 7428				
02	588 N	495	-0-	-93	-0-	495 2				N	-0-			90
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	462 2				N	-0-			90
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2				N	-0-			90
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2				N	-0-			90
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2				N	-0-			90
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2				N	-0-			90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7450 - 7460				
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2				N	-0-			41
03	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 2				N	-0-			41
04	960 N	937	-0-	-23	-0-	937 2				N	-0-			41
05	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	1003 2				N	-0-			41
06	870 N	819	-0-	-51	-0-	819 2				N	-0-			41
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	928 2				N	-0-			41

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
SCHULTZ -D-		WELL #:		5889	RRCID ->	185812	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7606 - 7616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	346	-0-	-354	-0-	346	2		N	-0-			82
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			82
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			82
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			82
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			82
*07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	663	2	92 9	N	84			166

FILE UNIT		WELL #:		5956	RRCID ->	185919	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7576 - 7586	
02	2660 X	2209	-0-	-451	-0-	2209	2		N	-0-			53
03	2945 X	2855	-0-	-90	-0-	2855	2		N	-0-			53
04	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-			53
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			53
06	2760 N	2591	-0-	-169	-0-	2591	2		N	-0-			53
*07	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			53

IMKE UNIT 982		WELL #:		4	RRCID ->	185989	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7522 - 7532	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	201211	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7573 - 7591	
02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56	2		N	-0-			163
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			163
04	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2		N	-0-			163
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	129	2	25 9	N	23	180 1		6
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	202	2	87 9	N	79			85
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	194	2	77 9	N	70			155

FAGG UNIT		WELL #:		5985H	RRCID ->	243964	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	7901 - 11602	
02	7420 X	5270	-0-	-2150	-0-	90	1	5126 2	N	49			267
03	8215 X	6598	-0-	-1617	-0-	54	9						
						99	1	6367 2	N	120	194 1		193
						132	9						
04	7020 X	6245	-0-	-775	-0-	96	1	6057 2	N	84			277
						92	9						
05	7254 X	5903	-0-	-1351	-0-	99	1	5729 2	N	68			345
						75	9						
06	6900 X	6357	-0-	-543	-0-	96	1	6165 2	N	87	194 1		238
						96	9						
07	6603 X	4265	-0-	-2338	-0-	99	1	4138 2	N	25			263
						28	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH 7628	PERF. 8090	- 9622		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	416 1	1585 2	N	2			250
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	70 1	2977 2	N	-0-			250
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2617 2	3 9	N	3			253
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-			253
06	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1997 2	19 9	N	17	190 1		80
*07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			80
SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7790 - 11480		
02	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	672 1	6109 2	N	5			200
03	7068 X	6597	-0-	-471	-0-	130 1	6464 2	N	3			203
04	6930 X	6208	-0-	-722	-0-	6191 2	17 9	N	15			218
05	7502 X	6157	-0-	-1345	-0-	6124 2	33 9	N	30			248
06	6150 X	5457	-0-	-693	-0-	5436 2	21 9	N	19	184 1		83
07	6355 X	5636	-0-	-719	-0-	5625 2	11 9	N	10			93
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385		PERF. 7760 - 11448		
02	7056 X	4084	-0-	-2972	-0-	806 1	3271 2	N	6	187 1		168
03	7812 X	1203	-0-	-6609	-0-	96 1	1101 2	N	5			173
04	7080 X	5581	-0-	-1499	-0-	5574 2	7 9	N	6			179
05	7192 X	4448	-0-	-2744	-0-	4446 2	2 9	N	2			181
06	5370 X	3545	-0-	-1825	-0-	3536 2	9 9	N	8			189
07	5549 X	3818	-0-	-1731	-0-	3818 2		N	-0-			189
SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 8060 - 11645		
02	20720 X	18758	-0-	-1962	-0-	672 1	17963 2	N	112			352
03	21731 X	19908	-0-	-1823	-0-	744 1	19032 2	N	120			472
04	20400 X	18554	-0-	-1846	-0-	720 1	17737 2	N	88			560
05	20770 X	18668	-0-	-2102	-0-	744 1	17858 2	N	60	193 1		427
06	19110 X	16998	-0-	-2112	-0-	720 1	16201 2	N	70	194 1		303
07	19747 X	17176	-0-	-2571	-0-	744 1	16377 2	N	50			353
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7885 - 11475		
02	8708 X	5464	-0-	-3244	-0-	90 1	5332 2	N	38			215
03	9269 X	4158	-0-	-5111	-0-	61 1	4064 2	N	30			245
04	8190 X	5832	-0-	-2358	-0-	96 1	5678 2	N	53			298
05	8463 X	5851	-0-	-2612	-0-	99 1	5672 2	N	73	196 1		175
06	6540 X	5859	-0-	-681	-0-	96 1	5716 2	N	43			218
07	6045 X	5527	-0-	-518	-0-	99 1	5378 2	N	45			263

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 8889H		RRCID ->	262742	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	8002 - 11493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		12735 X	12735	-0-	-0-	672	1	12063	2	N	-0-	193	1	317
03		14105 X	12849	-0-	-1256	744	1	12014	2	N	83		252 7	400
04		13650 X	11682	-0-	-1968	91	9	720	1	N	91	198	1	293
05		14105 X	11363	-0-	-2742	100	9	744	1	N	69			362
06		9206 X	9206	-0-	-0-	76	9	720	1	N	57	196	1	223
07		14105 X	10382	-0-	-3723	63	9	744	1	N	50			273
						55	9							
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320				
02		7168 X	3262	-0-	-3906	163	1	3099	2	N	-0-	43	7	250
03		7936 X	7686	-0-	-250	38	1	7645	2	N	3			253
04		7616 X	7616	-0-	-0-	3	9	7606	2	N	9	195	1	67
05		7579 X	7579	-0-	-0-	7579	2			N	-0-			67
06		9000 X	6519	-0-	-2481	6519	2			N	-0-			67
07		7874 X	6554	-0-	-1320	6554	2			N	-0-			67
SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460				
02		16436 X	14273	-0-	-2163	154	1	13891	2	N	207			207
03		17112 X	14114	-0-	-2998	228	9	14064	2	N	11			218
04		15330 X	7783	-0-	-7547	38	1	7772	2	N	10			228
05		15917 X	15917	-0-	-0-	15898	2	11	9	N	17			245
06		54180 X	11566	-0-	-42614	11553	2	13	9	N	12			257
07		15810 X	-0-	-0-	-15810					N	-0-			-0-
SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660				
02		30996 X	7394	-0-	-23602	24	1	7370	2	N	-0-	91	7	315
03		34317 X	7535	-0-	-26782	7480	2	55	9	N	50			365
04		7534 X	7534	-0-	-0-	7442	2	92	9	N	84	199	1	250
05		8153 X	7839	-0-	-314	7643	2	196	9	N	178	196	1	232
06		7890 X	7159	-0-	-731	7096	2	63	9	N	57	152	1	137
07		34317 X	7222	-0-	-27095	7188	2	34	9	N	31			168
GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480				
02		56112 X	16959	-0-	-39153	99	1	16736	2	N	113			228
03		62124 X	20312	-0-	-41812	124	9	20157	2	N	34			262
04		20430 X	19724	-0-	-706	118	1	19560	2	N	62	194	1	130
05		18620 X	18620	-0-	-0-	37	9	96	1	N	88			218
06		19500 X	17725	-0-	-1775	96	1	18424	2	N	52			270
07		20305 X	18107	-0-	-2198	57	9	17572	2	N	15			285
						99	1	17991	2	N				
						17	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	6160 X	-0-	-0-	-6160	-0-				N	-0-	1232 7	162
03	6820 X	157	-0-	-6663	-0-	8 1	149 2		N	-0-		162
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		162
05	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	27 1	812 2		N	539	389 1	312
						593 9						
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	96 1	3190 2		N	1133	1165 1	280
						1246 9						
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	956	776 1	460

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY -C- WELL #: 1871 RRCID -> 092574 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7628 - 7662

02	980 N	579	-0-	-401	-0-	130 1	449 2		N	-0-		-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	130 1	978 2		N	-0-		-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	117 1	874 2		N	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	130 1	810 2		N	-0-		-0-
06	1080 N	986	-0-	-94	-0-	130 1	856 2		N	-0-		-0-
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	130 1	973 2		N	-0-		-0-

SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

02	1204 N	1139	-0-	-65	-0-	1139 2			N	-0-		25
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-		25
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			N	-0-		25
05	1271 N	958	-0-	-313	-0-	958 2			N	-0-		25
06	1260 N	878	-0-	-382	-0-	878 2			N	-0-		25
07	1333 N	826	-0-	-507	-0-	826 2			N	-0-		25

BRADLEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 113643 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7674 - 7698

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2			N	-0-		188
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-		188
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-		188
05	1581 N	1188	-0-	-393	-0-	1188 2			N	-0-		188
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132 2	1 9		N	1	168 1	21
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1217 2	2 9		N	2		23

LEONORE -C- WELL #: 1 RRCID -> 145185 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7636 - 7660

02	672 N	525	-0-	-147	-0-	32 1	491 2		N	2		119
						2 9						
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30 1	634 2		N	10		129
						11 9						
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	38 1	499 2		N	3		132
						3 9						
05	589 N	458	-0-	-131	-0-	30 1	411 2		N	15		147
						17 9						
06	660 N	344	-0-	-316	-0-	23 1	315 2		N	5		152
						6 9						
07	558 N	404	-0-	-154	-0-	26 1	361 2		N	15		167
						17 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 825420											
BRAUM FAMILY		WELL #: 1108		RRCID -> 188376		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7674 - 7712			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	37 1	2346 2	N		2			174
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	45 1	2927 2	N		56	112 1		118
04	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	45 1	2650 2	N		21			139
05	3193 X	2645	-0-	-548	-0-	39 1	2594 2	N		11			150
06	3330 X	2566	-0-	-764	-0-	39 1	2475 2	N		47			197
07	3038 X	2536	-0-	-502	-0-	41 1	2495 2	N		-0-			197

SCHULTZ "3"		WELL #: 1		RRCID -> 198523		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 7648 - 7716			
02	1848 N	1536	-0-	-312	-0-	1521 2	15 9	N		14	187 1		123
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2133 2	89 9	N		81			204
04	2220 N	1982	-0-	-238	-0-	1948 2	34 9	N		31			235
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1979 2	29 9	N		26			261
06	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	1951 2	33 9	N		30	186 1		105
*07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2056 2	37 9	N		34			139

KIRK		WELL #: 3H		RRCID -> 217259		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 9014 - 9902			
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-			N		-0-			-0-
03	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	29 1	1109 2	N		-0-			-0-
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45 1	1064 2	N		-0-			-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	45 1	963 2	N		-0-			-0-
06	1110 N	921	-0-	-189	-0-	42 1	879 2	N		-0-			-0-
07	1147 N	927	-0-	-220	-0-	39 1	888 2	N		-0-			-0-

KIRK		WELL #: 2H		RRCID -> 217494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8874 - 9800			
02	1568 N	949	-0-	-619	-0-	949 2		N		-0-			-0-
03	1457 N	1126	-0-	-331	-0-	1126 2		N		-0-			-0-
04	1230 N	752	-0-	-478	-0-	752 2		N		-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N		-0-			-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N		-0-			-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N		-0-			-0-

MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8472 - 10138			
02	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	45 1	7719 2	N		-0-			107
03	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	45 1	7918 2	N		-0-			107
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	45 1	7200 2	N		-0-			107
05	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	45 1	7211 2	N		-0-			107
06	8280 X	6540	-0-	-1740	-0-	44 1	6496 2	N		-0-			107
07	8556 X	6596	-0-	-1960	-0-	45 1	6551 2	N		-0-			107

BREEN		WELL #: 2793		RRCID -> 226974		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7560 - 9826			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830
02	2464 N	2216	-0-	-248	-0-	117 1	2084 2	N	14			47
03	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	109 1	2409 2	N	13			60
04	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	109 1	2221 2	N	12			72
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	117 1	2717 2	N	18			90
06	2460 N	2099	-0-	-361	-0-	94 1	1986 2	N	17			107
07	2418 N	2280	-0-	-138	-0-	106 1	2117 2	N	52			159

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
02	644 N	282	-0-	-362	-0-	84 1	198 2	N	-0-			145
03	620 N	260	-0-	-360	-0-	94 1	136 2	N	27			172
04	600 N	353	-0-	-247	-0-	98 1	242 2	N	12			184
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	117 1	467 2	N	18			202
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	59 1	127 2	N	-0-			202
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	117 1	261 2	N	15			217

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550
02	1708 X	1570	-0-	-138	-0-	59 1	1498 2	N	12	184	1	87
03	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	87 1	1610 2	N	254	262	1	79
04	1830 X	1726	-0-	-104	-0-	59 1	1535 2	N	120			199
05	1891 X	266	-0-	-1625	-0-	11 1	207 2	N	44	181	1	62
06	1830 X	1402	-0-	-428	-0-	47 1	1085 2	N	245	185	1	122
07	1891 X	1810	-0-	-81	-0-	72 1	1472 2	N	242	189	1	175

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		6216 X	5105	-0-	-1111	-0-	35	1	5036	2	N	31		115
03		7006 X	6077	-0-	-929	-0-	34	9	5978	2	N	55		170
04		6780 X	5442	-0-	-1338	-0-	61	9	5409	2	N	-0-		170
05		7006 X	5769	-0-	-1237	-0-	32	1	5737	2	N	-0-		170
06		6240 X	4392	-0-	-1848	-0-	23	1	4296	2	N	66	189 1	47
*07		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	73	9	6674	2	N	13		60
							14	9						
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
02		4284 X	3489	-0-	-795	-0-	49	1	3440	2	N	-0-		-0-
03		4743 X	4040	-0-	-703	-0-	50	1	3990	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	3055	-0-	-1535	-0-	32	1	3023	2	N	-0-		-0-
05		3875 X	3865	-0-	-10	-0-	48	1	3817	2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3852	-0-	-48	-0-	36	1	3816	2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3704	-0-	-326	-0-	35	1	3669	2	N	-0-		-0-
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
02		4900 X	2728	-0-	-2172	-0-	143	1	2572	2	N	12		259
03		5332 X	3853	-0-	-1479	-0-	13	9	3591	2	N	80	190 1	149
04		4470 X	3990	-0-	-480	-0-	174	1	3769	2	N	43		192
05		4557 X	4171	-0-	-386	-0-	47	9	3951	2	N	42		234
06		4320 X	3086	-0-	-1234	-0-	174	1	2908	2	N	19	191 1	62
07		4123 X	4048	-0-	-75	-0-	21	9	3824	2	N	45		107
							174	1						
							50	9						
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
02		13636 X	11553	-0-	-2083	-0-	140	1	11263	2	N	136	190 1	262
03		14787 X	12013	-0-	-2774	-0-	150	9	11730	2	N	130	189 1	203
04		14310 X	6201	-0-	-8109	-0-	140	1	6018	2	N	39		242
05		14787 X	6930	-0-	-7857	-0-	43	9	6718	2	N	65	185 1	122
06		12960 X	3566	-0-	-9394	-0-	140	1	3441	2	N	7		129
07		12803 X	10736	-0-	-2067	-0-	72	9	10425	2	N	155	190 1	94
							117	1						
							8	9						
							140	1						
							171	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		25620 X	10513	-0-	-15107	-0-	180	1	N	494	369	1	488
							543	9					
03		15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	202	1	N	646	726	1	408
							711	9					
04		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	202	1	N	507	187	1	728
							558	9					
05		13330 X	12748	-0-	-582	-0-	182	1	N	467	921	1	274
							514	9					
06		12840 X	11885	-0-	-955	-0-	202	1	N	429	372	1	331
							472	9					
07		13268 X	10903	-0-	-2365	-0-	202	1	N	355	372	1	314
							391	9					
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378													
02		19572 X	14290	-0-	-5282	-0-	188	1	N	187	185	1	275
							206	9					
03		19964 X	19863	-0-	-101	-0-	202	1	N	232	179	1	328
							255	9					
04		19320 X	18081	-0-	-1239	-0-	202	1	N	226			554
							249	9					
05		19964 X	16767	-0-	-3197	-0-	202	1	N	217	560	1	211
							239	9					
06		17130 X	15399	-0-	-1731	-0-	202	1	N	193	187	1	217
							212	9					
07		17701 X	15257	-0-	-2444	-0-	202	1	N	164	189	1	192
							180	9					
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190													
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607													
02		2912 X	2144	-0-	-768	-0-	107	1	N	193			713
							212	9					
03		3224 X	2313	-0-	-911	-0-	129	1	N	222	533	1	402
							244	9					
04		2670 X	2532	-0-	-138	-0-	135	1	N	251	358	1	295
							276	9					
05		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	178	1	N	218	175	1	338
							240	9					
06		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	140	1	N	235	174	1	399
							259	9					
07		2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			399
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748													
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	207	2	N	18			195
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-	224	2	N	20			215
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	N	5			220
05		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-			220
06		240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2	N	-0-			220
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 3		RRCID -> 152123	COMPL. DATE 10/24/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7624 - 7734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	1 1	411 2	N	52			354	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	57 9	484 2	N	80			434	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	1 1	506 2	N	57	198 1		293	
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	88 9	427 2	N	54	192 1		155	
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	2 1	373 2	N	74			229	
07	589 N	548	-0-	-41	-0-	63 9	480 2	N	58			287	
						3 1							
						59 9							
						3 1							
						81 9							
						4 1							
						64 9							

LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013			
02	2464 N	2428	-0-	-36	-0-	44 1	2347 2	N	34			133	
03	2790 N	2683	-0-	-107	-0-	37 9	2619 2	N	7			140	
04	2640 N	2517	-0-	-123	-0-	56 1	2440 2	N	23			163	
05	2697 N	2635	-0-	-62	-0-	8 9	2566 2	N	19			182	
06	2610 N	2504	-0-	-106	-0-	52 1	2424 2	N	25			207	
07	2604 N	2545	-0-	-59	-0-	25 9	2459 2	N	27			234	
						48 1							
						21 9							
						52 1							
						28 9							
						30 9							

WEIDNER, GARTH L.		905035		WELL #: 3		RRCID -> 145214		COMPL. DATE 04/29/1993				TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7584 - 7620	
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19 3		N	-0-			73	
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	33 3	2 9	N	2			75	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	N	1			76	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	88 3	4 9	N	4			80	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	84 3	6 9	N	5			85	
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88 3	6 9	N	5			90	

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		WELL #: 1		RRCID -> 070675		COMPL. DATE 03/23/1977				TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7943 - 8006	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977				TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997			
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			9	
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2		N	-0-			9	
04	270 N	112	-0-	-158	-0-	112 2		N	-0-			9	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			9	
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			9	
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	9 7		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.// 945581														
EPPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074527		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-

SPARMAN		WELL #: 2		RRCID -> 086037		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7953 - 7993								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-

EPPS		WELL #: 2		RRCID -> 087240		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7849 - 7935								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170	7			-0-

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976								
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	2	12	9	N	11					33
03	2387 N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2			N	-0-					33
04	2010 N	1685	-0-	-325	-0-	1685	2			N	-0-					33
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1750	2	19	9	N	17					50
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					52
*07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1447	2	9	9	N	8					60

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996								
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					2
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					2
04	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					2
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					2
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					2
*07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	2	7			-0-

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068								
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					7
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					7
04	960 N	721	-0-	-239	-0-	721	2			N	-0-					7
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					7
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					7
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					7

SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7928 - 7965								
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					7
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					7
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					7
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					7
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					7
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					7

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
ROYER		WELL #:		3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7929 - 7959
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			2
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2		N	-0-			2
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485 2		N	-0-			2
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			2
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			2
*07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-			2

SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7980 - 8010
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
03	620 N	553	-0-	-67	-0-	553 2		N	-0-			-0-
04	540 N	460	-0-	-80	-0-	460 2		N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
*07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-

ROYER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144063	COMPL. DATE	01/17/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7916 - 7945
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2		N	-0-			-0-
04	390 N	303	-0-	-87	-0-	303 2		N	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8000 - 8060
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			7
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			7
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			7
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			7
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			7
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			7

PUNDT 244		WELL #:		1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137 2	3 9	N	3			131
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	183 2	43 9	N	39			170
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	176 2	34 9	N	31			201
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			201
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160 2	13 9	N	12			213
*07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	230 2	44 9	N	40			253

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-			32
03	3131 X	2922	-0-	-209	-0-	2922 2		N	-0-			32
04	3180 X	2865	-0-	-315	-0-	2865 2		N	-0-			32
05	3286 X	2770	-0-	-516	-0-	2763 2	7 9	N	6			38
06	DLQ G-10	2600	-0-	2600	2600	2596 2	4 9	N	4			42
07	DLQ G-10	2882	-0-	2882	5482	2873 2	9 9	N	8			50

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442
02	2800 N	1835	-0-	-965	155	1835 2		N	-0-			-0-
03	3276 X	3121	-0-	-155	-0-	3121 2		N	-0-			-0-
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2411	-0-	-69	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
06	2190 X	1570	-0-	-620	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
*07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2		N	-0-			217
03		5084 X	5033	-0-	-51	-0-	5033 2		N	-0-			217
04		4920 X	4559	-0-	-361	-0-	4559 2		N	-0-			217
05		5084 X	4300	-0-	-784	-0-	4300 2		N	-0-			217
*06	DLQ	G-10	3813	-0-	3813		3813 2		N	-0-			217
*07	DLQ	G-10	4522	-0-	4522		8335 2	52 9	N	47			264

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457

02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			131
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			131
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			131
05		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			131
*06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			131
*07		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497 2	3 9	N	3	7 7		127

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544

02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			23
03		1860 N	1603	-0-	-257	-0-	1603 2		N	-0-			23
04		1770 N	1292	-0-	-478	-0-	1292 2		N	-0-			23
05		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-			23
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			23
*07		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			23

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

02		4396 X	3990	-0-	-406	-0-	3990 2		N	-0-			38
03		5084 X	3761	-0-	-1323	-0-	3761 2		N	-0-			38
04		4920 X	4637	-0-	-283	-0-	4637 2		N	-0-			38
05		5084 X	4646	-0-	-438	-0-	4646 2		N	-0-			38
06	DLQ	G-10	3661	-0-	3661		3661 2	8 9	N	7			45
07	DLQ	G-10	5538	-0-	5538		9199 2	2 9	N	2			47

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

02		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			175
03		3565 X	3319	-0-	-246	-0-	3319 2		N	-0-			175
04		3270 X	2953	-0-	-317	-0-	2953 2		N	-0-			175
05		3286 X	2893	-0-	-393	-0-	2893 2		N	-0-			175
*06	DLQ	G-10	2860	-0-	2860		2860 2	2 9	N	2	117 7		60
07	DLQ	G-10	3029	-0-	3029		5889 2	2 9	N	2			62

XTO ENERGY INC. 945936
 SCHULTZ BROTHERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 022395 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7506 - 7540

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556								
02	784 N	250	-0-	-534	-0-	249	2	1	9	N	1					68
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					68
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	N	1					69
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645	2	4	9	N	4					73
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					73
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					73

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542								
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-					79
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					79
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					79
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					70
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					70

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540								
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					42
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					42
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					42
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					37
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					38
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					38

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580								
02	308 N	32	-0-	-276	-0-	32	2			N	-0-					94
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					94
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2					96
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	248	2	7	9	N	6					102
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					103
07	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					103

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6019 2	12 9	N	11		150
03	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7024 2	20 9	N	18		168
04	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6659 2	106 9	N	96		264
05	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7181 2	42 9	N	38	164 1	138
06	6810 X	6564	-0-	-246	-0-	6525 2	39 9	N	35		173
07	7037 X	6683	-0-	-354	-0-	81 1	6525 2	N	70		243
						77 9					

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725		
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85 2		N	-0-		61
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		61
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		61
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		61
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		61
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-		61

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792		
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9	N	2		73
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-		73
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	828 2	12 9	N	11		84
05	992 N	688	-0-	-304	-0-	688 2		N	-0-		84
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		84
*07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1022 2	3 9	N	3		87

DOYLE, JOHN B.		WELL #: 5		RRCID -> 209613		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260		
02	2996 X	2916	-0-	-80	-0-	2813 2	103 9	N	94		312
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3373 2	33 9	N	30	165 1	177
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3470 2	105 9	N	95		272
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-	194 1	78
06	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3293 2	35 9	N	32		110
*07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	6 1	3293 2	N	62		172
						68 9					

DOYLE, JOHN B.		WELL #: 6		RRCID -> 209618		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419		
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1896 2	64 9	N	58		115
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1956 2	23 9	N	21		136
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2132 2	28 9	N	25		161
05	1500 N	2314	-0-	814	814	2314 2		N	-0-		161
06	3239 X	2425	-0-	-814	-0-	2412 2	13 9	N	12		173
*07	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2412 2	24 9	N	22		195

TRENFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440		
02	2940 X	403	-0-	-2537	-0-	369 2	34 9	N	31		214
03	2883 X	571	-0-	-2312	-0-	571 2		N	-0-		214
04	2070 X	1219	-0-	-851	-0-	1177 2	42 9	N	38	180 1	72
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1025 2	29 9	N	26		98
06	912 X	912	-0-	-0-	-0-	906 2	6 9	N	5		103
*07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		103

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MILLER, REBA		WELL #: 2H		RRCID ->	212843	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8084 - 9072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	980 N	611	-0-	-369	-0-	611	2		N	-0-		212
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-		212
04	690 N	221	-0-	-469	-0-	221	2		N	-0-		212
05	682 N	243	-0-	-439	-0-	243	2		N	-0-		212
06	1110 N	91	-0-	-1019	-0-	91	2		N	-0-		212
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	45	1	91	2	N	-0-	212

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 5		RRCID ->	214103	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8298 - 9835	
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	218	2	8	9	N	7	103
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	104
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	400	2	10	9	N	9	113
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	268	2	66	9	N	60	173
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	231	2	25	9	N	23	196
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	10	1	231	2	N	17	213
						19	9					

PRICE, WILLIS D. "B"		WELL #: 5		RRCID ->	214224	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8050 - 9675	
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1513	2	41	9	N	37	153
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30	183
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1154	2	103	9	N	94	277
05	1736 N	955	-0-	-781	-0-	936	2	19	9	N	17	104
06	1530 N	463	-0-	-1067	-0-	451	2	12	9	N	11	115
07	1302 N	492	-0-	-810	-0-	451	2	41	9	N	37	152
											190	1

PRICE, WILLIS D. "B"		WELL #: 6		RRCID ->	214226	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8392 - 9910	
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	755	2	103	9	N	94	302
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1397	2	92	9	N	84	386
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1438	2	124	9	N	113	119
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1153	2	72	9	N	65	184
06	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	1222	2	76	9	N	69	253
07	1612 N	1286	-0-	-326	-0-	1	1	1222	2	N	57	310
						63	9					

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID ->	214227	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8105 - 9081	
02	896 N	708	-0-	-188	-0-	697	2	11	9	N	10	138
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	N	3	141
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	972	2	11	9	N	10	151
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	952	2	8	9	N	7	158
06	960 N	907	-0-	-53	-0-	901	2	6	9	N	5	163
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	15	1	901	2	N	8	171
						9	9					

PIPER, OLA O.		WELL #: 3		RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754	
02	420 N	249	-0-	-171	-0-	240	2	9	9	N	8	134
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	N	4	138
04	480 N	374	-0-	-106	-0-	371	2	3	9	N	3	141
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-	141
06	480 N	393	-0-	-87	-0-	382	2	11	9	N	10	151
*07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	382	2	N	15	166
						17	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1489 2	19 9	N	17			232
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1715 2	9 9	N	8			240
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1721 2	9 9	N	8			248
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2170 2	1 9	N	1	176 1	15 5	57
06	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653 2		N	-0-			57
07	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	31 1	1653 2	N	10			67
						11 9						

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2350 2	88 9	N	80			290
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2212 2	22 9	N	20	178 1		132
04	2430 N	2192	-0-	-238	-0-	2128 2	64 9	N	58			190
05	0 W	2617	-0-	2617	2617	2532 2	85 9	N	77			267
06	3000 N	2763	-0-	-237	2380	2710 2	53 9	N	48	192 1		123
*07	3100 N	2743	-0-	-357	2023	2710 2	33 9	N	30			153

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

02	1064 N	784	-0-	-280	-0-	762 2	22 9	N	20			138
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1583 2	19 9	N	17			155
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1664 2	13 9	N	12			167
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1672 2	23 9	N	21			188
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1702 2	19 9	N	17			205
*07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	3 1	1702 2	N	7			212
						8 9						

TRENFIELD WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

02	2352 X	1867	-0-	-485	-0-	1830 2	37 9	N	34			158
03	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1960 2	13 9	N	12			170
04	2520 X	2095	-0-	-425	-0-	2045 2	50 9	N	45			215
05	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1946 2	51 9	N	46			261
06	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1962 2	7 9	N	6	190 1		77
*07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1962 2	8 9	N	7			84

MILLER, REBA N WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B DENY	2	-0-	2	2	2 1		N	-0-			87

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2021 2	24 9	N	22			232
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1677 2	11 9	N	10			242
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1858 2	9 9	N	8			250
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1990 2	15 9	N	14	193 1		71
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			71
*07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	20 1	2317 2	N	15			86
						17 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PRICE, WILLIS D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02		1568 N	1353	-0-	-215	-0-	1296	2	57	9	N	52	193 1	145
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1475	2	40	9	N	36		181
04		1620 N	1444	-0-	-176	-0-	1375	2	69	9	N	63		244
05		1488 N	1149	-0-	-339	-0-	1083	2	66	9	N	60	185 1	119
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1640	2	62	9	N	56		175
*07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1640	2	32	9	N	29		204

TRENFIELD WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829														
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	210	2	48	9	N	44		266
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	210	2	13	9	N	12	188 1	90
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	383	2	44	9	N	40		130
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5		135
06		15 X	15	-0-	-0-	-0-	4	2	11	9	N	10		145
*07		14 X	14	-0-	-0-	-0-	4	2	10	9	N	9		154

MILLER, REBA N. WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156														
02		2408 X	1126	-0-	-1282	-0-	1115	2	11	9	N	10		204
03		2573 X	1093	-0-	-1480	-0-	1057	2	36	9	N	33		237
04		1890 N	1665	-0-	-225	-0-	1622	2	43	9	N	39	178 1	98
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-	5 5	93
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	N	15		108
07		1736 N	1696	-0-	-40	-0-	37	1	1635	2	N	22		130

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		180

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532														
02		2800 N	4680	-0-	1880	1880	4662	2	18	9	N	16		95
03		3100 N	5374	-0-	2274	4154	5338	2	36	9	N	33		128
04		3000 N	3494	-0-	494	4648	3477	2	17	9	N	15		143
05		8390 X	3742	-0-	-4648	-0-	3732	2	10	9	N	9		152
06		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1563	2	1	9	N	1		153
*07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4102	2	10	9	N	9		162

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791														
02		2212 N	2064	-0-	-148	-0-	2064	2			N	-0-		251
03		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-		251
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2160	2	54	9	N	49		300
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2375	2	13	9	N	12	179 1	133
06		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2259	2	22	9	N	20		153
*07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	40	1	2259	2	N	24		177

							26	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D. B		WELL #: 8		RRCID -> 230512		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 8103 - 10766		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-		202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		202
05	0 W	1201	-0-	1201	1201	1201	2		N	-0-		199
06	300 N	900	-0-	600	1801	900	2		N	-0-		199
*07	2724 N	923	-0-	-1801	-0-	20	1	900	2	N	3	202
						3	9					

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 14H		RRCID -> 241159		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 7872		PERF. 8329 - 11181		
02	1260 N	950	-0-	-310	-0-	922	2	28	9	N	25	137
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	978	2	12	9	N	11	148
04	1080 N	1009	-0-	-71	-0-	1001	2	8	9	N	7	155
05	1054 N	875	-0-	-179	-0-	873	2	2	9	N	2	157
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7	9	N	6	163
*07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	N	9	172
						10	9					

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #: 2H		RRCID -> 243121		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8134 - 11380		
02	1456 N	1409	-0-	-47	-0-	1344	2	65	9	N	59	177
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	945	2	53	9	N	48	225
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1606	2	79	9	N	72	297
05	1550 N	1375	-0-	-175	-0-	1286	2	89	9	N	81	190 1 188
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1471	2	63	9	N	57	245
07	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	78	1	1471	2	N	82	182 1 145
						90	9					

TYSON, D. R.		WELL #: 5623H		RRCID -> 247369		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8230 - 11919		
02	2800 N	2592	-0-	-208	85	2452	2	140	9	N	127	257
03	2943 N	2858	-0-	-85	-0-	2750	2	108	9	N	98	197 1 158
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2693	2	140	9	N	127	285
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2611	2	123	9	N	112	192 1 205
06	2040 X	1429	-0-	-611	-0-	1354	2	75	9	N	68	273
07	2108 X	1362	-0-	-746	-0-	1354	2	8	9	N	7	195 1 85

TRENFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040 - 0		
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	672	2	145	9	N	132	285
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2165	2	176	9	N	160	445
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1132	2	57	9	N	52	384 1 113
05	435 N	80	-0-	-355	-0-	32	2	48	9	N	44	157
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	145
*07	295 X	295	-0-	-0-	-0-	225	1	17	2	N	48	193
						53	9					

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1372 X	201	-0-	-1171	-0-	3	1	187	3	N	8					57
						2	4	9	9							
03	1519 X	797	-0-	-722	-0-	19	1	776	3	N	-0-					57
						2	4									
04	1170 X	783	-0-	-387	-0-	16	1	755	3	N	9					66
						2	4	10	9							
05	1271 X	720	-0-	-551	-0-	16	1	696	3	N	5					71
						2	4	6	9							
*06	1230 X	208	-0-	-1022	-0-	4	1	203	3	N	-0-					71
						1	4									
07	806 X	235	-0-	-571	-0-	4	1	230	3	N	-0-					71
						1	4									

REDELSPERGER		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REDELSPERGER		040798														
REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 156885		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6046 - 6066								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REDELSPERGER		040798														
REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "F"		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BORN, ALEX "F"		040798														
BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, H. G.		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SCHOENHALS, H. G.		040798														
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 4861		RRCID -> 164958		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PEERY		040798														
PEERY		WELL #: 7		RRCID -> 178194		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		53869 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
QEP ENERGY COMPANY		684474		WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 7748 - 7786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		3372 R	3372	-0-	-0-	-0-	21 1	3262 2	N	81				160
							89 9							
03		3368 R	3368	-0-	-0-	-0-	21 1	3262 2	N	77				237
							85 9							
04		4382 R	4382	-0-	-0-	-0-	21 1	4340 2	N	19	196	1		60
							21 9							
05		7147 R	7147	-0-	-0-	-0-	21 1	7029 2	N	88				148
							97 9							
06		2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	21 1	2464 2	N	59				207
							65 9							
*07		2702 R	2702	-0-	-0-	-0-	21 1	2561 2	N	109	196	1		120
							120 9							

LIPSCOMB (MORROW)		53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 1		RRCID -> 145478		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10052 - 10071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	36 1	820 3	N	20				44
							2 4	22 9						
03		1178 N	916	-0-	-262	-0-	29 1	885 3	N	-0-				44
							2 4							
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	28 1	835 3	N	-0-				44
							2 4							
05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	26 1	1186 3	N	-0-				44
							2 4							
*06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	34 1	1054 3	N	-0-				44
							1 4							
07		899 N	617	-0-	-282	-0-	34 1	582 3	N	-0-				44
							1 4							

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LAUBHAN		040798		WELL #: 1		RRCID -> 100148		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9151 - 9157		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-				-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-				-0-
04		1800 N	1465	-0-	-335	-0-	1465 2		N	-0-				-0-
05		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594 2		N	-0-				-0-
06		1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1244 2		N	-0-				-0-
07		1519 N	973	-0-	-546	-0-	973 2		N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
TYSON, R. B., -A-		040798		WELL #: 1 L		RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9730 - 9743		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JONES ENERGY, LLC		441132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SCHULTZ BROTHERS -B-		040798		WELL #: 3		RRCID -> 179952		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9742 - 9754		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		4411132									
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		6	RRCID ->	180648	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10214 - 10224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734		
02	5897 X	3500	-0-	-2397	-0-	25 1	3475 2	N	-0-			108	
03	2883 X	104	-0-	-2779	-0-	2 1	102 2	N	-0-			108	
04	2790 X	1358	-0-	-1432	-0-	23 1	1335 2	N	-0-			108	
05	2883 X	2490	-0-	-393	-0-	31 1	2449 2	N	9			117	
						10 9							
06	2790 X	1732	-0-	-1058	-0-	30 1	1684 2	N	16			133	
						18 9							
07	2883 X	2784	-0-	-99	-0-	31 1	2753 2	N	-0-			133	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	231495	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664		
02	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	12 1	2555 2	N	-0-			-0-	
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	15 1	2838 2	N	-0-			-0-	
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	15 1	2687 2	N	-0-			-0-	
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	15 1	2757 2	N	-0-			-0-	
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	15 1	2652 2	N	-0-			-0-	
*07	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	15 1	2671 2	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
DOYLE, JOHN B.		WELL #:		1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610		
02	2268 N	2080	-0-	-188	-0-	2073 2	7 9	N	6	78 1		85	
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2498 2	21 9	N	19			104	
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2291 2	21 9	N	19			123	
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2253 2	34 9	N	31			154	
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2129 2	13 9	N	12			166	
07	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2173 2	9 9	N	8	156 1		18	

PARKER, HARRY		WELL #:		1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9914 - 9928		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.// 53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PRICE, W.D. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022386		COMPL. DATE 09/19/1957		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 022389		COMPL. DATE 12/11/1957		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785								
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					73
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					73
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3247	2	3	9	N	3					76
05	DLQ G-10	3277	-0-	3277	3277	3276	2	1	9	N	1					77
06	DLQ G-10	2881	-0-	2881	6158	2858	2	23	9	N	21					98
07	DLQ G-10	2858	-0-	2858	9016	2858	2			N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS -D-		WELL #: 2		RRCID -> 022391		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750								
02	2128 N	1124	-0-	-1004	-0-	1096	2	28	9	N	25					142
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6	9	N	5					147
04	1770 N	1562	-0-	-208	-0-	1525	2	37	9	N	34	162	1			19
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	N	2					21
06	1500 N	1385	-0-	-115	-0-	1383	2	2	9	N	2					23
07	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1383	2	23	9	N	21					44

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 T		RRCID -> 043832		COMPL. DATE 10/13/1967		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 L		RRCID -> 050614		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755								
02	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4308	2	91	9	N	83					183
03	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	5040	2	69	9	N	63	191	1			55
04	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5054	2	22	9	N	20					75
05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5137	2	64	9	N	58					133
06	4950 X	4799	-0-	-151	-0-	4762	2	37	9	N	34					167
07	5239 X	4816	-0-	-423	-0-	4762	2	54	9	N	49	188	1			28

PARKER, HARRY B		WELL #: 3		RRCID -> 181129		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732								
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					42
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					42
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					42
05	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					42
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	90	2	4	9	N	4					46
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	90	2	4	9	N	4					50

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, JOHN B. 705 WELL #: 3 RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23385	2	234	9	N	213		411
03		18749 X	18749	-0-	-0-	-0-	18589	2	160	9	N	145	366 1	190
04		17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	17145	2	191	9	N	174	165 1	199
05		23963 X	17328	-0-	-6635	-0-	17161	2	167	9	N	152		351
06		23190 X	17452	-0-	-5738	-0-	17325	2	127	9	N	115	194 1	272
07		23963 X	17484	-0-	-6479	-0-	26	1	17325	2	N	121	202 1	191
							133	9						

TRENFIELD WELL #: 2 RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

02		6076 X	5507	-0-	-569	-0-	5507	2			N	-0-		113
03		6727 X	6138	-0-	-589	-0-	6138	2			N	-0-		113
04		6270 X	5838	-0-	-432	-0-	5838	2			N	-0-		113
05		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-		113
06		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-		113
*07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-		113

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

02		3668 X	3063	-0-	-605	-0-	3044	2	19	9	N	17	119 1	19
03		4061 X	3802	-0-	-259	-0-	3787	2	15	9	N	14		33
04		3930 X	3285	-0-	-645	-0-	3268	2	17	9	N	15		48
05		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4043	2	18	9	N	16		64
06		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	2	7	9	N	6		70
07		3565 X	3532	-0-	-33	-0-	3524	2	8	9	N	7		77

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

02		448 N	272	-0-	-176	-0-	9	1	261	3	N	-0-		57
							2	4						
03		496 N	482	-0-	-14	-0-	8	1	472	3	N	-0-		57
							2	4						
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	8	1	464	3	N	2		59
							2	4				2	9	
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	N	-0-		59
							2	4						
*06		480 N	470	-0-	-10	-0-	8	1	461	3	N	-0-		59
							1	4						
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	1	481	3	N	5		64
							1	4				6	9	

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC				441132									
ROXIE				WELL #: 1282	RRCID -> 219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			192
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION				027200									
PUNDT 517				WELL #: 4517H	RRCID -> 234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2324 X	1589	-0-	-735	-0-	216	1	1345	2	N	25		108
						28	9						
03	2573 X	1397	-0-	-1176	-0-	187	1	1133	2	N	70		178
						77	9						
04	2490 X	2392	-0-	-98	-0-	432	1	1868	2	N	84		262
						92	9						
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	446	1	2055	2	N	116		378
						128	9						
06	2370 X	2235	-0-	-135	-0-	432	1	1650	2	N	139	385 1	132
						153	9						
07	2480 X	1424	-0-	-1056	-0-	389	1	971	2	N	58		190
						64	9						

B AND G PRODUCTION, INC.				039870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BRAVEHEART				WELL #: 2H	RRCID -> 235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LEE				WELL #: 504	RRCID -> 214121	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11793 - 12534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	141 1	2 8	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

BRISTOL 135				256587	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
				WELL #: 1H	RRCID -> 256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	12248 - 12740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56330 X	2082	-0-	-54248	-0-	1873	2	209	9	N	190		488
03	2697 X	2171	-0-	-526	-0-	1928	2	243	9	N	221	544 1	165
04	2610 X	799	-0-	-1811	-0-	733	2	66	9	N	60		225
05	2387 X	1181	-0-	-1206	-0-	1080	2	101	9	N	92	199 1	118
06	2310 X	1498	-0-	-812	-0-	1415	2	83	9	N	75		193
07	2294 X	1565	-0-	-729	-0-	1462	2	103	9	N	94		287

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MEEK 69		WELL #:		1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL	DEPTH	10053	PERF.10222 - 14515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		29848 X	24847	-0-	-5001	-0-	242 1	23848 2	N	688	347 1	758
03		31651 X	25995	-0-	-5656	-0-	25137 2	858 9	N	780	895 1	643
04		30630 X	24790	-0-	-5840	-0-	24066 2	724 9	N	658	692 1	609
05		29419 X	23987	-0-	-5432	-0-	23242 2	745 9	N	677	879 1	407
06		27540 X	23731	-0-	-3809	-0-	23035 2	696 9	N	633	501 1	539
07		27497 X	22805	-0-	-4692	-0-	22165 2	640 9	N	582	525 1	596

BABITZKE 109 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	8569	PERF. 8541 - 13220
02		175579 X	8091	-0-	-167488	-0-	673 1	5909 2	N	1372	1317 1	488
03		14105 X	8793	-0-	-5312	-0-	654 1	6480 2	N	1508	1308 1	688
04		13650 X	9375	-0-	-4275	-0-	821 1	6856 2	N	1544	1720 1	512
05		11129 X	8207	-0-	-2922	-0-	738 1	6076 2	N	1266	1538 1	240
06		10680 X	8216	-0-	-2464	-0-	710 1	6109 2	N	1270	1300 1	210
07		9703 X	8320	-0-	-1383	-0-	847 1	6110 2	N	1239	1230 1	219

DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL	DEPTH	9499	PERF. 9870 - 13053
02		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2579 2	142 9	N	129		407
03		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1811 2	86 9	N	78		485
04		1560 X	891	-0-	-669	-0-	865 2	26 9	N	24	195 1	314
05		3007 X	1384	-0-	-1623	-0-	1317 2	67 9	N	61		375
06		2910 X	1227	-0-	-1683	-0-	1177 2	50 9	N	45		420
07		3007 X	1169	-0-	-1838	-0-	1112 2	57 9	N	52		472

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL	DEPTH	10015	PERF.10138 - 14430
02		70056 X	61653	-0-	-8403	-0-	242 1	59994 2	N	1288	1397 1	788
03		64232 X	60057	-0-	-4175	-0-	1417 9	1421 9	N	1292	1369 1	711
04		64020 X	51085	-0-	-12935	-0-	58636 2	1471 9	N	1337	1437 1	611
05		68262 X	46858	-0-	-21404	-0-	49614 2	1316 9	N	1196	1055 1	752
06		66060 X	43335	-0-	-22725	-0-	45542 2	1191 9	N	1083	1224 1	611
07		68262 X	41024	-0-	-27238	-0-	42144 2	1120 9	N	1018	891 1	738

BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	9860	PERF.10244 - 14735
02		0 W	69768	-0-	69768	1278116	247 1	68179 2	N	1220	1238 1	764
03		0 W	67981	-0-	67981	1346097	1342 9	1731 9	N	1574	1628 1	710
04		0 W	59193	-0-	59193	1405290	66250 2	1298 9	N	1180	1449 1	441
05		0 W	56952	-0-	56952	1462242	57895 2	878 9	N	798	713 1	526
06		0 W	51314	-0-	51314	1513556	56074 2	734 9	N	667	862 1	331
07		0 W	49318	-0-	49318	1562874	50580 2	655 9	N	595	351 1	575

GEORGE 130 HMM		WELL #:		1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH	8034	PERF. 8120 - 12480
02		0 W	12222	-0-	12222	204680	10769 2	1453 9	N	1321	1304 1	450
03		0 W	14540	-0-	14540	219220	12655 2	1885 9	N	1714	1696 1	468
04		0 W	14204	-0-	14204	233424	12520 2	1684 9	N	1531	1677 1	322
05		246307 X	12883	-0-	-233424	-0-	11454 2	1429 9	N	1299	1357 1	264
06		15990 X	13441	-0-	-2549	-0-	11936 2	1505 9	N	1368	1278 1	354
07		14663 X	13128	-0-	-1535	-0-	11796 2	1332 9	N	1211	1290 1	275

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																						
MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855																						
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		0	W	22567	-0-		22567	166883		17364	2	5203	9	N	4730	4952	1				448	
03		0	W	22988	-0-		22988	189871		16830	2	6158	9	N	5598	5728	1				318	
04		0	W	30297	-0-		30297	220168		24372	2	5925	9	N	5386	5091	1				613	
05		0	W	35140	-0-		35140	255308		29741	2	5399	9	N	4908	5279	1				242	
06		0	W	30556	-0-		30556	285864		26009	2	4547	9	N	4134	4026	1				350	
07		0	W	30155	-0-		30155	316019		25969	2	4186	9	N	3805	3850	1				305	

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168																						
02		0	W	5306	-0-		5306	92065		161	1	4038	2	N	1006	541	1				839	
										1107	9											
03		0	W	6375	-0-		6375	98440		151	1	4983	2	N	1128	1067	1				900	
										1241	9											
04		0	W	6654	-0-		6654	105094		245	1	5067	2	N	1220	1783	1				337	
										1342	9											
05		0	W	7105	-0-		7105	112199		275	1	5638	2	N	1084	1058	1				363	
										1192	9											
06		0	W	7105	-0-		7105	119304		260	1	5686	2	N	1054	696	1				721	
										1159	9											
07		0	W	7344	-0-		7344	126648		271	1	5938	2	N	1032	1223	1				530	
										1135	9											

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980																						
02		0	W	20183	-0-		20183	67776		362	1	15648	2	N	3794	4165	1				522	
										4173	9											
03		0	W	24938	-0-		24938	92714		847	1	19019	2	N	4611	4853	1				280	
										5072	9											
04		0	W	21761	-0-		21761	114475		807	1	17311	2	N	3312	2853	1				739	
										3643	9											
05		0	W	21721	-0-		21721	136196		863	1	17563	2	N	2995	3259	1				475	
										3295	9											
06		0	W	19670	-0-		19670	155866		821	1	16141	2	N	2462	2065	1				872	
										2708	9											
*07		174374	X	18508	-0-	-155866	-0-	-0-		863	1	15086	2	N	2326	2871	1				327	
										2559	9											

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915																						
02		0	W	33235	-0-		33235	193201		163	1	31649	2	N	1294	1086	1				820	
										1423	9											
03		0	W	51939	-0-		51939	245140		196	1	49684	2	N	1872	1796	1				896	
										2059	9											
04		0	W	31437	-0-		31437	276577		203	1	29968	2	N	1151	1446	1				601	
										1266	9											
05		0	W	38047	-0-		38047	314624		36666	2	1381	9	N	1255	1067	1				789	
06		0	W	39470	-0-		39470	354094		38098	2	1372	9	N	1247	1255	1				781	
07		0	W	37187	-0-		37187	391281		36024	2	1163	9	N	1057	1243	1				595	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	21409	-0-	21409	112308	418	1	14030	2	N	6328	6416	497
03	0 Z	24015	-0-	24015	136323	6961	9	15977	2	N	7307	7335	469
04	0 Z	28085	-0-	28085	164408	20836	2	8038	9	N	6590	6391	668
05	0 Z	41441	-0-	41441	205849	33239	2	7249	9	N	7456	7754	370
06	0 Z	43532	-0-	43532	249381	36747	2	8202	9	N	6168	6122	416
07	0 Z	43789	-0-	43789	293170	37823	2	6785	9	N	5424	5453	387

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015													
02	0	13773	-0-	13773	13773	12680	2	1093	9	N	994	379	615
03	0	90593	-0-	90593	104366	86223	2	4370	9	N	3973	3651	937
04	0 W	61159	-0-	61159	165525	58782	2	2377	9	N	2161	2189	909
05	210209 X	44684	-0-	-165525	-0-	42860	2	1824	9	N	1658	2125	442
06	67290 X	37316	-0-	-29974	-0-	35858	2	1458	9	N	1325	1279	488
07	69533 X	33149	-0-	-36384	-0-	31942	2	1207	9	N	1097	763	822

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	3063	-0-	3063	3063	111	1	1975	2	N	888	372	516
05	SHUT IN	16530	-0-	16530	19593	977	9	724	1	N	3670	3831	355
06	SHUT IN	8637	-0-	8637	28230	4037	9	6338	2	N	1697	1439	613
07	SHUT IN	11518	-0-	11518	39748	432	1	8412	2	N	2216	2337	492
						1867	9						
						668	1						
						2438	9						

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060													
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	606	523	83
04	0 W	21263	-0-	21263	21263	19879	2	1384	9	N	1258	944	397
05	0 W	55528	-0-	55528	76791	52235	2	3293	9	N	2994	2917	474
06	0 W	54821	-0-	54821	131612	51862	2	2959	9	N	2690	2858	306
07	0 W	43250	-0-	43250	174862	40977	2	2273	9	N	2066	2305	67

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A													
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1300	1300	-0-
04	SHUT IN	36920	-0-	36920	36920	33871	2	3049	9	N	2772	2252	520
05	SHUT IN	57741	-0-	57741	94661	53665	2	4076	9	N	3705	3503	722
06	SHUT IN	51424	-0-	51424	146085	48252	2	3172	9	N	2884	3146	460
07	SHUT IN	43923	-0-	43923	190008	41398	2	2525	9	N	2295	2605	150

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				//CONT.//	147715									
SLOAN HMH				WELL #:	1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	60822	2	N	2720	2500	1	220
09	0	66789	-0-	66789	66789	5768	9			N	5244	4745	1	719
*10	121892	X	55103	-0-	-66789	268	1	50712	2	N	3748	3762	1	705
*11	98983	X	98983	-0-	-0-	4123	9							
*12	94939	X	94939	-0-	-0-	205	1	97084	2	N	1540	1585	1	660
01	90737	X	28218	-0-	-62519	1694	9							
02	81956	X	19865	-0-	-62091	204	1	93431	2	N	1185	600	1	1245
03	90737	X	21776	-0-	-68961	1304	9							
04	87810	X	18712	-0-	-69098	180	1	26484	2	N	1413	1597	1	1061
05	90737	X	15309	-0-	-75428	1554	9							
06	87810	X	12949	-0-	-74861	164	1	18786	2	N	832	797	1	1096
07	90737	X	11434	-0-	-79303	915	9							
						181	1	20472	2	N	1021	1387	1	730
						1123	9							
						199	1	17568	2	N	859	794	1	795
						945	9							
						242	1	14310	2	N	688	987	1	496
						757	9							
						259	1	11938	2	N	684	390	1	790
						752	9							
						258	1	10495	2	N	619	781	1	628
						681	9							

VIOLET 29 HMH				WELL #:	1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750	
09	0	18485	-0-	18485	18485	750	1	8461	2	N	8431	7408	1	1023
*10	38684	X	20199	-0-	-18485	9274	9							
*11	26655	X	26655	-0-	-0-	937	1	9683	2	N	8708	8954	1	777
*12	25129	X	25129	-0-	-0-	9579	9							
*01	27413	X	27413	-0-	-0-	886	1	14142	2	N	10570	10274	1	1073
*02	21003	X	21003	-0-	-0-	11627	9							
*03	27090	X	27090	-0-	-0-	881	1	13780	2	N	9516	10231	1	358
*04	25157	X	25157	-0-	-0-	10468	9							
*05	35423	X	35423	-0-	-0-	668	1	15340	2	N	10368	10279	1	447
*06	38143	X	38143	-0-	-0-	11405	9							
*07	39579	X	39579	-0-	-0-	432	1	12554	2	N	7288	7254	1	481
						8017	9							
						16858	2	10232	9	N	9302	9005	1	778
						16080	2	9077	9	N	8252	8235	1	795
						23987	2	11436	9	N	10396	10544	1	647
						26817	2	11326	9	N	10296	10458	1	485
						28777	2	10802	9	N	9820	9768	1	537

JO NELL 135 HMH				WELL #:	1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213			213
05	SHUT IN	106029	-0-	106029	106029	96760	2	9269	9	N	8426	7855	1	784
*06	196012	X	89983	-0-	-106029	84444	2	5539	9	N	5035	5147	1	672
*07	91760	X	71319	-0-	-20441	67778	2	3541	9	N	3219	3220	1	671

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429		RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478	
HOWE RANCH				WELL #:	2									
02	0	W	629	-0-	629	9800	626	2	3	9	N	3		127
03	0	W	706	-0-	706	10506	704	2	2	9	N	2		129
04	0	W	687	-0-	687	11193	675	2	12	9	N	11		140
05	3100	N	720	-0-	-2380	8813	709	2	11	9	N	10		150
06	3000	N	667	-0-	-2333	6480	659	2	8	9	N	7		157
*07	3100	N	686	-0-	-2414	4066	686	2			N	-0-		157

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	39	1	235	3	N	-0-			87
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-			87
04	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-			87
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-			87
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-			87
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-			87

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

02	588 N	476	-0-	-112	-0-	462	2	14	9	N	13			250
03	620 N	435	-0-	-185	-0-	429	2	6	9	N	5			255
04	570 N	384	-0-	-186	-0-	382	2	2	9	N	2			257
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	748	2	13	9	N	12			269
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	905	2	32	9	N	29	183	1	115
*07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	951	2	29	9	Y	26			141

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT OPERATING LLC 385841
 URSCHEL WELL #: 6501 RRCID -> 266831 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8586 - 9152

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49			101
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45			146
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	180	1	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			104

HOLMES EXPLORATION, LLC 394700
 WINSTON 537 WELL #: 3H RRCID -> 232350 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8494 - 9292

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2013 - PLUGGED 03-29-2013

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MCQUIDDY 139 WELL #: 1 RRCID -> 081566 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9360 - 9378

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	27	1	109	2	N	-0-			-0-
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	1	1	51	2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	30	1	72	2	N	-0-			-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5488 X	5150	-0-	-338	-0-	295	1	4804	2	N	46			184
						51	9							
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	200	1	5497	2	N	77			261
						85	9							
04	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	194	1	5162	2	N	7			268
						8	9							
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	118	1	5090	2	N	36	197	1	107
						40	9							
06	5610 X	4852	-0-	-758	-0-	53	1	4736	2	N	57			164
						63	9							
07	5797 X	4775	-0-	-1022	-0-	212	1	4504	2	N	54			218
						59	9							

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	220	1	3581	2	N	30			237
						33	9							
03	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	156	1	4273	2	N	49			286
						54	9							
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	151	1	4023	2	N	23	182	1	127
						25	9							
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	95	1	4079	2	N	40			167
						44	9							
06	3990 X	3911	-0-	-79	-0-	43	1	3835	2	N	30			197
						33	9							
07	4123 X	2030	-0-	-2093	-0-	91	1	1933	2	N	5			202
						6	9							

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

02	6244 X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-			246
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	195	1	5195	2	N	16	190	1	72
						18	9							
05	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	149	1	6405	2	N	38			110
						42	9							
06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	70	1	6284	2	N	64			174
						70	9							
07	5580 X	1683	-0-	-3897	-0-	75	1	1597	2	N	10			184
						11	9							

SABINE OIL & GAS LLC 742142
KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

02	0 W	26659	-0-	26659	996031	25970	2	689	9	N	626	197	1	1025
03	0 W	34537	-0-	34537	1030568	33643	2	894	9	N	813	1564	1	274
04	0 W	28479	-0-	28479	1059047	140	1	27612	2	N	661	586	1	349
						727	9							
05	0 W	28761	-0-	28761	1087808	155	1	27889	2	N	652	772	1	229
						717	9							
06	0 W	26392	-0-	26392	1114200	150	1	25657	2	N	532	385	1	376
						585	9							
07	0 W	25603	-0-	25603	1139803	155	1	24852	2	N	542	579	1	339
						596	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MAYS TRUST 81		WELL #:		1H	RRCID ->	267529	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	9760 -	13630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	19702	-0-	19702	563243	19293 2	409 9	N	372	201 1		919
03		0 Z	28352	-0-	28352	591595	27282 2	1070 9	N	973	999 1		893
04		0 Z	23077	-0-	23077	614672	155 1	22141 2	N	710	1193 1		410
							781 9						
05		0 Z	22941	-0-	22941	637613	155 1	22042 2	N	676	784 1		302
							744 9						
06		0 Z	21289	-0-	21289	658902	150 1	20508 2	N	574	583 1		293
							631 9						
07		0 Z	20714	-0-	20714	679616	155 1	20014 2	N	495	389 1		399
							545 9						

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687 -	14200
02		0 W	43902	-0-	43902	853846	43295 2	607 9	N	552	585 1		825
03		0 W	56354	-0-	56354	910200	54689 2	1665 9	N	1514	1569 1		770
04		0 W	47838	-0-	47838	958038	152 1	46954 2	N	665	784 1	163 7	488
							732 9						
05		0 W	46282	-0-	46282	1004320	155 1	45406 2	N	655	769 1		374
							721 9						
06	1044752 X		40432	-0-	-1004320	-0-	150 1	39708 2	N	522	765 1		131
							574 9						
07	56358 X		38163	-0-	-18195	-0-	155 1	37429 2	N	526	384 1		273
							579 9						

SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID ->	268159	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8046 -	12661
02	78848 X		38732	-0-	-40116	-0-	37861 2	871 9	N	792	780 1		593
03	87296 X		49233	-0-	-38063	-0-	47720 2	1513 9	N	1375	1554 1		414
04	84480 X		44091	-0-	-40389	-0-	155 1	42584 2	N	1229	1361 1		282
							1352 9						
05	87296 X		41496	-0-	-45800	-0-	155 1	40074 2	N	1152	1156 1		278
							1267 9						
06	84480 X		37167	-0-	-47313	-0-	150 1	35883 2	N	1031	962 1		347
							1134 9						
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			347

AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID ->	268160	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9647 -	13438
02	19152 X		13695	-0-	-5457	-0-	13134 2	561 9	N	510	379 1		382
03	21204 X		15449	-0-	-5755	-0-	14843 2	606 9	N	551	561 1		372
04	20520 X		13558	-0-	-6962	-0-	150 1	12927 2	N	437	381 1	62 7	366
							481 9						
05	21204 X		13206	-0-	-7998	-0-	155 1	12629 2	N	384	548 1		202
							422 9						
06	20520 X		12157	-0-	-8363	-0-	150 1	11623 2	N	349	376 1		175
							384 9						
*07	11563 X		11563	-0-	-0-	-0-	155 1	11019 2	N	354	174 1		355
							389 9						

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LAUBHAN "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 7917 - 11011		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5208 X	1602	-0-	-3606	-0-	120 1	1462 2	N		18			298
							20 9							
03		5642 X	4967	-0-	-675	-0-	400 1	4494 2	N		66			364
							73 9							
04		5460 X	5446	-0-	-14	-0-	480 1	4885 2	N		74			438
							81 9							
05		4371 X	3453	-0-	-918	-0-	360 1	3034 2	N		54			492
							59 9							
06		4800 X	4159	-0-	-641	-0-	360 1	3744 2	N		50	389 1		153
							55 9							
07		5642 X	5031	-0-	-611	-0-	440 1	4515 2	N		69			222
							76 9							

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)				53879 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
MGE RESOURCES, INC.				563288										
BUSSARD, JESS				WELL #:	1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 9201 - 9211		
02		0 N	828	-0-	828 B	-1507	828 2			N	-0-			55
03		0 N	707	-0-	707 B	-800	707 2			N	-0-			55
04		0 N	647	-0-	647 B	-153	647 2			N	-0-			55
*05		664 N	817	-0-	153 B	-0-	817 2			N	-0-			55
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			55
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750						CNTY: LIPSCOMB				
OWEN				WELL #:	1544	RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9211 - 9227		
02		252 N	232	-0-	-20 B	-0-	56 1	175 2	N		1			32
							1 9							
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	62 1	163 2	N		-0-			32
04		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	50 1	178 2	N		1			33
							1 9							
05		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	62 1	167 2	N		-0-			33
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	40 1	174 2	N		-0-			33
07		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	62 1	147 2	N		-0-			33

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION				027200										
JOSEPHINE				WELL #:	1	RRCID ->	220577	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11315	PERF. 8100 - 8212		
02		392 N	320	-0-	-72 B	-0-	12 1	298 2	N		9			77
							10 9							
03		434 N	385	-0-	-49 B	-0-	10 1	363 2	N		11			88
							12 9							
04		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	13 1	327 2	N		12			100
							13 9							
*05		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	20 1	446 2	N		15			115
							17 9							
06		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	21 1	465 2	N		32			147
							35 9							
*07		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	17 1	396 2	N		53			200
							58 9							

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
AMY		WELL #:		2	RRCID ->	221220	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11138	PERF.	8064 - 8130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2268 N	1546	-0-	-722 B	-0-	58 1	1487 2	N	1			138
							1 9						
03		2263 N	1925	-0-	-338 B	-0-	51 1	1870 2	N	4			142
							4 9						
04		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	65 1	1608 2	N	-0-			142
*05		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	94 1	2126 2	N	-0-			142
06		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	102 1	2277 2	N	-0-			142
*07		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	97 1	2199 2	N	28			170
							31 9						

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
CHARLOTTE 136		WELL #:		1H	RRCID ->	262197	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	9669	PERF.	10040 - 13622	
02		36064 X	27023	-0-	-9041 B	-0-	26059 2	964 9	N	876	715 1		817
03		39928 X	26862	-0-	-13066 B	-0-	25825 2	1037 9	N	943	899 1		861
04		38640 X	22693	-0-	-15947 B	-0-	21821 2	872 9	N	793	1252 1		402
05		35960 X	20819	-0-	-15141 B	-0-	20012 2	807 9	N	734	507 1		629
06		21030 X	20300	-0-	-730 B	-0-	19590 2	710 9	N	645	708 1		566
07		21731 X	20615	-0-	-1116 B	-0-	19880 2	735 9	N	668	697 1		537

LIEPE		WELL #:		2831H	RRCID ->	265734	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8291	PERF.	8340 - 12162	
02		0 W	4408	-0-	4408 B	100672	738 1	3424 2	N	224			436
							246 9						
03		0 W	6365	-0-	6365 B	107037	640 1	5470 2	N	232	366 1		302
							255 9						
04		0 W	4080	-0-	4080 B	111117	739 1	3062 2	N	254	350 1		206
							279 9						
05		0 W	5399	-0-	5399 B	116516	863 1	4235 2	N	274	178 1		302
							301 9						
06		0 W	5533	-0-	5533 B	122049	738 1	4509 2	N	260	374 1		188
							286 9						
07		0 W	6244	-0-	6244 B	128293	863 1	5065 2	N	287	185 1		290
							316 9						

EMPIRE OPERATING, INC.		251483											
SISTERS, SCOTT		WELL #:		1368	RRCID ->	135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8225 - 8287	
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-			171
03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			171
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N	-0-			171
05		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			171
06		480 N	379	-0-	-101 B	-0-	379 2		N	-0-			171
07		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462 2		N	-0-			171

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
MARTIN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7944 - 8022	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MARTIN, C. E.		WELL #:		2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7979 - 8056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7992 - 8070		
02	644 N	607	-0-	-37 B	-0-	607	2		N	-0-				27
03	744 N	702	-0-	-42 B	-0-	702	2		N	-0-				27
04	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667	2		N	-0-				27
05	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2		N	-0-				27
06	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670	2		N	-0-				27
*07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-				27

MARTIN, C. E. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144057	COMPL. DATE	02/03/1993	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8017 - 8095		
02	1064 N	886	-0-	-178 B	-0-	886	2		N	-0-				64
03	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	2		N	-0-				64
04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		N	-0-				64
05	992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981	2		N	-0-				64
06	990 N	891	-0-	-99 B	-0-	891	2		N	-0-				64
07	992 N	878	-0-	-114 B	-0-	878	2		N	-0-				64

MARTIN, C. E.		WELL #:		5H	RRCID ->	224732	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8313 - 9935		
02	2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	2		N	-0-				109
03	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	2		N	-0-				109
04	2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	2955	2		N	-0-				109
05	2937 X	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	2		N	-0-				109
06	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	2		N	-0-				109
*07	3042 X	3042	-0-	-0- B	-0-	3042	2		N	-0-				109

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	2	RRCID ->	198669	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8279 - 9614	
02	868 N	718	-0-	-150 B	-0-	5	1	713	2	N	-0-			17
03	1023 N	629	-0-	-394 B	-0-	7	1	622	2	N	-0-			17
04	930 N	689	-0-	-241 B	-0-	3	1	672	2	N	13			30
						14	9							
05	806 N	621	-0-	-185 B	-0-	2	1	611	2	N	7			37
						8	9							
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	3	1	723	2	N	-0-			37
*07	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	4	1	1200	2	N	1			38
						1	9							

CAIN 337		WELL #:		2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8752 - 10552		
02	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	18	1	3168	2	N	22			72
						24	9							
03	3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	17	1	3041	2	N	30			102
						33	9							
04	1800 N	722	-0-	-1078 B	-0-	8	1	711	2	N	3	68	1	37
						3	9							
05	1860 X	1282	-0-	-578 B	-0-	11	1	1271	2	N	-0-			37
06	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	14	1	2818	2	N	10			47
						11	9							
*07	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	12	1	3355	2	N	1			48
						1	9							

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.// 53879 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CAIN 337		WELL #: 3H		RRCID -> 210801		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	587	-0-	-561 B	-0-	7 1	580 2	N	-0-		57
03	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	10 1	1324 2	N	22		79
						24 9					
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	8 1	757 2	N	4	50 1	33
						4 9					
05	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	8 1	745 2	N	-0-		33
06	1320 N	1220	-0-	-100 B	-0-	5 1	1215 2	N	-0-		33
07	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	4 1	790 2	N	4		37
						4 9					
CAIN 337		WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547		
02	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	9 1	2290 2	N	8		53
						9 9					
03	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	22 1	2528 2	N	7		60
						8 9					
04	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	13 1	2456 2	N	-0-	43 1	17
05	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	10 1	1797 2	N	-0-		17
06	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	8 1	2329 2	N	-0-		17
*07	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	9 1	2524 2	N	-0-		17
CAIN 337		WELL #: 5H		RRCID -> 216739		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186		
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	6 1	847 2	N	13		60
						14 9					
03	1023 N	772	-0-	-251 B	-0-	10 1	749 2	N	12		72
						13 9					
04	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	9 1	865 2	N	-0-	47 1	25
05	961 N	371	-0-	-590 B	-0-	3 1	368 2	N	-0-		25
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	3 1	1089 2	N	-0-		25
*07	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	4 1	1022 2	N	3		28
						3 9					
HAINES, GRACE 420		WELL #: 4H		RRCID -> 227794		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746		
02	3864 X	2909	-0-	-955 B	-0-	17 1	2890 2	N	2		89
						2 9					
03	4123 X	3383	-0-	-740 B	-0-	43 1	3309 2	N	28	88 1	29
						31 9					
04	3660 X	3054	-0-	-606 B	-0-	11 1	3043 2	N	-0-		29
05	3472 X	1980	-0-	-1492 B	-0-	6 1	1971 2	N	3		32
						3 9					
06	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	14 1	3328 2	N	22		54
						24 9					
*07	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	23 1	3814 2	N	15	46 1	23
						17 9					
HAINES, GRACE 420		WELL #: 5H		RRCID -> 229981		COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962		
02	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3406 2	3 9	N	3		23
03	3088 X	3088	-0-	-0- B	-0-	3077 2	11 9	N	10		33
04	2820 X	1229	-0-	-1591 B	-0-	1229 2		N	-0-		33
05	2914 X	1386	-0-	-1528 B	-0-	1386 2		N	-0-		33
06	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576 2		N	-0-		33
*07	4337 X	4337	-0-	-0- B	-0-	4331 2	6 9	N	5	21 1	17

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3411 X	3411	-0-	-0-	B	-0-	36	1	3375	2	N	-0-			35
03	3503 X	2760	-0-	-743	B	-0-	23	1	2737	2	N	-0-			35
04	3000 X	1791	-0-	-1209	B	-0-	11	1	1774	2	N	5			40
							6	9							
05	3782 X	1469	-0-	-2313	B	-0-	8	1	1455	2	N	5			45
							6	9							
06	3660 X	2750	-0-	-910	B	-0-	13	1	2735	2	N	2			47
							2	9							
07	3782 X	3510	-0-	-272	B	-0-	22	1	3486	2	N	2	31	1	18
							2	9							
GLOBE ENERGY SERVICES, L.L.C.				310454											
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		1369	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290			
02	252 N	244	-0-	-8	B	-0-	3	1	241	2	N	-0-			146
03	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	22	1	226	2	N	-0-			146
04	360 N	218	-0-	-142	B	-0-	30	1	188	2	N	-0-			146
05	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	31	1	257	2	N	-0-			146
06	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	30	1	297	2	N	-0-			146
*07	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	31	1	300	2	N	-0-			146
RANKIN, W. S.				1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274			
02	588 N	301	-0-	-287	B	-0-	28	1	273	2	N	-0-			64
03	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	31	1	602	2	N	-0-			64
04	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	30	1	525	2	N	-0-			64
05	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	31	1	541	2	N	-0-			64
06	600 N	579	-0-	-21	B	-0-	30	1	549	2	N	-0-			64
*07	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	31	1	569	2	N	-0-			64
RANKIN, W. S.				2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262			
02	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	21	1	640	2	N	-0-			138
03	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	31	1	533	2	N	-0-			138
04	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	30	1	420	2	N	-0-			138
05	744 N	345	-0-	-399	B	-0-	31	1	314	2	N	-0-			138
06	540 N	390	-0-	-150	B	-0-	30	1	360	2	N	-0-			138
07	465 N	374	-0-	-91	B	-0-	31	1	343	2	N	-0-			138
SCOTT, OLLIE				2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324			
02	168 N	149	-0-	-19	B	-0-	149	2			N	-0-			107
03	186 N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2			N	-0-			107
04	150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2			N	-0-			107
05	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-			107
06	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2			N	-0-			107
07	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2			N	-0-			107

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
WHEELER, DOROTHY		WELL #:		2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	168 N	79	-0-	-89 B	-0-	79 2	N	-0-		111		
03	124 N	17	-0-	-107 B	-0-	17 2	N	-0-		111		
04	150 N	20	-0-	-130 B	-0-	20 2	N	-0-		111		
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		111		
06	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		111		
*07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		111		

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		3H	RRCID ->	209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802
02	2658 X	2658	-0-	-0- B	-0-	2647 2	11 9 N	10		483		
03	2883 X	2611	-0-	-272 B	-0-	2587 2	24 9 N	22		505		
04	2490 X	2182	-0-	-308 B	-0-	2168 2	14 9 N	13		518		
05	2945 X	2310	-0-	-635 B	-0-	2279 2	31 9 N	28		546		
06	2568 X	2568	-0-	-0- B	-0-	2551 2	17 9 N	15		561		
*07	2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2482 2	14 9 N	13		574		

WHEELER 369		WELL #:		3H	RRCID ->	209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362
02	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	75 1	1860 2 N	-0-		232		
03	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	93 1	2071 2 N	22		254		
						24 9						
04	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	90 1	1813 2 N	58		312		
						64 9						
05	2077 N	1964	-0-	-113 B	-0-	93 1	1871 2 N	-0-		312		
06	2010 N	1910	-0-	-100 B	-0-	90 1	1820 2 N	-0-		312		
07	2046 N	1924	-0-	-122 B	-0-	93 1	1829 2 N	2		314		
						2 9						

WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	8227 - 10262
02	3304 X	2180	-0-	-1124 B	-0-	2163 2	17 9 N	15		407		
03	3658 X	3069	-0-	-589 B	-0-	3051 2	18 9 N	16		423		
04	3540 X	3025	-0-	-515 B	-0-	3025 2	N	-0-		423		
05	3658 X	2176	-0-	-1482 B	-0-	2176 2	N	-0-		423		
06	2876 X	2876	-0-	-0- B	-0-	2876 2	N	-0-		423		
*07	3510 X	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2	N	-0-		423		

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8501 - 9997
02	1848 N	1462	-0-	-386 B	-0-	1462 2	N	-0-		334		
03	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511 2	N	-0-		334		
04	2340 N	2177	-0-	-163 B	-0-	2125 2	52 9 N	47		381		
05	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	2431 2	41 9 N	37		418		
06	2430 N	1267	-0-	-1163 B	-0-	1239 2	28 9 N	25		443		
07	2263 N	2141	-0-	-122 B	-0-	2141 2	N	-0-		443		

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF.	8460 - 10332
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		133		
03	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 2	N	-0-		133		
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		133		
05	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-		133		
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-		133		
*07	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-		133		

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		//CONT.//		53879 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			242

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8386 - 9782			
02	3080 X	1693	-0-	-1387	B	-0-	1693	2			N	-0-			299
03	3410 X	3351	-0-	-59	B	-0-	3351	2			N	-0-			299
04	3450 X	1499	-0-	-1951	B	-0-	1499	2			N	-0-			299
05	3565 X	3005	-0-	-560	B	-0-	3005	2			N	-0-			299
06	2056 X	2056	-0-	-0-	B	-0-	2056	2			N	-0-			299
*07	2443 X	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	2			N	-0-			299

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8567 - 9958			
02	2632 X	2216	-0-	-416	B	-0-	2188	2	28	9	N	25			271
03	2914 X	2539	-0-	-375	B	-0-	2539	2			N	-0-			271
04	1620 X	1233	-0-	-387	B	-0-	1214	2	19	9	N	17			288
05	2449 X	1164	-0-	-1285	B	-0-	1162	2	2	9	N	2	194	1	96
06	2460 X	381	-0-	-2079	B	-0-	381	2			N	-0-			96
*07	2809 N	2809	-0-	-0-	B	-0-	2795	2	14	9	N	13			109

QEP ENERGY COMPANY		WELL #:		684474	RRCID ->	188301	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	10490	PERF.	8430 - 8448			
02	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	21	1	323	2	N	2			87
03	465 N	386	-0-	-79	B	-0-	21	1	365	2	N	-0-			87
04	390 N	373	-0-	-17	B	-0-	21	1	343	2	N	8			95
05	372 N	358	-0-	-14	B	-0-	21	1	334	2	N	3			98
06	360 N	341	-0-	-19	B	-0-	21	1	307	2	N	12			110
07	372 N	323	-0-	-49	B	-0-	21	1	294	2	N	7			117

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		945581	RRCID ->	068463	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7904 - 7958			
02	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2			N	-0-			97
03	1147 N	1127	-0-	-20	B	-0-	1127	2			N	-0-			97
04	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			N	-0-			97
05	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2			N	-0-			97
06	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	881	2	3	9	N	3			100
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1014	2	8	9	N	7			107

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) HOME PETROLEUM CORP. KATY 285		53879 700 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	170802	COMPL. DATE	08/02/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11037 - 11159		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP ELISE 286		829482		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1A	RRCID ->	169563	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11064 - 11076		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTER (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION ALEXANDRA 47		53923 600 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	2	RRCID ->	268630	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11346 - 12443		
02	42420	X	29149	-0-	-13271	-0-	467 1 2177 9	26505 2	N	1979	1664 1	28 8	287
03	46965	X	31521	-0-	-15444	-0-	1079 1 2190 9	28252 2	N	1991	2013 1		265
04	45450	X	21913	-0-	-23537	-0-	998 1 1411 9	19504 2	N	1283	1345 1	18 8	185
05	46965	X	19715	-0-	-27250	-0-	1079 1 1179 9	17457 2	N	1072	985 1	7 8	265
06	45450	X	18164	-0-	-27286	-0-	1044 1 883 9	16237 2	N	803	867 1	2 8	199
07	46965	X	15731	-0-	-31234	-0-	1079 1 734 9	13918 2	N	667	686 1	1 8	179

CHEVRON U. S. A. INC. MILLS, R. D.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	2037	RRCID ->	263153	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13467	PERF.	12838 - 13136		
02	6608	X	5258	-0-	-1350	-0-	360 1 190 9	4708 3	N	173			410
03	7316	X	4451	-0-	-2865	-0-	192 1 188 9	4071 3	N	171	410 1		171
04	7080	X	5028	-0-	-2052	-0-	72 1 266 9	4690 3	N	242	205 1		208
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7532 3	317 9	N	288	202 1		294
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7736 3	288 9	N	262	197 1		359
*07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7730 3	204 9	N	185	396 1		148

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH		748059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	2024	RRCID ->	258751	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	17408	PERF.	13176 - 13448		
02	12040	X	10543	-0-	-1497	-0-	9046 2	1497 9	N	1361	1582 1		90
03	13330	X	10412	-0-	-2918	-0-	8782 2	1630 9	N	1482	1330 1		242
04	12900	X	10311	-0-	-2589	-0-	8686 2	1625 9	N	1477	1405 1		314
05	13330	X	10770	-0-	-2560	-0-	9232 2	1538 9	N	1398	1533 1		179
06	12780	X	10509	-0-	-2271	-0-	8796 2	1713 9	N	1557	1532 1		204
07	11687	X	11027	-0-	-660	-0-	9329 2	1698 9	N	1544	1528 1		220

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		13664 X	10022	-0-	-3642	-0-	9490	2	532	9	N	354
03		15128 X	10683	-0-	-4445	-0-	10158	2	525	9	N	459
04		14640 X	10390	-0-	-4250	-0-	9801	2	589	9	N	251
05		12338 X	12335	-0-	-3	-0-	11610	2	725	9	N	337
06		10740 X	7230	-0-	-3510	-0-	6875	2	355	9	N	296
*07		12753 X	12753	-0-	-0-	-0-	12034	2	719	9	N	215

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446												
02		7308 X	5868	-0-	-1440	-0-	5393	2	475	9	N	339
03		7998 X	6349	-0-	-1649	-0-	5768	2	581	9	N	349
04		7650 X	6269	-0-	-1381	-0-	5763	2	506	9	N	262
05		7099 X	5607	-0-	-1492	-0-	5057	2	550	9	N	202
06		6810 X	4682	-0-	-2128	-0-	4280	2	402	9	N	204
*07		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	7406	2	882	9	N	473

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406												
02		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	187
03		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1317	2	3	9	N	190
04		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1232	2	8	9	N	197
05		1550 X	1235	-0-	-315	-0-	1227	2	8	9	N	204
06		1500 X	1071	-0-	-429	-0-	1071	2	-0-		172 1	32
*07		1457 X	1221	-0-	-236	-0-	1217	2	4	9	N	35

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424												
02		4144 X	3517	-0-	-627	-0-	3416	2	101	9	N	103
03		4371 X	3147	-0-	-1224	-0-	3075	2	72	9	N	168
04		4230 X	3798	-0-	-432	-0-	3671	2	127	9	N	283
05		4619 X	3736	-0-	-883	-0-	3655	2	81	9	N	357
06		3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3352	2	92	9	N	97
*07		3937 X	3418	-0-	-519	-0-	3345	2	73	9	N	155

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362												
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	-0-			88
03		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2478	2	15	9	N	102
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2218	2	12	9	N	113
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2293	2	8	9	N	120
06		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	N	128
*07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	2	4	9	N	128

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568												
02		84 X	9	-0-	-75	-0-	9	2	-0-			92
03		62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2	-0-			92
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		-0-			92
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		-0-			92
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		-0-			92
07		9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		-0-			92

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				97
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	231	2	11	9	N	10				107
*07	248 N	243	-0-	-5	-0-	234	2	9	9	N	8	1	8		114

MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504						
02	1176 X	1062	-0-	-114	-0-	1062	2			N	-0-				150
03	1240 X	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			N	-0-				150
04	1200 X	1023	-0-	-177	-0-	1023	2			N	-0-				150
05	1333 X	1008	-0-	-325	-0-	1008	2			N	-0-				150
06	1290 X	824	-0-	-466	-0-	824	2			N	-0-				150
07	1178 X	765	-0-	-413	-0-	765	2			N	-0-				150

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005			TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483						
02	1428 X	147	-0-	-1281	-0-	147	2			N	-0-				67
03	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15				82
04	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1203	2	17	9	N	15				97
05	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	N	1				98
06	1620 X	959	-0-	-661	-0-	956	2	3	9	N	3				101
*07	1674 X	901	-0-	-773	-0-	892	2	9	9	N	8	5	8		104

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739						
02	2100 X	1781	-0-	-319	-0-	563	1	1167	2	N	46				123
03	2325 X	1798	-0-	-527	-0-	480	1	1305	2	N	12				135
04	2670 X	2463	-0-	-207	-0-	600	1	1852	2	N	10				145
05	1984 X	1731	-0-	-253	-0-	620	1	1111	2	N	-0-				145
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2	19	9	N	17				162
*07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	620	1	2249	2	N	36	18	8		180

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363						
02	4480 X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-				92
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				92
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				92
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MOORE		WELL #: 5004		RRCID -> 219959		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1510		RRCID -> 219984		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY		WELL #: 616		RRCID -> 220616		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865								
02	1932 X	1188	-0-	-744	-0-	1171	2	17	9	N	15	1	8			112
03	2418 X	947	-0-	-1471	-0-	938	2	9	9	N	8					120
04	2340 X	1586	-0-	-754	-0-	1536	2	50	9	N	45					165
05	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2115	2	11	9	N	10					175
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1841	2	6	9	N	5					180
*07	1643 X	582	-0-	-1061	-0-	579	2	3	9	N	3	1	8			182

RIVES		WELL #: 5011		RRCID -> 223170		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSOM		WELL #: 2901		RRCID -> 223869		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12136 - 13597								
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12																

WITHAM		WELL #: 2215		RRCID -> 223956		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992								
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2700	2	14	9	N	13	1	8			82
03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5182	2	40	9	N	36					118
04	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5008	2	65	9	N	59					177
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4524	2	3	9	N	3					180
06	5040 X	4075	-0-	-965	-0-	4056	2	19	9	N	17					197
*07	5239 X	3857	-0-	-1382	-0-	3835	2	22	9	N	20	8	8			209

MCALLISTER		WELL #: 2203		RRCID -> 223962		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791								
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12	2	8			105
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	N	12					117
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					117
05	1612 N	1394	-0-	-218	-0-	1385	2	9	9	N	8					125
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					125
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17	9	8			133

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
RN BYERS UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224666	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4096 - 4650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STREET, E.B.		WELL #:		1511	RRCID ->	224695	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13850	PERF.12263 - 12602
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1		N	-0-	198
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-	198
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	380	1	111	2	N	4
						4	9				202
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	N	3
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	225498	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12118 - 13363
02	6720 X	4880	-0-	-1840	-0-	563	1	4299	2	N	16
						18	9				5
03	7037 X	3560	-0-	-3477	-0-	28	1	3517	2	N	14
						15	9				217
04	6810 X	2897	-0-	-3913	-0-	600	1	2291	2	N	5
						6	9				222
05	6200 X	2896	-0-	-3304	-0-	2890	2	6	9	N	5
06	5460 X	2660	-0-	-2800	-0-	2640	2	20	9	N	18
*07	5394 X	2369	-0-	-3025	-0-	620	1	1717	2	N	29
						32	9				183
											1
											16
											8
											75

BYERS, RN UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	225502	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	13782	PERF.12178 - 13635
02	4732 X	2273	-0-	-2459	-0-	560	1	1684	2	N	26
						29	9				7
03	2821 X	1239	-0-	-1582	-0-	448	1	779	2	N	11
						12	9				88
04	2730 X	1003	-0-	-1727	-0-	481	1	492	2	N	27
						30	9				115
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	651	1	2284	2	N	17
						19	9				132
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3393	2	44	9	N	40
*07	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	580	1	5227	2	N	68
						75	9				40
											8
											200

BYERS, RN UNIT		WELL #:		2314	RRCID ->	225503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13670	PERF.12217 - 13950
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER NORTH		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	1007	-0-	-2045	-0-	563 1 3 9	441 2	N	3	3 8		200
03	2790 X	1559	-0-	-1231	-0-	1559 2		N	-0-			200
04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	600 1 30 9	2377 2	N	27			227
05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2671 2	11 9	N	10			237
06	1980 X	1898	-0-	-82	-0-	1877 2	21 9	N	19	181 1		75
*07	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	578 1 32 9	2285 2	N	29	14 8		90

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382			
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	563 1 12 9	2802 2	N	11	3 8		188
03	4619 X	3124	-0-	-1495	-0-	480 1 7 9	2637 2	N	6	169 1		25
04	4470 X	3724	-0-	-746	-0-	600 1 9 9	3115 2	N	8			33
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	620 1 11 9	3516 2	N	10			43
06	3870 X	3088	-0-	-782	-0-	3075 2	13 9	N	12			55
*07	3844 X	3778	-0-	-66	-0-	620 1 26 9	3132 2	N	24	12 8		67

MOORE		WELL #: 5003		RRCID -> 227762		COMPL. DATE 07/10/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495			
02	1176 X	527	-0-	-649	-0-	527 2		N	-0-			83
03	1302 X	719	-0-	-583	-0-	719 2		N	-0-			83
04	1200 X	553	-0-	-647	-0-	553 2		N	-0-			83
05	930 X	541	-0-	-389	-0-	541 2		N	-0-			83
06	750 X	496	-0-	-254	-0-	496 2		N	-0-			83
*07	713 X	558	-0-	-155	-0-	541 2	17 9	N	15			98

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598			
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1759 2	13 9	N	12	3 8		22
03	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-			22
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-			22
05	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			22
06	2220 X	2129	-0-	-91	-0-	2112 2	17 9	N	15			37
*07	2852 X	1948	-0-	-904	-0-	1920 2	28 9	N	25	15 8		47

MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCALLISTER NORTH		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
		WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	2203	-0-	-177	-0-	2185	2	18	9	N	16	1	8			137
03	2883 X	1953	-0-	-930	-0-	1946	2	7	9	N	6					143
04	2790 X	2280	-0-	-510	-0-	2265	2	15	9	N	14					157
05	2542 X	2043	-0-	-499	-0-	2036	2	7	9	N	6					163
06	2460 X	1754	-0-	-706	-0-	1748	2	6	9	N	5					168
*07	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2610	2	19	9	N	17	7	8			178

MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12300 - 13466						
02	924 X	888	-0-	-36	-0-	888	2			N	-0-					25
03	1054 X	738	-0-	-316	-0-	730	2	8	9	N	7					32
04	1020 X	940	-0-	-80	-0-	926	2	14	9	N	13					45
05	1054 X	894	-0-	-160	-0-	894	2			N	-0-					45
06	960 X	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					45
07	992 X	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					45

WITHAM		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14598		PERF.14457 - 14464						
02	4452 X	4327	-0-	-125	-0-	4284	2	43	9	N	39	183	1	2	8	86
03	4960 X	3965	-0-	-995	-0-	3935	2	30	9	N	27					113
04	4800 X	4401	-0-	-399	-0-	4365	2	36	9	N	33					146
05	4774 X	4532	-0-	-242	-0-	4486	2	46	9	N	42					188
06	4650 X	4283	-0-	-367	-0-	4255	2	28	9	N	25					213
*07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4954	2	43	9	N	39	178	1	3	8	71

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12205 - 13617						
02	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	563	1	3182	2	N	67	14	8			290
03	3906 X	2537	-0-	-1369	-0-	480	1	2040	2	N	15	198	1			107
04	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	600	1	3576	2	N	11					118
05	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	600	1	3139	2	N	24					142
06	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	3592	2	73	9	N	66					208
*07	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	560	1	3542	2	N	74	41	8			241

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13292 - 13498						
02	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					215
03	558 X	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					215
04	540 X	315	-0-	-225	-0-	309	2	6	9	N	5					220
05	527 X	460	-0-	-67	-0-	457	2	3	9	N	3	195	1			28
06	390 X	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					28
*07	949 X	949	-0-	-0-	-0-	907	2	42	9	N	38	10	8			56

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 12187 - 13549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 3AU RRCID -> 063940 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 4350 - 4420

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
LOCKE CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 054008 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4396 - 4435

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

02	980 N	928	-0-	-52	-0-	928	3	N	-0-			173
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			173
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1020	3	N	28			201
05	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	995	3	N	16	194	1	23
06	990 N	149	-0-	-841	-0-	149	3	N	-0-			23
*07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-			23

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOESCH (MORROW UPPER)		//CONT.//		54383 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
LOESCH		WELL #:		1945	RRCID ->	160463	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	8674 - 8694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7 N	6	-0-	-1	-0-		6	2	N	-0-			69
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-			69
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2	N	-0-			69
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			69
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2	N	-0-			69
*07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			69

LONE BUTTE (CLEVELAND)				54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200									
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #:		5140	RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7145 - 7184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	129	-0-	-67	-0-		97	3	N	29	28	1	37
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-		175	3	N	41	41	1	37
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-		163	3	N	38	55	1	20
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-		132	3	N	33	28	1	25
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-		186	3	N	36	28	1	33
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-		219	3	N	37	42	1	28

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7330 - 7860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		28	1	N	17			212
03	589 N	582	-0-	-7	-0-		19	9	N	25	175	1	62
04	600 N	482	-0-	-118	-0-		31	1	N	10			72
05	620 N	475	-0-	-145	-0-		28	9	N	28			100
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-		31	1	N	23			123
07	496 N	289	-0-	-207	-0-		30	1	N	30			153
							25	9	N				
							31	1	N				
							33	9	N				

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.				667862	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A	RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7084 - 7112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	148	1	93
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	616 N	489	-0-	-127	-0-		489	2	N	-0-			112
03	589 N	567	-0-	-22	-0-		553	2	N	13			125
04	540 N	436	-0-	-104	-0-		434	2	N	2			127
05	527 N	524	-0-	-3	-0-		511	2	N	12			139
06	540 N	452	-0-	-88	-0-		443	2	N	8			147
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-		477	2	N	17			164

LONE BUTTE (NOVI)		//CONT.//		54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HARBAUGH-COURSON		WELL #:		1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653	-	8670
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4172 X	4027	-0-	-145	-0-	56 1	3971 2	N	-0-				115
03		4619 X	4371	-0-	-248	-0-	62 1	4309 2	N	-0-				115
04		4470 X	4135	-0-	-335	-0-	60 1	4075 2	N	-0-				115
05		4619 X	4276	-0-	-343	-0-	62 1	4214 2	N	-0-				115
06		4350 X	4227	-0-	-123	-0-	60 1	4167 2	N	-0-				115
07		4464 X	4380	-0-	-84	-0-	62 1	4318 2	N	-0-				115

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
LOTT		WELL #:		1017	RRCID ->	213136	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	11958	-	12650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		392 N	342	-0-	-50	-0-	259 2	83 9	N	75				227
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	250 2	63 9	N	57	178	1		106
04		240 N	229	-0-	-11	-0-	201 2	28 9	N	25				131
05		372 N	285	-0-	-87	-0-	238 2	47 9	N	43				174
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	299 2	37 9	N	34	166	1		42
*07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	310 2	46 9	N	42				84

LOTT 17		WELL #:		2H	RRCID ->	253336	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12267	PERF.	12135	-	16492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6272 X	6054	-0-	-218	-0-	5655 2	399 9	N	363	183	1	1 8	274
03		8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	7697 2	515 9	N	468	567	1	2 8	173
04		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7168 2	437 9	N	397	386	1	5 8	179
05		7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7209 2	403 9	N	366	381	1	6 8	158
06		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7545 2	388 9	N	353	188	1	8 8	315
*07		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	7949 2	443 9	N	403	532	1	3 8	183

LOTT 17		WELL #:		3H	RRCID ->	256306	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	12079	PERF.	12180	-	16573
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		12852 X	10534	-0-	-2318	-0-	10008 2	526 9	N	478	396	1	3 8	414
03		14229 X	12520	-0-	-1709	-0-	12014 2	506 9	N	460	580	1	1 8	293
04		13350 X	11761	-0-	-1589	-0-	11286 2	475 9	N	432	390	1	2 8	333
05		13051 X	11957	-0-	-1094	-0-	11489 2	468 9	N	425	576	1	3 8	179
06		13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	13335 2	570 9	N	518	561	1	9 8	127
*07		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	11617 2	416 9	N	378	350	1	1 8	154

ATHERTON, D. E.		WELL #:		3057H	RRCID ->	259619	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11380	-	15725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4234 2	158 9	N	144	188	1	8 8	82
03		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5350 2	410 9	N	373	365	1	4 8	86
04		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5654 2	345 9	N	314	179	1	1 8	220
05		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6020 2	345 9	N	314	350	1		184
06		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	5928 2	303 9	N	275	369	1	6 8	84
*07		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6005 2	305 9	N	277	183	1		178

LOTT 17		WELL #:		4H	RRCID ->	262148	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	12060	-	16453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		28224 X	20837	-0-	-7387	-0-	19245 2	1592 9	N	1447	1307	1	3 8	636
03		30101 X	26721	-0-	-3380	-0-	24781 2	1940 9	N	1764	2118	1	2 8	280
04		28290 X	23373	-0-	-4917	-0-	21654 2	1719 9	N	1563	1256	1	9 8	578
05		27776 X	23352	-0-	-4424	-0-	21701 2	1651 9	N	1501	1647	1	5 8	427
06		22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	20573 2	1997 9	N	1815	1786	1	5 8	451
07		22041 X	21862	-0-	-179	-0-	20799 2	1063 9	N	966	900	1	3 8	514

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
O									M					
02	13608 X	7527	-0-	-6081	-0-	6747	2	780	9	N	709	734	1	159
03	15066 X	11158	-0-	-3908	-0-	10209	2	949	9	N	863	722	1	292
04	12660 X	10008	-0-	-2652	-0-	8989	2	1019	9	N	926	890	1	322
05	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8425	2	520	9	N	473	537	1	256
06	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	8759	2	651	9	N	592	714	1	134
*07	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	9406	2	656	9	N	596	538	1	192

FOREST OIL CORPORATION 275740														
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617														
02	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2397	3	74	9	N	67	27	8	140
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2707	3	112	9	N	102	30	8	212
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	79	186	1	85
05	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2363	3	37	9	N	34	1	8	118
06	2730 X	2464	-0-	-266	-0-	2452	3	12	9	N	11	11	8	-0-
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC 606616														
CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631														
02	12796 X	2058	-0-	-10738	-0-	827	1	1033	3	N	180	182	1	133
						198	9							
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	823	1	1649	3	N	133			266
						146	9							
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	904	1	3367	3	N	206	198	1	274
						227	9							
05	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	997	1	3856	3	N	232			506
						255	9							
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	965	1	4147	3	N	227	532	1	201
						250	9							
07	3813 X	1459	-0-	-2354	-0-	780	1	536	3	N	130	266	1	65
						143	9							

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156														
02	16912 X	12872	-0-	-4040	-0-	801	1	12017	3	N	49	110	1	125
						54	9							
03	18724 X	14165	-0-	-4559	-0-	689	1	13465	3	N	10	127	1	8
						11	9							
04	16650 X	13614	-0-	-3036	-0-	608	1	12995	3	N	10			18
						11	9							
05	16709 X	13941	-0-	-2768	-0-	935	1	12962	3	N	40			58
						44	9							
06	13800 X	11858	-0-	-1942	-0-	882	1	10943	3	N	30			88
						33	9							
07	14260 X	11895	-0-	-2365	-0-	935	1	10956	3	N	4			92
						4	9							

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
02	21280 X	16869	-0-	-4411	-0-	16538	3	331	9	N	301	172	1	272
03	22971 X	22540	-0-	-431	-0-	22147	3	393	9	N	357	547	1	82
04	22230 X	18562	-0-	-3668	-0-	18191	3	371	9	N	337	189	1	230
05	21607 X	19054	-0-	-2553	-0-	18685	3	369	9	N	335	179	1	386
06	21810 X	18212	-0-	-3598	-0-	17942	3	270	9	N	245	373	1	258
07	22537 X	18400	-0-	-4137	-0-	18090	3	310	9	N	282	394	1	146

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		19348 X	12044	-0-	-7304	-0-		890 1	10209 3	N	859	369 1		595
								945 9						
03		21421 X	12298	-0-	-9123	-0-		997 1	10652 3	N	590	774 1		411
								649 9						
04		20730 X	11745	-0-	-8985	-0-		938 1	10128 3	N	617	765 1		263
								679 9						
05		13330 X	12404	-0-	-926	-0-		955 1	10559 3	N	809	769 1		303
								890 9						
06		12900 X	8051	-0-	-4849	-0-		829 1	6588 3	N	576	741 1		138
								634 9						
07		13330 X	9438	-0-	-3892	-0-		913 1	7846 3	N	617	533 1		222
								679 9						

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264														
02		12964 X	11040	-0-	-1924	-0-		6 1	10625 3	N	372	186 1		313
								409 9						
03		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-		42 1	12824 3	N	524	533 1		304
								576 9						
04		12630 X	12167	-0-	-463	-0-		6 1	11649 3	N	465	181 1		588
								512 9						
05		13051 X	12137	-0-	-914	-0-		48 1	11638 3	N	410	558 1		440
								451 9						
06		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-		241 1	14711 3	N	283	557 1		166
								311 9						
*07		15608 X	15608	-0-	-0-	-0-		276 1	14922 3	N	373	377 1		162
								410 9						

SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867														
02		12180 X	8167	-0-	-4013	-0-		629 1	6739 2	N	726	361 1		585
								799 9						
03		13485 X	10221	-0-	-3264	-0-		789 1	8390 2	N	947	1277 1		255
								1042 9						
04		13050 X	7940	-0-	-5110	-0-		556 1	6746 2	N	580	523 1		312
								638 9						
05		11625 X	8251	-0-	-3374	-0-		553 1	6927 2	N	701	700 1		313
								771 9						
06		10530 X	5686	-0-	-4844	-0-		292 1	4946 2	N	407	175 1		545
								448 9						
07		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				N	663	884 1		324

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237														
02		10164 X	5793	-0-	-4371	-0-		564 1	4730 2	N	454	362 1		275
								499 9						
03		9827 X	8052	-0-	-1775	-0-		687 1	6800 2	N	514	696 1		93
								565 9						
04		9510 X	7380	-0-	-2130	-0-		527 1	6352 2	N	455	333 1		215
								501 9						
05		9827 X	6899	-0-	-2928	-0-		465 1	5831 2	N	548	518 1		245
								603 9						
06		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-				N	332	174 1		403
07		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				N	420	525 1		298

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081														
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	36	1	2986	2	N	-0-			-0-
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	47	1	4005	2	N	-0-			-0-
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2707	-0-	-300	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2349	-0-	-561	-0-	2349	2			N	-0-			-0-
*07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994														
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	41	1	2538	2	N	-0-			-0-
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	47	1	3080	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	2455	-0-	-242	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	1883	-0-	-727	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
*07	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
LOTT		WELL #:		102	RRCID ->	075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473	PERF.15072 - 15098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	42	1	72	2	N	-0-				-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	47	1	78	2	N	-0-				-0-
04	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-				-0-
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 - 13686				
02	280 X	51	-0-	-229	-0-	51	2			N	-0-				179
03	155 X	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-				179
04	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				179
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				179
06	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				179
*07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1				180

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715											
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885 - 12995				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.14342 - 14368				
02	1372 X	1123	-0-	-249	-0-	23	1	1100	2	N	-0-				64
03	1519 X	1227	-0-	-292	-0-	31	1	1196	2	N	-0-				64
04	1290 X	897	-0-	-393	-0-	21	1	876	2	N	-0-				64
05	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	22	1	1400	2	N	31				95
						34	9								
06	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	29	1	1337	2	N	-0-				95
07	1240 X	1043	-0-	-197	-0-	29	1	992	2	N	20				115
						22	9								

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC				606616											
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14346 - 14684				
02	3836 X	3201	-0-	-635	-0-	3201	2			N	-0-				19
03	3782 X	3291	-0-	-491	-0-	3291	2			N	-0-				19
04	3660 X	3140	-0-	-520	-0-	3140	2			N	-0-				19
05	3751 X	3262	-0-	-489	-0-	3260	2			N	2				21
06	3630 X	3171	-0-	-459	-0-	3171	2			N	-0-				21
07	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	3246	2			N	-0-				21

CARR		WELL #:		101	RRCID ->	194934	COMPL. DATE	04/06/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14060 - 14560				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616									
LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150 - 14174	
02	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4818 2	63 9	N	57	169	1	88	
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5141 2	61 9	N	55			143	
04	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5074 2	68 9	N	62			205	
05	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5189 2	28 9	N	25			230	
06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	4958 2	77 9	N	70	171	1	129	
*07	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5070 2	50 9	N	45			174	

PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.	14254 - 14786	
02	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9567 2	23 9	N	21			136	
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10348 2	10 9	N	9			145	
04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8970 2	12 9	N	11			156	
05	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10271 2	6 9	N	5			161	
06	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9739 2		N	-0-			161	
*07	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957 2		N	-0-	151	1	10	

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	13452 - 14487	
02	784 X	615	-0-	-169	-0-	615 2		N	-0-			17	
03	775 X	714	-0-	-61	-0-	714 2		N	-0-			17	
04	720 X	629	-0-	-91	-0-	629 2		N	-0-			17	
05	713 X	585	-0-	-128	-0-	585 2		N	-0-			17	
06	690 X	532	-0-	-158	-0-	532 2		N	-0-			17	
07	713 X	594	-0-	-119	-0-	594 2		N	-0-			17	

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13474 - 14268	
02	1764 X	1544	-0-	-220	-0-	1544 3		N	-0-			79	
03	1953 X	1745	-0-	-208	-0-	1745 3		N	-0-			79	
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3		N	-0-			79	
05	1705 X	1685	-0-	-20	-0-	1685 3		N	-0-			79	
06	1680 X	1583	-0-	-97	-0-	1583 3		N	-0-			79	
07	1736 X	1635	-0-	-101	-0-	1635 3		N	-0-			79	

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	12366 - 13346	
02	1176 N	780	-0-	-396	-0-	780 2		N	-0-			39	
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			39	
04	1410 N	774	-0-	-636	-0-	774 2		N	-0-			39	
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819 2		N	-0-			39	
06	810 N	785	-0-	-25	-0-	785 2		N	-0-			39	
07	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 2		N	-0-			39	

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		55854 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	155789	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6490	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC		787180		WELL #: 1115		RRCID -> 136553		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 9208 - 9256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3416 X	509	-0-	-2907	-0-	509 2	N	-0-			-0-	
03		3782 X	363	-0-	-3419	-0-	363 2	N	-0-			-0-	
04		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-			-0-	
05		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
06		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 1	N	-0-			-0-	
07		775 X	348	-0-	-427	-0-	348 1	N	-0-			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 147802		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9209 - 9250	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

RENE		WELL #: 1054		RRCID -> 182107		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9242 - 9352			
02		196 X	154	-0-	-42	-0-	154 2	N	-0-	95 1		-0-	
03		217 X	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-			-0-	
04		210 X	183	-0-	-27	-0-	183 2	N	-0-			-0-	
05		217 X	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
06		210 X	145	-0-	-65	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
*07		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 9244 - 9257	
02		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-			113	
03		1612 X	1134	-0-	-478	-0-	1134 2	N	-0-			113	
04		1560 X	1483	-0-	-77	-0-	1483 2	N	-0-			113	
05		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-			113	
06		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1606 2	N	2	9	2	115	
*07		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1759 2	N	8	9	7	122	

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496		PERF.13624 - 13277	
02		22316 #	13026	-0-	-9290	-0-	17 1	13009 2	N	-0-		10	
03		27495	27495	-0-	-0-	-0-	12 1	27483 2	N	-0-		10	
04		26231	26231	-0-	-0-	-0-	30 1	26201 2	N	-0-		10	
05		26231 #	24631	-0-	-1600	-0-	24631 2	N	-0-			10	
06		26231 #	22445	-0-	-3786	-0-	22445 2	N	-0-			10	
07		27497 #	23040	-0-	-4457	-0-	23040 2	N	-0-			10	

MAMMOTH CREEK (MORROW)		57019 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
GRAVES OPERATING, LLC		325799		WELL #: 1 U		RRCID -> 022981		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9378 - 9376	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73	

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AKERS		WELL #: 2		RRCID -> 150868		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6494 - 6506				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURCHFIEL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 150869		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631		
02	1848 N	1049	-0-	-799	-0-	1046	2	3 9	N	3		49
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2192	2	84 9	N	76		125
04	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2019	2	3 9	N	3		128
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-		128
06	2040 N	1710	-0-	-330	-0-	1710	2		N	-0-		128
07	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2		N	-0-		128

BRADLEY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 180030		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6646 - 7124				
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	202	1	236 2	N	18		122
03	589 N	242	-0-	-347	-0-	72	1	142 2	N	25		147
04	720 N	216	-0-	-504	-0-	54	1	148 2	N	13		160
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	14	9	536 2	N	14		174
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	9	438 2	N	11		185
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	81	1	194 2	N	9	175 1	19
						12	9					
						10	9					

OIL AND GAS DIVISION

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)		57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
GRAVES OPERATING, LLC		325799								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 148113		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7702 - 7766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	802			N	-0-	136
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	802			N	-0-	136
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	802			N	-0-	136
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	802			N	-0-	136
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	802			N	-0-	136
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	802			N	-0-	136

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 094650		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAMMOTH CREEK, N. (COTTAGE GROVE)		57021 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
BRADLEY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 180032		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7116 - 7124		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749								
BROYLES		WELL #: 2		RRCID -> 127299		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386		
02	2492 #	2097	-0-	-395	-0-	75 1	2022 2	N	-0-	80
03	2759 #	2074	-0-	-685	-0-	87 1	1987 2	N	-0-	80
04	2670 #	2103	-0-	-567	-0-	75 1	2028 2	N	-0-	80
05	2325 #	2167	-0-	-158	-0-	75 1	2092 2	N	-0-	80
06	2442 R	2442	-0-	-0-	-0-	81 1	2361 2	N	-0-	80
*07	2423 R	2423	-0-	-0-	-0-	84 1	2339 2	N	-0-	80

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
SCHROEDER		WELL #: 1		RRCID -> 084537		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840		
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	24 1	103 2	N	-0-	137
03	248 N	46	-0-	-202	-0-	34 1	8 2	N	4	141
						4 9				
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	52 1	248 2	N	5	146
						6 9				
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	52 1	250 2	N	5	151
						6 9				
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28 1	88 2	N	1	152
						1 9				
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	152

MARSH (DOUGLAS) //CONT.// 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		2 1		1 2	N	-0-					148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		2 1		1 2	N	-0-					148

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

02	22484 X	15207	-0-	-7277	-0-	14950 2	257 9	N	234							777
03	21979 X	18337	-0-	-3642	-0-	17941 2	396 9	N	360		763 1					374
04	20250 X	15084	-0-	-5166	-0-	155 1	14661 2	N	244		197 1	41 7				380
05	20429 X	15598	-0-	-4831	-0-	268 9	155 1	15192 2	N	228	397 1					211
06	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	251 9	150 1	13978 2	N	141	194 1					158
07	18352 X	14553	-0-	-3799	-0-	155 9	155 1	14141 2	N	234						392
						257 9										

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

02	1232 #	1228	-0-	-4	-0-	1224 2	4 9	Y	4							120
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	2							122
04	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		Y	-0-							122
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	3							125
06	1320 #	1035	-0-	-285	-0-	1026 2	9 9	Y	8							133
07	1457 #	1328	-0-	-129	-0-	1326 2	2 9	Y	2							135

HILL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	T. A.	24	-0-	24	24	24 2		Y	-0-							141
05	T. A.	750	-0-	750	774	750 2		Y	-0-							141
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	774			Y	-0-							141
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	774			Y	-0-							141

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)
RANGE PRODUCTION COMPANY
PIONEER

58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
691703
WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3511	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2			N	-0-			70
03	4152	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2			N	-0-			70
04	3567	3567	-0-	-0-	-0-	3552 2	15 9		N	14			84
05	2945	2099	-0-	-846	-0-	2087 2	12 9		N	11			95
06	2994	2994	-0-	-0-	-0-	2972 2	22 9		N	20			115
*07	3534	3534	-0-	-0-	-0-	3523 2	11 9		N	10			125

MATHERS RANCH (DOUGLAS)
FOREST OIL CORPORATION
WRIGHT

58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
275740
WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			44
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			44
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			44
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3			N	-0-			44
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			44
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			44

H & L OPERATING CO., LLC
LEWIS

339787 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
2047
WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10 1	410 2		N	-0-			120
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10 1	406 2		N	-0-			120
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 2		N	-0-			120
05	465 N	332	-0-	-133	-0-	10 1	322 2		N	-0-			120
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	10 1	372 2		N	-0-			120
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			120

LEWIS

WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	672	-0-	-56	-0-	10 1	662 2		N	-0-			27
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	10 1	577 2		N	-0-			27
04	660 N	527	-0-	-133	-0-	10 1	517 2		N	-0-			27
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	10 1	839 2		N	-0-			27
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	10 1	801 2		N	-0-			27
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			27

QEP ENERGY COMPANY
HUMPHREYS

684474 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
3701
WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 X	56	-0-	-168	-0-	21 1	35 2		N	-0-			125
03	248 X	60	-0-	-188	-0-	21 1	39 2		N	-0-			125
04	240 X	48	-0-	-192	-0-	21 1	27 2		N	-0-			125
05	124 X	46	-0-	-78	-0-	21 1	25 2		N	-0-			125
06	60 X	49	-0-	-11	-0-	21 1	28 2		N	-0-			125
07	62 X	44	-0-	-18	-0-	21 1	23 2		N	-0-			125

HUMPHREYS

WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232 X	1209	-0-	-23	-0-	21 1	1160 2		N	25			85
03	1457 X	1053	-0-	-404	-0-	21 1	1032 2		N	-0-			85
04	1410 X	1182	-0-	-228	-0-	21 1	1161 2		N	-0-			85
05	1457 X	1143	-0-	-314	-0-	21 1	1122 2		N	-0-			85
06	1350 X	401	-0-	-949	-0-	21 1	380 2		N	-0-			85
07	1333 X	327	-0-	-1006	-0-	21 1	306 2		N	-0-			85

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474													
HUMPHREYS		WELL #: 3037		RRCID -> 176054		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7008 - 7108					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	980 X	686	-0-	-294	-0-	21	1	618	2	N	43				69
03	1085 X	662	-0-	-423	-0-	21	1	641	2	N	-0-				69
04	1020 X	635	-0-	-385	-0-	21	1	614	2	N	-0-				69
05	899 X	655	-0-	-244	-0-	21	1	634	2	N	-0-				69
06	750 X	633	-0-	-117	-0-	21	1	612	2	N	-0-				69
07	775 X	645	-0-	-130	-0-	21	1	624	2	N	-0-				69

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7076 - 7112					
02	1288 X	1091	-0-	-197	-0-	21	1	1070	2	N	-0-				140
03	1302 X	1138	-0-	-164	-0-	21	1	1117	2	N	-0-				140
04	1260 X	1173	-0-	-87	-0-	21	1	1152	2	N	-0-				140
05	1209 X	1067	-0-	-142	-0-	21	1	1046	2	N	-0-				140
06	1170 X	276	-0-	-894	-0-	21	1	255	2	N	-0-				140
07	1209 X	1142	-0-	-67	-0-	21	1	1121	2	N	-0-				140

HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7102 - 7138					
02	1316 X	1233	-0-	-83	-0-	21	1	1212	2	N	-0-				117
03	1457 X	1296	-0-	-161	-0-	21	1	1275	2	N	-0-				117
04	1380 X	1219	-0-	-161	-0-	21	1	1198	2	N	-0-				117
05	1395 X	707	-0-	-688	-0-	21	1	686	2	N	-0-				117
06	1320 X	847	-0-	-473	-0-	21	1	826	2	N	-0-				117
07	1364 X	617	-0-	-747	-0-	21	1	596	2	N	-0-				117

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7089 - 7117					
02	1372 X	1302	-0-	-70	-0-	21	1	1281	2	N	-0-				153
03	1488 X	1333	-0-	-155	-0-	21	1	1312	2	N	-0-				153
04	1380 X	1268	-0-	-112	-0-	21	1	1247	2	N	-0-				153
05	1457 X	681	-0-	-776	-0-	21	1	660	2	N	-0-				153
06	1410 X	1233	-0-	-177	-0-	21	1	1212	2	N	-0-				153
07	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	21	1	1269	2	N	-0-				153

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
WRIGHT 122		WELL #: 1H		RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10362 - 14696					
02	2152811 X	199830	-0-	-1952981	-0-	192534	2	7296	9	N	6633	5873	1		1431
03	203882 X	203882	-0-	-0-	-0-	196962	2	6920	9	N	6291	6422	1		1300
04	164690 X	164690	-0-	-0-	-0-	160605	2	4085	9	N	3714	3894	1		1120
05	157014 X	157014	-0-	-0-	-0-	2879	1	150036	2	N	3726	3528	1		1318
06	141665 X	141665	-0-	-0-	-0-	4099	9								
						4597	1	133506	2	N	3238	3951	1		605
*07	134467 X	134467	-0-	-0-	-0-	3562	9								
						4742	1	126622	2	N	2821	3008	1		418
						3103	9								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WRIGHT		WELL #: 1151		RRCID -> 056623		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 17665		PERF.10153 - 10251					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	362	2	87	9	N	79				236
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	332	2	28	9	N	25				261
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	151	2	13	9	N	12	177	1		96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				96
STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220															
*02	2520 X	2151	-0-	-369	-0-	56	1	2030	2	N	59				239
						65	9								
*03	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	62	1	2160	2	N	-0-				239
*04	2310 N	2074	-0-	-236	-0-	60	1	2014	2	N	-0-				239
*05	2387 N	1991	-0-	-396	-0-	62	1	1929	2	N	-0-				239
*06	2160 N	1396	-0-	-764	-0-	44	1	1352	2	N	-0-	188	1		51
*07	2139 N	1430	-0-	-709	-0-	58	1	1372	2	Y	-0-				51
WRIGHT, LUCILLE WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810															
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	568	2	33	9	N	30				187
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	2	14	9	N	13				200
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	N	10				210
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	999	2	33	9	N	30	198	1		42
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	917	2	28	9	N	25				67
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	N	17				84
MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398															
02	1932 X	1704	-0-	-228	-0-	1702	2	2	9	N	2				119
03	2139 X	1960	-0-	-179	-0-	1958	2	2	9	N	2				121
04	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-				121
05	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-				121
06	1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-				121
*07	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-				121
MATHERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652															
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-				67
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3				70
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				70
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				70
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	237	2	131	9	N	119				189
*07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	Y	2				191
MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753															
02	17612 X	13628	-0-	-3984	-0-	13296	2	332	9	N	302	381	1		193
03	16771 X	14441	-0-	-2330	-0-	14098	2	343	9	N	312	372	1		133
04	16230 X	13357	-0-	-2873	-0-	13036	2	321	9	N	292	197	1		228
05	16771 X	13427	-0-	-3344	-0-	13139	2	288	9	N	262	190	1		300
06	15210 X	12251	-0-	-2959	-0-	12211	2	40	9	N	36	186	1		150
*07	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	16569	2	274	9	Y	249	184	1		215

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	91784 X	54011	-0-	-37773	-0-	280	1 52762 2	N	881	745 1	487		
						969	9						
03	93837 X	46203	-0-	-47634	-0-	310	1 45087 2	N	733	971 1	249		
						806	9						
04	80190 X	44174	-0-	-36016	-0-	300	1 42932 2	N	856	737 1	368		
						942	9						
05	75237 X	38361	-0-	-36876	-0-	310	1 37345 2	N	642	769 1	241		
						706	9						
06	66300 X	44562	-0-	-21738	-0-	300	1 43429 2	N	757	578 1	420		
						833	9						
*07	59799 X	45790	-0-	-14009	-0-	310	1 44697 2	Y	712	744 1	388		
						783	9						

WRIGHT, LUCILLE 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387													
02	0 Z	88660	-0-	88660	2177135	87252	2 1408 9	N	1280	1094 1	616		
03	0 Z	92742	-0-	92742	2269877	91172	2 1570 9	N	1427	1553 1	490		
04	2353938 X	84061	-0-	-2269877	-0-	82672	2 1389 9	N	1263	1153 1	600		
05	53385 X	53385	-0-	-0-	-0-	52520	2 865 9	N	786	708 1	678		
06	98640 X	55393	-0-	-43247	-0-	54628	2 765 9	N	695	1117 1	256		
*07	98146 X	52643	-0-	-45503	-0-	51885	2 758 9	Y	689	724 1	221		

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903													
08	0	99406	-0-	99406	725371	465	1 96345 3	N	2360	2450 1	518		
						2596	9						
09	0	88086	-0-	88086	813457	439	1 85564 3	N	1894	1900 1	512		
						2083	9						
10	0	82333	-0-	82333	895790	461	1 80032 3	N	1673	1902 1	283		
						1840	9						
11	0	73024	-0-	73024	968814	440	1 70979 3	N	1459	1319 1	423		
						1605	9						
*12	1037392 X	68578	-0-	-968814	-0-	455	1 66588 3	N	1395	1328 1	490		
						1535	9						
01	318370 X	64414	-0-	-253956	-0-	455	1 62529 3	N	1300	1147 1	643		
						1430	9						
02	287560 X	54503	-0-	-233057	-0-	400	1 52937 3	N	1060	1510 1	193		
						1166	9						
03	318370 X	57789	-0-	-260581	-0-	435	1 56180 3	N	1067	970 1	290		
						1174	9						
04	308100 X	51558	-0-	-256542	-0-	410	1 50092 3	N	960	760 1	490		
						1056	9						
05	318370 X	43921	-0-	-274449	-0-	460	1 42616 3	N	768	766 1	492		
						845	9						
06	308100 X	41259	-0-	-266841	-0-	440	1 40034 3	N	714	941 1	265		
						785	9						
*07	318370 X	38593	-0-	-279777	-0-	465	1 37455 3	Y	612	735 1	142		
						673	9						

J-BREX COMPANY 427513													
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377													
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	244	2 11 9	N	10		66		
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	268	2 11 9	N	10		76		
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	262	2 2 9	N	2		78		
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	275	2 6 9	N	5		83		
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	256	2 6 9	N	5		88		
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	262	2 6 9	N	5		93		

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SABINE OIL & GAS LLC 742142
 HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				32
03		248 N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-				32
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	30	2	11	9	N	10				42
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				42
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				42
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				42

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

02		1848 N	1385	-0-	-463 B	-0-	1385	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749	3			N	-0-				-0-
04		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3			N	-0-				-0-
05		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3			N	-0-				-0-
*06		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-				-0-
*07		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

02		1960	2373	-0-	413 B	621	2373	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			621											
03		1664	1539	-0-	-125 B	496	1539	2			N	-0-				-0-
04		1710	1852	-0-	142 B	638	1852	2			N	-0-				-0-
05		2239 N	1601	-0-	-638 B	-0-	1601	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	3806	-0-	806 B	806	3806	2			N	-0-				-0-
*07		2711 N	1905	-0-	-806 B	-0-	1905	2			N	-0-				-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

02		1260 S	20	-0-	-1240 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		186 S	114	-0-	-72 B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
04		420 S	172	-0-	-248 B	-0-	23	1	149	2	N	-0-				-0-
05		77 S	77	-0-	-0- B	-0-	31	1	46	2	N	-0-				-0-
06		120 S	41	-0-	-79 B	-0-	30	1	11	2	N	-0-				-0-
07		186 S	31	-0-	-155 B	-0-	31	1			N	-0-				-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

02		2686 S	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2483 S	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2			N	-0-				-0-
04		1802 S	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
05		5510 S	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	2			N	-0-				-0-
06		6309 S	6309	-0-	-0- B	-0-	6309	2			N	-0-				-0-
*07		2354 S	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2			N	-0-				-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
SABINE OIL & GAS LLC				742142							
HUMPHREYS, M				WELL #: A 1	RRCID -> 086706	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 17456	PERF.17272	- 17354		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 3	RRCID -> 096970	COMPL. DATE 07/14/1981	TOTAL DEPTH 17350	PERF.16955	- 17025		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 1 B	RRCID -> 102084	COMPL. DATE 08/04/1982	TOTAL DEPTH 17600	PERF.17168	- 17466		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MATHERS RANCH (MORROW, UP)				58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MATHERS RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 189169	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH 17555	PERF.11862	- 11872		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-	

SABINE OIL & GAS LLC				742142							
HUMPHREYS, L. P.				WELL #: 3	RRCID -> 266476	COMPL. DATE 09/19/2010	TOTAL DEPTH 17350	PERF.11832	- 11842		
02	0 W	96	-0-	96	5013	96	2	N	-0-	-0-	
03	0 W	96	-0-	96	5109	96	2	N	-0-	-0-	
04	0 W	89	-0-	89	5198	89	2	N	-0-	-0-	
*05	1900 N	73	-0-	-1827	3371	73	2	N	-0-	-0-	
*06	3000 N	61	-0-	-2939	432	61	2	N	-0-	-0-	
*07	498 N	66	-0-	-432	-0-	66	2	N	-0-	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HALEY 153				WELL #: 1	RRCID -> 267734	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 12164	PERF.12134	- 12154		
02	0	142899	-0-	142899	2033322	142899	2	N	-0-	140	
03	2187607 X	154285	-0-	-2033322	-0-	154285	2	N	-0-	140	
04	186660 X	146056	-0-	-40604	-0-	146056	2	N	-0-	140	
05	192882 X	146758	-0-	-46124	-0-	146739	2	N	19 9	157	
06	186660 X	139299	-0-	-47361	-0-	139241	2	N	58 9	210	
07	192882 X	140606	-0-	-52276	-0-	140582	2	N	24 9	232	

MATHERS RANCH (TONKAWA)		58257 798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
AXIS ENERGY CORPORATION		039136		WELL #: 1162		RRCID -> 260444		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 18217		PERF. 8028 - 8047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-	
03		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010 2	N	-0-			-0-	
04		840 N	627	-0-	-213	-0-	627 2	N	-0-			-0-	
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-			-0-	
06		990 N	585	-0-	-405	-0-	585 2	N	-0-			-0-	
*07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-			-0-	

CONATSER		58257 798		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
CONATSER		039136		WELL #: 1622		RRCID -> 260445		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8010 - 8018	
02		364 N	329	-0-	-35	-0-	329 2	N	-0-			-0-	
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-	
04		360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2	N	-0-			-0-	
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
06		480 N	292	-0-	-188	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
*07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MATHERS RANCH		027200		WELL #: 3		RRCID -> 204863		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 18194		PERF. 7832 - 7852	
02		4704 #	2313	-0-	-2391	-0-	23 1	2288 2	N	2		157	
							2 9						
03		5208 #	3423	-0-	-1785	-0-	31 1	3392 2	N	-0-		157	
04		5040 #	2973	-0-	-2067	-0-	30 1	2943 2	N	-0-		157	
05		4681 #	2768	-0-	-1913	-0-	31 1	2737 2	N	-0-		157	
06		4530 #	2714	-0-	-1816	-0-	30 1	2684 2	N	-0-		157	
*07		3410 #	2757	-0-	-653	-0-	31 1	2726 2	Y	-0-		157	

MAY (BASAL MORROW)		58568 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 184954		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9394 - 9402	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

DUKE, BOBBY K.		230469		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DUKE -A-		027200		WELL #: 1		RRCID -> 083279		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9424 - 9440	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9053 - 9062	
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	134 3	N	-0-			17	
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3	N	-0-			17	
04		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-			17	
05		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-			17	
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-			17	
07		2418 N	1410	-0-	-1008	-0-	1410 3	N	-0-			17	

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
JONES, URBAN		WELL #: 1		RRCID -> 120360		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9021 - 9033				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		667862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
JCB II ENTERPRISES, LLC		430581										
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 206858		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7732 - 7736				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740				
02	728 N	691	-0-	-37	-0-	28 1	653 2	N	9	171 1		70
03	837 N	562	-0-	-275	-0-	10 9	529 2	N	2			72
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	2 9	756 2	N	43			115
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	30 1	763 2	N	13			128
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	47 9	711 2	N	12			140
07	868 N	763	-0-	-105	-0-	31 1	732 2	N	-0-			140

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH		7832		PERF.		7163 - 7696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800		
		PERF. 6919						7424		
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-
04	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2	N	-0-	-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-
07	899 N	759	-0-	-140	-0-	759	2	N	-0-	-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000		
		PERF. 3000						5172		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850		
		PERF. 7222						7668		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150		
		PERF. 7390						7398		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922)		59833 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		186937								
MCMORDIE BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 083921		COMPL. DATE 02/21/1979		TOTAL DEPTH 11700		
		PERF. 9922						9934		
02	476 N	381	-0-	-95	-0-	381	2	N	-0-	-0-
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-
06	960 N	709	-0-	-251	-0-	709	2	N	-0-	-0-
07	961 N	728	-0-	-233	-0-	728	2	N	-0-	-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479					
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				152
03	620 #	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-				152
04	600 #	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-				152
05	713 #	622	-0-	-91	-0-	622	3			N	-0-				152
06	690 #	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-				152
07	713 #	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-				152

MUSTANG FUEL CORPORATION		596921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
PAYNE		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 9434							
02	1176 #	819	-0-	-357	-0-	125	1	670	2	N	22				131
03	1302 #	606	-0-	-696	-0-	149	1	457	2	N	-0-				131
04	960 #	547	-0-	-413	-0-	134	1	413	2	N	-0-				131
05	899 #	727	-0-	-172	-0-	157	1	567	2	N	3				134
06	870 #	728	-0-	-142	-0-	166	1	562	2	N	-0-				134
*07	899 #	368	-0-	-531	-0-	96	1	272	2	N	-0-				134

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
MUSTANG FUEL CORPORATION		596921		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342							
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011													
02	1092 #	1055	-0-	-37	-0-	44	1	992	2	N	17				181
03	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	19	9	1175	2	N	50				231
04	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	55	9	1074	2	N	44				275
05	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	48	9	1123	2	N	21	193	1		103
06	1260 #	975	-0-	-285	-0-	65	1	913	2	N	6				109
07	1302 #	773	-0-	-529	-0-	23	9	728	2	N	5				114

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 174241		COMPL. DATE 08/30/1999		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9228 - 9274							
MCMORDIE		WELL #: 1013													
02	336 X	222	-0-	-114	-0-	222	3			N	-0-				215
03	372 X	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-				215
04	360 X	255	-0-	-105	-0-	255	3			N	-0-				215
05	372 X	178	-0-	-194	-0-	178	3			N	-0-				215
06	360 X	86	-0-	-274	-0-	86	3			N	-0-				215
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				215

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MUSTANG FUEL CORPORATION		596921														
MCMORDIE		WELL #: 109		RRCID -> 102637		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11074 - 11090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049								
02	812 X	721	-0-	-91	-0-	7	1	714	2	N	-0-					-0-
03	899 X	887	-0-	-12	-0-	8	1	879	2	N	-0-					-0-
04	909 X	909	-0-	-0-	-0-	10	1	899	2	N	-0-					-0-
05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	8	1	921	2	N	-0-					-0-
06	922 X	922	-0-	-0-	-0-	10	1	912	2	N	-0-					-0-
07	930 X	518	-0-	-412	-0-	4	1	514	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 104327		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11018 - 11034								
MCMORDIE		WELL #: 1271														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE, NONA S.		WELL #: 1		RRCID -> 109181		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 11616 PERF.11179 - 11218								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976								
02	3108 X	90	-0-	-3018	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	27	-0-	-2546	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	1366	-0-	-1124	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
06	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

MEEKS (MORROW, UPPER)		60260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
MEEK		WELL #: 2041		RRCID -> 211915		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION SANDERS		60265 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983			TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2730	2	15	9	N	14		351
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2974	2	33	9	N	30		381
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2791	2	31	9	N	28	190 1	219
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2986	2	31	9	N	28		247
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2692	2	19	9	N	17		264
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2753	2	36	9	N	33		297

MABEL		WELL #:		6099		RRCID -> 254911		COMPL. DATE 01/02/2010			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645			
02	1064	N	827	-0-	-237	-0-	827	2			N	-0-		271
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1015	2	1	9	N	1		272
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1085	2	22	9	N	20	202 1	90
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1150	2	21	9	N	19		109
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	2	14	9	N	13		122
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1128	2	19	9	N	17		139

BURTON 106		WELL #:		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419			
02	1428	N	1137	-0-	-291	-0-	1129	2	8	9	N	7		214
03	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1168	2	6	9	N	5		219
04	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1130	2	14	9	N	13		232
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1151	2	65	9	N	59		291
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11		302
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1236	2	15	9	N	14		316

DAUGHTRY 105		WELL #:		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930			
02	6076	X	4944	-0-	-1132	-0-	4878	2	66	9	N	60		371
03	6634	X	5699	-0-	-935	-0-	5638	2	61	9	N	55	192 1	234
04	6000	X	5840	-0-	-160	-0-	5788	2	52	9	N	47		281
05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6200	2	53	9	N	48		329
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5892	2	47	9	N	43	193 1	179
*07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5883	2	31	9	N	28		207

DAUGHTRY 98		WELL #:		1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096			
02	2912	X	2072	-0-	-840	-0-	2022	2	50	9	N	45		352
03	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2474	2	57	9	N	52	192 1	212
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2722	2	44	9	N	40		252
05	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	2466	2	50	9	N	45		297
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2414	2	48	9	N	44	193 1	148
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2442	2	53	9	N	48		196

DAUGHTRY 134		WELL #:		1		RRCID -> 264774		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328			
02	4956	X	3824	-0-	-1132	-0-	3755	2	69	9	N	63		384
03	5332	X	4683	-0-	-649	-0-	4619	2	64	9	N	58	191 1	251
04	4650	X	4577	-0-	-73	-0-	4520	2	57	9	N	52	195 1	108
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4573	2	50	9	N	45		153
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4306	2	52	9	N	47		200
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4438	2	50	9	N	45		245

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD		RRCID -> 268112		COMPL. DATE 10/23/2012			TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244			
02	64596	X	23891	-0-	-40705	-0-	23095	2	796	9	N	724	548 1	655
03	71517	X	24388	-0-	-47129	-0-	23592	2	796	9	N	724	915 1	464
04	69210	X	21666	-0-	-47544	-0-	20947	2	719	9	N	654	768 1	350
05	71517	X	21583	-0-	-49934	-0-	20905	2	678	9	N	616	741 1	225
06	69210	X	19692	-0-	-49518	-0-	19065	2	627	9	N	570	376 1	419
*07	19418	X	19418	-0-	-0-	-0-	18840	2	578	9	N	525	374 1	570

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ANDERSON RANCH 61		//CONT.//	60265 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	219323	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10950 - 11100	
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	615 2	35 9	N		32			227
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	565 2	14 9	N		13			240
04		600 N	424	-0-	-176	-0-	400 2	24 9	N		22	197 1		65
05		713 N	376	-0-	-337	-0-	366 2	10 9	N		9			74
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	560 2	14 9	N		13			87
*07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	740 2	43 9	N		39			126
				WELL #:	1	RRCID ->	225372	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10844 - 11256	
02		7028 X	3168	-0-	-3860	-0-	3095 2	73 9	N		66			233
03		7471 X	4143	-0-	-3328	-0-	4143 2		N		-0-			233
*04		7020 X	4099	-0-	-2921	-0-	4099 2		N		-0-			233
*05		6975 X	4242	-0-	-2733	-0-	4242 2		N		-0-			233
*06		4500 X	4388	-0-	-112	-0-	4388 2		N		-0-			233
*07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N		-0-			233
				WELL #:	1	RRCID ->	225448	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11018 - 12072	
02		2800 N	1623	-0-	-1177	7709	1575 2	48 9	N		44	180 1		138
03		3100 N	1944	-0-	-1156	6553	1887 2	57 9	N		52			190
*04		3000 N	754	-0-	-2246	4307	390 1	320 2	N		40			230
							44 9							
*05		3100 N	525	-0-	-2575	1732	98 1	423 2	N		4			234
							4 9							
*06		3000 N	1514	-0-	-1486	246	336 1	1166 2	N		11			245
							12 9							
*07		1083 N	837	-0-	-246	-0-	460 1	334 2	N		39	180 1		104
							43 9							
				WELL #:	1	RRCID ->	227104	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	11516 - 12298	
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2008 2	19 9	N		17			127
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2247 2	31 9	N		28			155
04		2310 N	2026	-0-	-284	-0-	2013 2	13 9	N		12			167
05		2232 N	1973	-0-	-259	-0-	1973 2		N		-0-			167
06		2190 N	1767	-0-	-423	-0-	1767 2		N		-0-			167
07		2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1880 2		N		-0-			167
				WELL #:	1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11088 - 12460	
02		4004 X	2452	-0-	-1552	-0-	2401 2	51 9	N		46			239
03		4247 X	3869	-0-	-378	-0-	3779 2	90 9	N		82	186 1		135
*04		4080 X	3102	-0-	-978	-0-	3043 2	59 9	N		54			189
*05		4216 X	2826	-0-	-1390	-0-	2769 2	57 9	N		52			241
*06		4020 X	2960	-0-	-1060	-0-	2901 2	59 9	N		54	178 1		117
07		3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3542 2	68 9	N		62			179
				WELL #:	1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11132 - 12428	
02		3388 X	3252	-0-	-136	-0-	9 1	3202 2	N		37			282
							41 9							
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	561 1	3525 2	N		56			338
							62 9							
04		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	525 1	3444 2	N		43			381
							47 9							
05		3751 X	3481	-0-	-270	-0-	3429 2	52 9	N		47	176 1		252
06		4020 X	3282	-0-	-738	-0-	3252 2	30 9	N		27			279
07		4154 X	3340	-0-	-814	-0-	3309 2	31 9	N		28			307

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291																
02	9184 X	7340	-0-	-1844	-0-	676	1	6558	2	N	96	175	1			200
03	10168 X	7576	-0-	-2592	-0-	106	9	748	1	N	39					239
*04	9840 X	7628	-0-	-2212	-0-	43	9	555	1	N	77	178	1			138
*05	10075 X	6842	-0-	-3233	-0-	85	9	6746	2	N	87					225
*06	8520 X	7139	-0-	-1381	-0-	7028	2	111	9	N	101	179	1			147
07	8122 X	7777	-0-	-345	-0-	7671	2	106	9	N	96					243

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749																
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011																
02	2772 X	2318	-0-	-454	-0-	145	1	2173	2	N	-0-					196
03	3224 X	3010	-0-	-214	-0-	558	1	2438	2	N	13					209
04	3120 X	2719	-0-	-401	-0-	14	9	464	1	N	5					214
05	3162 X	1617	-0-	-1545	-0-	1591	2	26	9	N	24					238
06	3060 X	1941	-0-	-1119	-0-	1930	2	11	9	N	10					248
07	3007 X	2275	-0-	-732	-0-	2238	2	37	9	N	34	183	1			99

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709																
02	3584 X	3116	-0-	-468	-0-	369	1	2735	2	N	11	178	1			80
03	3968 X	3152	-0-	-816	-0-	12	9	192	1	N	77					157
04	3690 X	1996	-0-	-1694	-0-	85	9	77	1	N	40					197
05	3813 X	2205	-0-	-1608	-0-	44	9	2158	2	N	43					240
06	3690 X	2834	-0-	-856	-0-	2793	2	41	9	N	37					277
07	3441 X	2755	-0-	-686	-0-	2707	2	48	9	N	44	186	1			135

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219																
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4273	2	64	9	N	58	181	1			144
03	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	483	1	5217	2	N	3					147
*04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	3	9	555	1	N	26					173
*05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	29	9	4260	2	N	2					175
*06	5880 X	4822	-0-	-1058	-0-	4819	2	3	9	N	3					178
07	5704 X	4955	-0-	-749	-0-	4944	2	11	9	N	10					188

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. COOK 39		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11227 - 12348				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2754	2	21	9	N	19	175	1	74
03	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	217	1	2169	2	N	63			137
04	2820 X	2476	-0-	-344	-0-	69	9	489	1	N	31			168
05	3069 X	1981	-0-	-1088	-0-	34	9	1950	2	N	28			196
06	2970 X	1685	-0-	-1285	-0-	1664	2	21	9	N	19			215
07	3069 X	1896	-0-	-1173	-0-	1895	2	1	9	N	1			216

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11323 - 12378				
02	6972 X	5007	-0-	-1965	-0-	676	1	4239	2	N	84			224
03	7719 X	5560	-0-	-2159	-0-	92	9	748	1	N	64	179	1	109
*04	6780 X	4979	-0-	-1801	-0-	70	9	555	1	N	94			203
*05	7006 X	3974	-0-	-3032	-0-	103	9	3910	2	N	58	185	1	76
*06	6000 X	3898	-0-	-2102	-0-	3834	2	64	9	N	58			134
07	5549 X	4755	-0-	-794	-0-	4693	2	62	9	N	56			190

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12585		PERF.11136 - 12448				
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	676	1	3086	2	N	56	177	1	146
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	62	9	748	1	N	17			163
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	19	9	653	1	N	33			196
05	3875 X	3335	-0-	-540	-0-	36	9	3300	2	N	32			228
06	4110 X	3006	-0-	-1104	-0-	2984	2	22	9	N	20			248
07	4247 X	3075	-0-	-1172	-0-	3023	2	52	9	N	47	185	1	110

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11242 - 12078				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12445		PERF.11366 - 12065				
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1342	2	36	9	N	33			123
03	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	1506	2	26	9	N	24			147
*04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	720	1	1392	2	N	30			177
*05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	33	9	744	1	N	23			200
*06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	25	9	720	1	N	31			231
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	34	9	744	1	N	44	180	1	95
						48	9							

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

02	6916	X	5025	-0-	-1891	-0-	4911	2	114	9	N	104	185	1			256
03	7068	X	5609	-0-	-1459	-0-	5437	2	172	9	N	156					412
04	6720	X	5085	-0-	-1635	-0-	4868	2	217	9	N	197	371	1			238
05	6355	X	5185	-0-	-1170	-0-	5097	2	88	9	N	80	164	1			154
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5278	2	117	9	N	106					260
*07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6162	2	224	9	N	204	173	1			291

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

02	0	W	3791	-0-	3791	34021	654	1	3106	2	N	28					183
03	0	W	4323	-0-	4323	38344	748	1	3532	2	N	39					222
04	42380	X	4036	-0-	-38344	-0-	673	1	3299	2	N	58					280
05	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	3531	2	47	9	N	43					323
06	4320	X	3309	-0-	-1011	-0-	3253	2	56	9	N	51	178	1			196
07	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	3342	2	55	9	N	50					246

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

02	8316	X	5372	-0-	-2944	-0-	61	1	5244	2	N	61					158
03	8184	X	5200	-0-	-2984	-0-	306	1	4831	2	N	57					215
*04	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	190	1	8306	2	N	113					328
*05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8582	2	184	9	N	167	177	1			318
*06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8832	2	167	9	N	152	188	1			282
*07	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8867	2	162	9	N	147	179	1			250

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL	DEPTH	11368	PERF.11742	- 15622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	43186	-0-	43186		128139	56	1	42497	2	Y	575	657	1	528
							633	9							
*09	DLQ G-10	38770	-0-	38770		166909	83	1	38152	2	Y	486	245	1	769
							535	9							
*10	192025 X	25116	-0-	-166909		-0-	41	1	24750	2	Y	295	883	1	181
							325	9							
*11	37392 X	37392	-0-	-0-		-0-	1086	1	35875	2	Y	392	315	1	258
							431	9							
*12	35092 X	34595	-0-	-497		-0-	1122	1	33146	2	Y	297	289	1	266
							327	9							
*01	36239 X	32119	-0-	-4120		-0-	1122	1	30535	2	Y	420	214	1	472
							462	9							
*02	32732 X	24766	-0-	-7966		-0-	1014	1	23449	2	Y	275	429	1	318
							303	9							
*03	33294 X	25811	-0-	-7483		-0-	1093	1	24525	2	Y	175	176	1	317
							193	9							
*04	32220 X	22258	-0-	-9962		-0-	1086	1	20863	2	Y	281	360	1	238
							309	9							
*05	33325 X	27761	-0-	-5564		-0-	1122	1	26256	2	Y	348	363	1	223
							383	9							
*06	29760 X	21634	-0-	-8126		-0-	181	1	21196	2	Y	234	180	1	277
							257	9							
07	26195 X	10523	-0-	-15672		-0-	10376	2	147	9	Y	134	184	1	227
HANSON 29		WELL #:		2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11323	PERF.11630	- 12975		
*08	DLQ G-10	11516	-0-	11516		26010	348	1	11158	2	Y	9	17	1	-0-
							10	9							
*09	DLQ G-10	7416	-0-	7416		33426	357	1	7051	2	Y	7	4	1	3
							8	9							
*10	38036 X	4610	-0-	-33426		-0-	343	1	4258	2	Y	8	11	1	-0-
							9	9							
*11	14589 X	14589	-0-	-0-		-0-	1099	1	13310	2	Y	164			164
							180	9							
*12	14291 X	10771	-0-	-3520		-0-	1100	1	9491	2	Y	164			328
							180	9							
*01	14291 X	9798	-0-	-4493		-0-	1144	1	8513	2	Y	128			456
							141	9							
*02	7978 X	7978	-0-	-0-		-0-	1056	1	6833	2	Y	81	356	1	181
							89	9							
*03	10106 X	7974	-0-	-2132		-0-	1035	1	6848	2	Y	83			264
							91	9							
*04	9780 X	7532	-0-	-2248		-0-	1128	1	6266	2	Y	125	180	1	209
							138	9							
*05	10106 X	7717	-0-	-2389		-0-	1085	1	6522	2	Y	100			309
							110	9							
*06	7830 X	6703	-0-	-1127		-0-	699	1	5886	2	Y	107	72	1	344
							118	9							
07	8029 X	6848	-0-	-1181		-0-	704	1	6012	2	Y	120	358	1	106
							132	9							
SANDERS 74		WELL #:		1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11986	- 15140		
02	32620 X	28551	-0-	-4069		-0-	28002	2	549	9	Y	499	377	1	345
03	36115 X	30574	-0-	-5541		-0-	29974	2	600	9	Y	545	734	1	156
04	34950 X	28087	-0-	-6863		-0-	27557	2	530	9	Y	482	366	1	272
05	33542 X	28697	-0-	-4845		-0-	28119	2	578	9	Y	525	711	1	86
06	29010 X	26459	-0-	-2551		-0-	25933	2	526	9	Y	478	180	1	384
07	29977 X	25905	-0-	-4072		-0-	25393	2	512	9	Y	465	735	1	114

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. MOORE 63		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	27289	-0-	27289	94084	26760	2	529	9	N	481	364	1	595
03	122862 X	28778	-0-	-94084	-0-	28308	2	470	9	N	427	179	1	843
04	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	27538	2	460	9	N	418	550	1	711
05	31682 X	26558	-0-	-5124	-0-	25984	2	574	9	N	522	707	1	526
06	27480 X	26440	-0-	-1040	-0-	25860	2	580	9	N	527	538	1	515
07	28396 X	26688	-0-	-1708	-0-	26154	2	534	9	N	485	730	1	270

HANSON 29		WELL #: 5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011				TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171				
*08	543616 X	54507	-0-	-489109	-0-	53020	2	1487	9	Y	1352	1607	1	240
*09	526080 X	51447	-0-	-474633	-0-	49978	2	1469	9	Y	1335	660	1	915
*10	543616 X	51530	-0-	-492086	-0-	50264	2	1266	9	Y	1151	1352	1	714
*11	65010 X	47087	-0-	-17923	-0-	1086	1	45287	2	Y	649	928	1	435
*12	DLQ G-10	43702	-0-	43702	43702	1122	1	41945	2	Y	577	745	1	267
*01	DLQ G-10	44938	-0-	44938	88640	1122	1	43130	2	Y	624	699	1	192
*02	DLQ G-10	37621	-0-	37621	126261	1014	1	36036	2	Y	519	372	1	339
*03	166772 X	40511	-0-	-126261	-0-	1122	1	38984	2	Y	368	546	1	161
*04	38094 X	38094	-0-	-0-	-0-	1086	1	36368	2	Y	582	549	1	194
*05	40464 X	40464	-0-	-0-	-0-	1122	1	38799	2	Y	494	538	1	150
*06	36905 X	36905	-0-	-0-	-0-	543	9	181	1	Y	519	466	1	203
*07	37437 X	37437	-0-	-0-	-0-	571	9	36828	2	Y	554	546	1	211

HANSON 40		WELL #: 5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483				
*08	401822 X	63977	-0-	-337845	-0-	62705	2	1272	9	Y	1156	1093	1	168
*09	388860 X	56343	-0-	-332517	-0-	55153	2	1190	9	Y	1082	521	1	729
*10	401822 X	53147	-0-	-348675	-0-	52120	2	1027	9	Y	934	1082	1	581
*11	388860 X	52953	-0-	-335907	-0-	1086	1	51476	2	Y	355	541	1	395
*12	DLQ G-10	51903	-0-	51903	51903	1122	1	50219	2	Y	511	743	1	163
*01	DLQ G-10	49118	-0-	49118	101021	1122	1	47475	2	Y	474	364	1	273
*02	DLQ G-10	39793	-0-	39793	140814	1014	1	38392	2	Y	352	358	1	267
*03	184972 X	44158	-0-	-140814	-0-	1122	1	42579	2	Y	415	179	1	503
*04	38867 X	38867	-0-	-0-	-0-	1086	1	37304	2	Y	434	710	1	227
*05	42718 X	40239	-0-	-2479	-0-	477	9	1122	1	Y	425	371	1	281
*06	38760 X	35395	-0-	-3365	-0-	468	9	181	1	Y	450	355	1	376
07	40052 X	34389	-0-	-5663	-0-	495	9	398	1	Y	434	548	1	262
						477	9							

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HANSON 29		//CONT.// //CONT.//	60265 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

					WELL #:	3H	RRCID -> 261867	COMPL. DATE 11/28/2010	TOTAL DEPTH 11458	PERF.12785 - 15000		
*08	0	W	32662	-0-	32662	69603	32662	2	Y	-0-		-0-
*09	0	W	28730	-0-	28730	98333	28730	2	Y	-0-		-0-
*10	0	W	28002	-0-	28002	126335	28002	2	Y	-0-		-0-
*11	0	W	26178	-0-	26178	152513	1086	1	Y	464	180	284
							510	9				
*12	178204	X	25691	-0-	-152513	-0-	1122	1	Y	236	370	150
							260	9				
*01	28458	X	23742	-0-	-4716	-0-	1122	1	Y	264	183	231
							290	9				
*02	25704	X	19563	-0-	-6141	-0-	1014	1	Y	145	198	178
							160	9				
*03	27714	X	11252	-0-	-16462	-0-	1122	1	Y	56		234
							62	9				
*04	23850	X	10048	-0-	-13802	-0-	1086	1	Y	189	351	72
							208	9				
*05	24676	X	11051	-0-	-13625	-0-	1122	1	Y	89		161
							98	9				
*06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	181	1	Y	64		225
							70	9				
*07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7586	2	Y	93	171	147

					WELL #:	2H	RRCID -> 262142	COMPL. DATE 10/26/2010	TOTAL DEPTH 11480	PERF.11863 - 15454		
*08	19778	X	14308	-0-	-5470	-0-	14076	2	Y	211	305	245
*09	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	20201	2	Y	342	142	445
*10	18631	X	17509	-0-	-1122	-0-	17192	2	Y	288	608	125
*11	16710	X	15978	-0-	-732	-0-	15671	2	Y	279	222	182
*12	DLQ G-10		13587	-0-	13587	13587	13287	2	Y	273	238	217
*01	DLQ G-10		13148	-0-	13148	26735	12827	2	Y	292	159	350
*02	DLQ G-10		6313	-0-	6313	33048	547	1	Y	140	280	210
							154	9				
*03	53273	X	20225	-0-	-33048	-0-	718	1	Y	426	360	276
							469	9				
*04	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	800	1	Y	304	360	220
							334	9				
*05	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	926	1	Y	326	355	191
							359	9				
*06	18930	X	16416	-0-	-2514	-0-	644	1	Y	274	357	108
							301	9				
07	19561	X	16820	-0-	-2741	-0-	748	1	Y	299	181	226
							329	9				

					WELL #:	2H	RRCID -> 262261	COMPL. DATE 05/18/2011	TOTAL DEPTH 11007	PERF.11001 - 14803		
02	DLQ G-10		17999	-0-	17999	60129	17624	2	Y	341	375	334
03	81588	X	21459	-0-	-60129	-0-	20976	2	Y	439	355	418
04	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	17997	2	Y	362	546	234
05	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	17726	2	Y	470	521	183
06	20760	X	18506	-0-	-2254	-0-	17945	2	Y	510	365	328
07	21452	X	18968	-0-	-2484	-0-	18429	2	Y	490	559	259

					WELL #:	4H	RRCID -> 262262	COMPL. DATE 04/05/2011	TOTAL DEPTH 11041	PERF.11300 - 15160		
02	DLQ G-10		42755	-0-	42755	93768	41811	2	Y	858	730	479
03	139239	X	45471	-0-	-93768	-0-	44386	2	Y	986	1309	156
04	42684	X	42684	-0-	-0-	-0-	41669	2	Y	923	731	348
05	44733	X	43686	-0-	-1047	-0-	42765	2	Y	837	1057	128
06	41430	X	40945	-0-	-485	-0-	40111	2	Y	758	727	159
07	42811	X	40994	-0-	-1817	-0-	40155	2	Y	763	733	189

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. JO WELLS 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL.	DATE	06/18/2011	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.11567 - 15860		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	34820	-0-	34820	115264	34396	2	424	9	N	385	326	1	425
03	157848	X	42584	-0-	-115264	-0-	42063	2	521	9	N	474	678	1	221
04	38030	X	38030	-0-	-0-	-0-	37555	2	475	9	N	432	393	1	260
05	41261	X	26270	-0-	-14991	-0-	25816	2	454	9	N	413	510	1	163
06	41250	X	28771	-0-	-12479	-0-	28197	2	574	9	N	522	488	1	197
07	42625	X	28190	-0-	-14435	-0-	27643	2	547	9	N	497	484	1	210

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL.	DATE	07/26/2011	TOTAL	DEPTH	10694	PERF.11429 - 15057		
02	DLQ	G-10	39623	-0-	39623	121891	39089	2	534	9	Y	485	447	1	316
03	154857	X	32966	-0-	-121891	-0-	32452	2	514	9	Y	467	436	1	347
04	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	23962	2	376	9	Y	342	575	1	114
05	34999	X	26315	-0-	-8684	-0-	25942	2	373	9	Y	339	327	1	126
06	42270	X	31531	-0-	-10739	-0-	31104	2	427	9	Y	388	433	1	81
07	43679	X	34123	-0-	-9556	-0-	33740	2	383	9	Y	348	359	1	70

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		3H	RRCID ->	262696	COMPL.	DATE	06/05/2011	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.11098 - 15096		
02	DLQ	G-10	21987	-0-	21987	73437	21438	2	549	9	Y	499	375	1	486
03	100077	X	26640	-0-	-73437	-0-	26087	2	553	9	Y	503	748	1	241
04	33416	X	33416	-0-	-0-	-0-	32885	2	531	9	Y	483	437	1	287
05	26195	X	25061	-0-	-1134	-0-	24556	2	505	9	Y	459	567	1	179
06	25770	X	21835	-0-	-3935	-0-	21257	2	578	9	Y	525	503	1	201
07	34503	X	22178	-0-	-12325	-0-	21621	2	557	9	Y	506	494	1	213

HANSON 29		WELL #:		6H	RRCID ->	264083	COMPL.	DATE	07/20/2011	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.12338 - 13586		
*08	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1273	2	35	9	Y	32	45	1	8
*09	1560	X	771	-0-	-789	-0-	759	2	12	9	Y	11	7	1	12
*10	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2102	2	4	9	Y	4	9	1	7
*11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	983	1	4465	2	Y	216			223
							238	9							
*12	DLQ	G-10	4306	-0-	4306	4306	902	1	3404	2	Y	-0-			223
*01	DLQ	G-10	3976	-0-	3976	8282	1017	1	2911	2	Y	44			267
							48	9							
*02	DLQ	G-10	3090	-0-	3090	11372	818	1	2268	2	Y	4	170	1	101
							4	9							
*03	13657	X	2285	-0-	-11372	-0-	652	1	1591	2	Y	38			139
							42	9							
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	1009	1	1900	2	Y	112	182	1	69
							123	9							
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	895	1	2742	2	Y	92			161
							101	9							
*06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	751	1	2483	2	Y	25			186
							28	9							
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	626	1	2527	2	Y	14			200
							15	9							

JO WELLS 95		WELL #:		5H	RRCID ->	264086	COMPL.	DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.11854 - 15758		
02	7364	X	6506	-0-	-858	-0-	6440	2	66	9	Y	60	193	1	95
03	8866	X	7515	-0-	-1351	-0-	7390	2	125	9	Y	114			209
04	8580	X	6002	-0-	-2578	-0-	5860	2	142	9	Y	129	193	1	145
05	8432	X	8101	-0-	-331	-0-	7902	2	199	9	Y	181	173	1	153
06	7770	X	6439	-0-	-1331	-0-	6365	2	74	9	Y	67			220
07	7502	X	6581	-0-	-921	-0-	6524	2	57	9	Y	52	183	1	89

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. ANDERSON RANCH 109		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 3H		RRCID -> 264370		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10924 - 14754				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	22316 X	11325	-0-	-10991	-0-	10943	2	382	9	Y	347	335	1	237
03	22382 X	10279	-0-	-12103	-0-	9824	2	455	9	Y	414	363	1	288
04	15720 X	8290	-0-	-7430	-0-	7879	2	411	9	Y	374	553	1	109
05	16244 X	9870	-0-	-6374	-0-	9497	2	373	9	Y	339	323	1	125
06	9660 X	8356	-0-	-1304	-0-	7872	2	484	9	Y	440	477	1	88
07	9982 X	8879	-0-	-1103	-0-	8386	2	493	9	Y	448	450	1	86

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 2H		RRCID -> 264644		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11887		PERF.12482 - 15722				
02	SHUT IN	12002	-0-	12002	186975	282	1	11696	2	N	22			237
						24	9							
03	SHUT IN	12979	-0-	12979	199954	312	1	12667	2	N	-0-			237
04	212117 X	12163	-0-	-199954	-0-	302	1	11777	2	N	76	186	1	127
						84	9							
05	117428 X	11624	-0-	-105804	-0-	151	1	11470	2	N	3			130
						3	9							
06	14070 X	11953	-0-	-2117	-0-	11929	2	24	9	N	22			152
07	13299 X	11396	-0-	-1903	-0-	173	1	11205	2	N	16			168
						18	9							

WELLS, J. O. 96		WELL #: 6H		RRCID -> 264655		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11509 - 15239				
02	59472 X	43031	-0-	-16441	-0-	42469	2	562	9	Y	511	402	1	516
03	63674 X	56132	-0-	-7542	-0-	55567	2	565	9	Y	514	782	1	248
04	56550 X	50763	-0-	-5787	-0-	50226	2	537	9	Y	488	447	1	289
05	55521 X	37277	-0-	-18244	-0-	36789	2	488	9	Y	444	559	1	174
06	54300 X	37640	-0-	-16660	-0-	37127	2	513	9	Y	466	460	1	180
07	56110 X	39349	-0-	-16761	-0-	38803	2	546	9	Y	496	475	1	201

SANDERS UNIT 74		WELL #: 2H		RRCID -> 264920		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11230 - 15060				
02	37324 X	32263	-0-	-5061	-0-	31550	2	713	9	N	648	553	1	369
03	39618 X	34218	-0-	-5400	-0-	33485	2	733	9	N	666	954	1	81
04	38190 X	33133	-0-	-5057	-0-	32486	2	647	9	N	588	353	1	316
05	39463 X	32454	-0-	-7009	-0-	31807	2	647	9	N	588	771	1	133
06	31230 X	30034	-0-	-1196	-0-	29414	2	620	9	N	564	353	1	344
07	32271 X	30001	-0-	-2270	-0-	29370	2	631	9	N	574	729	1	189

MEG (GRANITE WASH) LINN OPERATING, INC. HANSON 40		//CONT.// //CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
				501545			COMPL. DATE 10/28/2011	TOTAL	DEPTH 12049	PERF.12353	- 15925	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*08	SHUT IN	12951	-0-	12951	28725	253	1	12674	2	Y	22	30
*09	SHUT IN	10968	-0-	10968	39693	302	1	10652	2	Y	13	43
*10	SHUT IN	10478	-0-	10478	50171	312	1	10154	2	Y	11	54
*11	SHUT IN	9018	-0-	9018	59189	302	1	8712	2	Y	4	58
*12	SHUT IN	8350	-0-	8350	67539	312	1	8032	2	Y	5	63
*01	14B2 EXT	7978	-0-	7978	75517	312	1	7666	2	Y	-0-	63
*02	14B2 EXT	7075	-0-	7075	82592	282	1	6776	2	Y	15	78
*03	14B2 EXT	7597	-0-	7597	90189	280	1	7317	2	Y	-0-	78
*04	14B2 EXT	7334	-0-	7334	97523	271	1	7033	2	Y	27	105
*05	14B2 EXT	5814	-0-	5814	103337	302	1	5509	2	Y	3	108
*06	108475 X	5138	-0-	-103337	-0-	50	1	5078	2	Y	9	117
07	23808 X	5199	-0-	-18609	-0-	5188	2	11	9	Y	10	127

ANDERSON RANCH 97				WELL #:	5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE 10/24/2011	TOTAL	DEPTH 10785	PERF.11375	- 17931		
02	154812 X	26608	-0-	-128204	-0-	26035	2	573	9	N	521	490	1	344
03	171399 X	34995	-0-	-136404	-0-	34424	2	571	9	N	519	482	1	381
04	165870 X	31875	-0-	-133995	-0-	31382	2	493	9	N	448	696	1	133
05	171399 X	25631	-0-	-145768	-0-	25105	2	526	9	N	478	443	1	168
06	165870 X	23072	-0-	-142798	-0-	22535	2	537	9	N	488	555	1	101
*07	21444 X	21444	-0-	-0-	-0-	20936	2	508	9	N	462	473	1	90

JO WELLS 95				WELL #:	6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL	DEPTH 10827	PERF.11210	- 14951		
02	0 W	13799	-0-	13799	375270	13357	2	442	9	N	402	360	1	362
03	0 W	13012	-0-	13012	388282	12531	2	481	9	N	437	540	1	259
04	0 W	12142	-0-	12142	400424	11727	2	415	9	N	377	341	1	295
05	0 W	11332	-0-	11332	411756	11007	2	325	9	N	295	356	1	234
06	0 W	9814	-0-	9814	421570	9365	2	449	9	N	408	481	1	161
*07	0 W	11700	-0-	11700	433270	11311	2	389	9	N	354	354	1	161

SANDERS 73				WELL #:	3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL	DEPTH 11221	PERF.11323	- 15411		
02	53340 X	13948	-0-	-39392	-0-	13519	2	429	9	N	390	387	1	306
03	59055 X	15199	-0-	-43856	-0-	14744	2	455	9	N	414	542	1	178
04	57150 X	13376	-0-	-43774	-0-	12961	2	415	9	N	377	361	1	194
05	59055 X	13592	-0-	-45463	-0-	13141	2	451	9	N	410	425	1	179
06	57150 X	12034	-0-	-45116	-0-	11654	2	380	9	N	345	180	1	344
*07	11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	11261	2	359	9	N	326	537	1	133

ANDERSON RANCH 97				WELL #:	4H	RRCID ->	267463	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL	DEPTH 1829	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	89096 X	23832	-0-	-65264	-0-	23273 2	559 9	N	508	358 1		443
03	98642 X	25233	-0-	-73409	-0-	24709 2	524 9	N	476	548 1		371
04	95460 X	22848	-0-	-72612	-0-	22241 2	607 9	N	552	524 1		399
05	98642 X	22971	-0-	-75671	-0-	22367 2	604 9	N	549	360 1		588
06	95460 X	21169	-0-	-74291	-0-	20665 2	504 9	N	458	567 1		479
*07	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	20312 2	530 9	N	482	731 1		230

MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486
*03	54089 X	54089	-0-	-0-	-0-	286 1	51496 2	N	2097	1633 1		464
						2307 9						
04	77610 X	51723	-0-	-25887	-0-	422 1	49351 2	N	1773	1645 1		592
						1950 9						
05	80197 X	47013	-0-	-33184	-0-	436 1	44996 2	N	1437	1459 1		570
						1581 9						
06	77610 X	40155	-0-	-37455	-0-	70 1	38700 2	N	1259	1444 1		385
						1385 9						
07	80197 X	37094	-0-	-43103	-0-	35830 2	1264 9	N	1149	1098 1		436

QEP ENERGY COMPANY		684474										
THIERSTEIN		WELL #:		7501	RRCID ->	092601	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	15395	PERF.10918	- 10934
02	812 N	643	-0-	-169	-0-	625 2	18 9	N	16			80
03	744 N	633	-0-	-111	-0-	625 2	8 9	N	7			87
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	751 2	13 9	N	12			99
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	752 2	7 9	N	6			105
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	704 2	10 9	N	9			114
07	775 N	647	-0-	-128	-0-	647 2		N	-0-			114

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500										
APACHE CORPORATION		027200										
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346	- 9359
02	2576 X	2455	-0-	-121	-0-	2455 3		N	-0-			27
03	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	2498 3		N	-0-			27
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2705 3	25 9	N	23			50
05	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	2680 3	10 9	N	9			59
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2686 3	1 9	N	1			60
07	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	2658 3		N	-0-			60

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378	- 10345
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434	- 9442
02	112 X	93	-0-	-19	-0-	93 3		N	-0-			22
03	124 X	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			22
04	120 X	83	-0-	-37	-0-	83 3		N	-0-			22
05	124 X	65	-0-	-59	-0-	65 3		N	-0-			22
06	90 X	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			22
07	93 X	67	-0-	-26	-0-	67 3		N	-0-			22

MEKEEL (MORROW UPPER)		//CONT.//		60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
MAY, ESTER		WELL #:		2227	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9364 - 9374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1596 N	1563	-0-	-33	-0-	56 1	1507 2	N	-0-	60	
03		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	62 1	1605 2	N	-0-	60	
04		1800 N	1486	-0-	-314	-0-	60 1	1426 2	N	-0-	60	
05		1736 N	1631	-0-	-105	-0-	62 1	1561 2	N	7	67	
							8 9					
06		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	60 1	1555 2	N	7	74	
							8 9					
*07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	62 1	1587 2	N	3	77	
							3 9					

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER)				60459 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CAMPBELL, -A-		WELL #:		2041	RRCID ->	082616	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	12012 - 12083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	88	
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	88	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	88	

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)				60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
VOLLMERT 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	224645	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11180 - 11193
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT	-0-	

FLOWERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	235833	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10828 - 10836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	120 1	6643 2	N	-0-	71		
03		6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	136 1	6746 2	N	18	89		
							20 9						
04		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	128 1	6182 2	N	23	112		
							25 9						
05		6293 X	5794	-0-	-499	-0-	136 1	5637 2	N	19	131		
							21 9						
06		6090 X	5133	-0-	-957	-0-	136 1	4985 2	N	11	142		
							12 9						
07		6293 X	5139	-0-	-1154	-0-	104 1	5026 2	N	8	150		
							9 9						

CHAMBERS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10196 - 10201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		8904 X	8826	-0-	-78	-0-	250 1	8576 2	N	-0-	170		
03		9858 X	9536	-0-	-322	-0-	270 1	9266 2	N	-0-	170		
04		9540 X	8660	-0-	-880	-0-	260 1	8400 2	N	-0-	170		
05		9765 X	8809	-0-	-956	-0-	270 1	8530 2	N	8	178		
							9 9						
06		8820 X	8259	-0-	-561	-0-	260 1	7995 2	N	4	182		
							4 9						
07		9114 X	8719	-0-	-395	-0-	270 1	8449 2	N	-0-	182		

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)												
UNIT PETROLEUM COMPANY												
VOLLMERT 'C'												
//CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 877099												
WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
*08	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	30 1	1886 2	N	-0-	-0-		-0-
*09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	30 1	1648 2	N	-0-	-0-		-0-
*10	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	10 1	1108 2	N	-0-	-0-		-0-
*11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	10 1	681 2	N	-0-	-0-		-0-
12	527 X	384	-0-	-143	-0-	10 1	374 2	N	-0-	-0-		-0-
*01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	20 1	625 2	N	-0-	-0-		-0-
02	476 X	291	-0-	-185	-0-	10 1	281 2	N	-0-	-0-		-0-
03	527 X	230	-0-	-297	-0-	10 1	220 2	N	-0-	-0-		-0-
04	510 X	175	-0-	-335	-0-	10 1	165 2	N	-0-	-0-		-0-
05	527 X	171	-0-	-356	-0-	10 1	161 2	N	-0-	-0-		-0-
06	510 X	178	-0-	-332	-0-	10 1	168 2	N	-0-	-0-		-0-
07	527 X	180	-0-	-347	-0-	10 1	170 2	N	-0-	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
ISAACS, JOHN C., JR. -L-												
60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
040798												
WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	4 1	520 3	N	5			126
						2 4	6 9					
03	620 N	559	-0-	-61	-0-	6 1	545 3	N	5			131
						2 4	6 9					
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	5 1	498 3	N	81	192 1		20
						2 4	89 9					
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	5 1	489 3	N	9			29
						2 4	10 9					
*06	540 N	480	-0-	-60	-0-	5 1	474 3	N	-0-			29
						1 4						
07	620 N	471	-0-	-149	-0-	5 1	465 3	N	-0-			29
						1 4						

WEBB LOIS												
WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-												
WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
02	1540 N	1349	-0-	-191	-0-	20 1	1280 3	N	43	100 1		34
						2 4	47 9					
03	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	19 1	1393 3	N	6			40
						2 4	7 9					
04	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	17 1	1270 3	N	10			50
						2 4	11 9					
05	1488 N	1407	-0-	-81	-0-	19 1	1380 3	N	5			55
						2 4	6 9					
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	20 1	1357 3	N	24			79
						1 4	26 9					
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	20 1	1417 3	N	32			111
						1 4	35 9					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	840 N	834	-0-	-6	-0-	10 1	800 3	2 4	22 9	N	20			131
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	11 1	859 3	2 4	22 9	N	20			151
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	10 1	804 3	2 4	69 9	N	63	197 1		17
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	12 1	897 3	2 4	3 9	N	3			20
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	10 1	871 3	1 4	2 9	N	2			22
07	930 N	893	-0-	-37	-0-	10 1	871 3	1 4	11 9	N	10			32
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552														
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	5 1	239 3	2 4	3 9	N	3			151
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4 1	251 3	2 4	6 9	N	5			156
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	3 1	219 3	2 4	6 9	N	5			161
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	4 1	222 3	2 4	11 9	N	10			171
*06	240 N	208	-0-	-32	-0-	3 1	196 3	1 4	8 9	N	7			178
*07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3 1	288 3	1 4	11 9	N	10			188
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413														
02	812 N	671	-0-	-141	-0-	10 1	659 3	2 4		N	-0-			17
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	6 1	670 3	2 4		N	-0-			17
04	900 N	670	-0-	-230	-0-	6 1	651 3	2 4	11 9	N	10			27
05	744 N	698	-0-	-46	-0-	8 1	685 3	2 4	3 9	N	3			30
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	7 1	705 3	1 4	11 9	N	10			40
*07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	7 1	788 3	1 4	17 9	N	15			55
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990														
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	4 1	394 3	2 4		N	-0-			45
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1	416 3	2 4	6 9	N	5			50
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4 1	399 3	2 4		N	-0-			50
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	5 1	416 3	2 4	6 9	N	5			55
*06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	5 1	424 3	1 4		N	-0-			55
*07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	5 1	438 3	1 4	10 9	N	9			64

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1228 N	1228	-0-	-0-	16 1	1192 3	N	16			71
						2 4	18 9					
03		1187 N	1187	-0-	-0-	17 1	1162 3	N	5			76
						2 4	6 9					
04		1230 N	1005	-0-	-225	14 1	972 3	N	15			91
						2 4	17 9					
05		1364 N	1302	-0-	-62	18 1	1282 3	N	-0-			91
						2 4						
*06		1346 N	1346	-0-	-0-	14 1	1261 3	N	64			155
						1 4	70 9					
*07		1345 N	1345	-0-	-0-	14 1	1299 3	N	28			183
						1 4	31 9					
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
*01		527 N	254	-0-	-273	254 3		N	-0-			104
*02		308 N	213	-0-	-95	209 3	4 9	N	4			108
*03		341 N	274	-0-	-67	271 3	3 9	N	3			111
*04		240 N	173	-0-	-67	173 3		N	-0-			111
*05		326 N	326	-0-	-0-	326 3		N	-0-			111
*06		270 N	191	-0-	-79	191 3		N	-0-			111
07		186 N	-0-	-0-	-186			N	23			134
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10469 - 10502												
02		952 N	934	-0-	-18	20 1	906 3	N	5			76
						2 4	6 9					
03		1023 N	984	-0-	-39	20 1	956 3	N	5			81
						2 4	6 9					
04		990 N	916	-0-	-74	16 1	865 3	N	30			111
						2 4	33 9					
05		1023 N	929	-0-	-94	18 1	907 3	N	2			113
						2 4	2 9					
*06		960 N	900	-0-	-60	17 1	876 3	N	5			118
						1 4	6 9					
*07		998 N	998	-0-	-0-	17 1	962 3	N	16			134
						1 4	18 9					
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
02		1288 N	1117	-0-	-171	15 1	1078 3	N	20			55
						2 4	22 9					
03		1240 N	1128	-0-	-112	13 1	1095 3	N	16			71
						2 4	18 9					
04		1200 N	1167	-0-	-33	12 1	1147 3	N	5			76
						2 4	6 9					
05		1263 N	1263	-0-	-0-	12 1	1243 3	N	5			81
						2 4	6 9					
*06		1318 N	1318	-0-	-0-	12 1	1187 3	N	107			188
						1 4	118 9					
07		1209 N	1051	-0-	-158	12 1	1031 3	N	6	193 1		1
						1 4	7 9					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	93 1	3487 3	3	N	33		50
						2 4	36 9					
03	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	98 1	3682 3	3	N	16		66
						2 4	18 9					
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	83 1	3419 3	3	N	5		71
						2 4	6 9					
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	61 1	3030 3	3	N	138	192 1	17
						2 4	152 9					
*06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	68 1	3224 3	3	N	40		57
						1 4	44 9					
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	68 1	3333 3	3	N	32		89
						1 4	35 9					

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080												
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	105 1	13
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559												
02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	32 1	2766 3	3	N	10		77
						2 4	11 9					
03	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	35 1	3080 3	3	N	31		108
						2 4	34 9					
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	36 1	2990 3	3	N	188	187 1	109
						2 4	207 9					
05	3007 X	2713	-0-	-294	-0-	28 1	2681 3	3	N	2		111
						2 4	2 9					
*06	2910 X	1756	-0-	-1154	-0-	23 1	1577 3	3	N	141	196 1	56
						1 4	155 9					
07	3007 X	2992	-0-	-15	-0-	23 1	2896 3	3	N	65		121
						1 4	72 9					

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592												
*09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	18 1	1905 3	3	N	96	219 1	136
						106 9						
*10	2201 N	1665	-0-	-536	-0-	1665 3			N	-0-		136
11	2220 N	1684	-0-	-536	-0-	13 1	1666 3	3	N	3		139
						2 4	3 9					
12	2170 N	1575	-0-	-595	-0-	12 1	1418 3	3	N	130		269
						2 4	143 9					
01	1674 N	1450	-0-	-224	-0-	11 1	1437 3	3	N	-0-		269
						2 4						
02	1568 N	1288	-0-	-280	-0-	10 1	1276 3	3	N	-0-	168 1	101
						2 4						
03	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	12 1	1392 3	3	N	-0-		101
						2 4						
04	1380 N	860	-0-	-520	-0-	7 1	851 3	3	N	-0-		101
						2 4						
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11 1	1433 3	3	N	-0-		101
						2 4						
*06	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	9 1	1114 3	3	N	-0-		101
						1 4						
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	9 1	1217 3	3	N	-0-		101
						1 4						

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
ISAACS				WELL #: 3201	RRCID -> 198484	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 10580	PERF. 9938	- 10445				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	407	2	33	9	N	30	60
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7	67
04		570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-	67
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	67
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	67
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	67

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: ROBERTS			
BRAINARD				WELL #: 1	RRCID -> 183741	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 12611	PERF. 9958	- 12531				
02		6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	28	1	6838	2	N	-0-	182
03		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	31	1	7697	2	N	-0-	182
04		8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	30	1	8231	2	N	-0-	182
05		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	31	1	7359	2	N	-0-	182
06		7440 X	7239	-0-	-201	-0-	30	1	7209	2	N	-0-	182
*07		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	31	1	8656	2	N	-0-	182

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: ROBERTS			
WEBB, G.				WELL #: 1186	RRCID -> 227391	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10583	PERF. 9876	- 10122				
02		3612 X	3095	-0-	-517	-0-	3040	2	55	9	N	50	162
03		3999 X	3608	-0-	-391	-0-	3541	2	67	9	N	61	223
04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3328	2	61	9	N	55	278
05		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3813	2	55	9	N	50	135
06		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3556	2	50	9	N	45	180
07		3472 X	3207	-0-	-265	-0-	3174	2	33	9	N	30	210

WEBB, A. ESTATE				WELL #: 1190	RRCID -> 227460	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 9790	- 9929				
02		4816 X	3757	-0-	-1059	-0-	48	1	3557	2	N	138	435
							152	9					
03		5332 X	3941	-0-	-1391	-0-	54	1	3877	2	N	9	257
							10	9					
04		4410 X	3288	-0-	-1122	-0-	48	1	3101	2	N	126	383
							139	9					
05		4557 X	3550	-0-	-1007	-0-	42	1	3386	2	N	111	311
							122	9					
06		3870 X	3214	-0-	-656	-0-	48	1	3043	2	N	112	241
							123	9					
07		3999 X	2862	-0-	-1137	-0-	30	1	2744	2	N	80	321
							88	9					

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
FLOWERS TRUST -B-				WELL #: 3 U	RRCID -> 091326	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7132	- 7201				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VOLLMERT, J. C.				WELL #: 3 U	RRCID -> 091902	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 10679	PERF. 7011	- 7025				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058																	
02	1458	R	1458	-0-	-0-	-0-	1443	3	15	9	N	14					74
03	1612	#	1541	-0-	-71	-0-	1502	3	39	9	N	35					109
04	2640	#	1442	-0-	-1198	-0-	1429	3	13	9	N	12					121
05	2728	#	1593	-0-	-1135	-0-	1545	3	48	9	N	44					165
*06	2640	#	1586	-0-	-1054	-0-	1541	3	45	9	N	41	184	1			22
07	1612	#	1605	-0-	-7	-0-	1592	3	13	9	N	12					34

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
FLOWERS -A- WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251																	
02	2212	#	2017	-0-	-195	-0-	28	1	1989	3	N	-0-					66
03	2449	#	2258	-0-	-191	-0-	31	1	2227	3	N	-0-					66
04	2190	#	2062	-0-	-128	-0-	30	1	2032	3	N	-0-					66
05	2232	#	2090	-0-	-142	-0-	31	1	2059	3	N	-0-					66
06	2190	#	2031	-0-	-159	-0-	30	1	2001	3	N	-0-					66
*07	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	31	1	2334	3	N	-0-					66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327																	
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	3	9	9	N	8					45
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1481	3	23	9	N	21					66
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	3	22	9	N	20					86
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	3	20	9	N	18					104
*06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1528	3	26	9	N	24					128
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1536	3	22	9	N	20					148

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	672 N	612	-0-	-60	-0-	-0-	8 1	588 3	2 4	N	13			47
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	704 3	2 4	N	-0-			47
04	690 N	568	-0-	-122	-0-	-0-	6 1	554 3	2 4	N	5			52
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	-0-	6 1	648 3	2 4	N	-0-			52
*06	690 N	590	-0-	-100	-0-	-0-	5 1	571 3	1 4	N	12			64
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	614 3	1 4	N	5			69

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	63 3	2 4	N	-0-			101
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	7 2	2 4	2 4	N	-0-			101
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	5 8	2 4	1 9	N	1			102
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	1 1	53 3	2 4	N	-0-			102
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	6 7	1 4	2 4	N	-0-			102
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	4 5	1 4	1 4	N	-0-			102

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

02	476 N	9	-0-	-467	-0-	-0-	1 4	8 9	2 4	N	7			102
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	465 3	2 4	N	-0-			102
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	571 3	2 4	N	1			103
05	744 N	133	-0-	-611	-0-	-0-	3 1	111 3	2 4	N	15			118
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	485 3	1 4	N	-0-			118
07	589 N	464	-0-	-125	-0-	-0-	9 1	440 3	1 4	N	13			131

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

02	980 N	536	-0-	-444	-0-	-0-	8 1	496 3	2 4	N	27			179
03	961 N	356	-0-	-605	-0-	-0-	7 1	324 3	2 4	N	21			200
04	840 N	210	-0-	-630	-0-	-0-	6 1	201 3	2 4	N	1			201
05	589 N	186	-0-	-403	-0-	-0-	6 1	178 3	2 4	N	-0-			201
*06	330 N	116	-0-	-214	-0-	-0-	3 1	102 3	1 4	N	9			210
07	217 N	101	-0-	-116	-0-	-0-	3 1	97 3	1 4	N	-0-			210

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FLOWERS-LISTON		WELL #:		1	RRCID ->	151929	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10535 - 10700		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	456	-0-	-48	-0-	3	1	442	3	N	8			50
						2	4	9	9					
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	2	1	480	3	N	2			52
						2	4	2	9					
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	N	5			57
						2	4	6	9					
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	4	1	494	3	N	9			66
						2	4	10	9					
*06	480 N	456	-0-	-24	-0-	3	1	452	3	N	-0-			66
						1	4							
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	3	1	482	3	N	6			72
						1	4	7	9					

WIGGINS, T. D.		WELL #:		1	RRCID ->	154644	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10486 - 10670		
02	1372 N	150	-0-	-1222	-0-	1	1	147	3	N	-0-			67
						2	4							
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			67
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			67
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609		
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	18	1	1262	3	N	39			123
						2	4	43	9					
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	20	1	1300	3	N	18			141
						2	4	20	9					
04	2130 N	1234	-0-	-896	-0-	18	1	1164	3	N	45			186
						2	4	50	9					
05	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	24	1	1264	3	N	37	188	1	35
						2	4	41	9					
*06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	30	1	1604	3	N	61			96
						1	4	67	9					
*07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1535	3	N	37			133
						1	4	41	9					

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676		
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	17	1	1958	3	N	89			184
						2	4	98	9					
03	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	23	1	2272	3	N	60	198	1	46
						2	4	66	9					
04	2160 N	2038	-0-	-122	-0-	19	1	1959	3	N	53			99
						2	4	58	9					
05	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	23	1	2175	3	N	60			159
						2	4	66	9					
*06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	3	N	73	190	1	42
						1	4	80	9					
*07	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	25	1	2696	3	N	71			113
						1	4	78	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	42 1	3721 3	2 4	95 9	N	86			225
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	46 1	4282 3	2 4	28 9	N	25	205 1		45
04	5340 X	3236	-0-	-2104	-0-	33 1	3062 3	2 4	139 9	N	126			171
05	5611 X	2934	-0-	-2677	-0-	39 1	2869 3	2 4	24 9	N	22			193
*06	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	133 1	7894 3	1 4	81 9	N	74			267
07	4371 X	4220	-0-	-151	-0-	133 1	3940 3	1 4	146 9	N	133	198 1		202
CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350														
*08	961 N	820	-0-	-141	-0-	19 1	801 3			N	-0-			144
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	18 1	812 3			N	-0-			144
*10	806 N	803	-0-	-3	-0-	793 3	10 9			N	9			153
*11	780 N	769	-0-	-11	-0-	9 1	745 3	2 4	13 9	N	12			165
*12	868 N	756	-0-	-112	-0-	10 1	727 3	2 4	17 9	N	15			180
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	12 1	843 3	2 4		N	-0-			180
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	10 1	711 3	2 4	19 9	N	17			197
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	10 1	740 3	2 4	8 9	N	7	191 1		13
04	810 N	803	-0-	-7	-0-	9 1	773 3	2 4	19 9	N	17			30
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	9 1	785 3	2 4	17 9	N	15			45
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	9 1	754 3	1 4		N	-0-			45
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	9 1	786 3	1 4	8 9	N	7			52
FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230														
02	1484 N	1254	-0-	-230	-0-	26 1	1206 3	2 4	20 9	N	18			144
03	1767 N	1470	-0-	-297	-0-	29 1	1344 3	2 4	95 9	N	86	59 5		171
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	27 1	1430 3	2 4	19 9	N	17			188
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31 1	1529 3	2 4	29 9	N	26	190 1		24
*06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	34 1	1549 3	1 4	18 9	N	16			40
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	34 1	1838 3	1 4	30 9	N	27			67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	10	1	820	3	N	34			212
						2	4	37	9					
03	1674 N	165	-0-	-1509	-0-	2	1	155	3	N	5			217
						2	4	6	9					
04	1380 N	249	-0-	-1131	-0-	57	3	2	4	N	173	370	1	20
						190	9							
05	961 N	13	-0-	-948	-0-	11	3	2	4	N	-0-			20
*06	150 N	3	-0-	-147	-0-	1	4	2	9	N	2			22
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	4			N	-0-			22
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660														
02	1484 N	1278	-0-	-206	-0-	18	1	1239	3	N	17			192
						2	4	19	9					
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	25	1	1637	3	N	14	192	1	14
						2	4	15	9					
04	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	24	1	1567	3	N	26			40
						2	4	29	9					
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	29	1	1759	3	N	44			84
						2	4	48	9					
*06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	30	1	1721	3	N	12			96
						1	4	13	9					
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	3	N	15			111
						1	4	17	9					
MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510														
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	6	1	467	3	N	22			198
						2	4	24	9					
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	6	1	458	3	N	14			212
						2	4	15	9					
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	5	1	498	3	N	4	196	1	20
						2	4	4	9					
05	558 N	528	-0-	-30	-0-	6	1	509	3	N	10			30
						2	4	11	9					
*06	480 N	474	-0-	-6	-0-	5	1	468	3	N	-0-			30
						1	4							
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	5	1	475	3	N	-0-			30
						1	4							
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763														
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	12			141
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-					N	19			160
04	900 N	763	-0-	-137	-0-					N	-0-			160
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-					N	38	181	1	17
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-					N	80			97
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-					N	26			123

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	38	1	2791	3	N	56			118
						2	4	62	9					
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	38	1	2761	3	N	48			166
						2	4	53	9					
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	36	1	2571	3	N	20			186
						2	4	22	9					
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	60	1	3608	3	N	21	178	1	29
						2	4	23	9					
*06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	80	1	3005	3	N	53			82
						1	4	58	9					
*07	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	80	1	2949	3	N	56			138
						1	4	62	9					
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735														
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	3	N	-0-			141
						2	4							
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	16	1	1214	3	N	84	202	1	23
						2	4	92	9					
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	19	1	1238	3	N	7			30
						2	4	8	9					
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	21	1	1443	3	N	5			35
						2	4	6	9					
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	21	1	1333	3	N	24			59
						1	4	26	9					
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21	1	1253	3	N	37			96
						1	4	41	9					
EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584														
02	2408 X	981	-0-	-1427	-0-	981	3			N	-0-			178
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2780	3	54	9	N	49	195	1	32
04	2580 X	235	-0-	-2345	-0-	235	3			N	-0-			32
05	1085 X	294	-0-	-791	-0-	294	3			N	-0-			32
06	2580 X	294	-0-	-2286	-0-	294	3			N	-0-			32
07	2666 X	439	-0-	-2227	-0-	439	3			N	-0-			32
MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	392	3	N	5			20
						2	4		6					
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	370	3	N	-0-			20
						2	4							
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	N	2			22
						2	4		2					
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	512	3	N	-0-			22
						2	4							
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	518	3	N	27			49
						1	4		30					
*07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	N	10			59
						1	4		11					
VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501														
02	2800 X	1941	-0-	-859	-0-	19	1	1920	3	N	-0-			109
						2	4							
03	3100 X	1915	-0-	-1185	-0-	18	1	1854	3	N	37			146
						2	4		41					
04	3000 X	1720	-0-	-1280	-0-	13	1	1681	3	N	22			168
						2	4		24					
05	3100 X	1894	-0-	-1206	-0-	21	1	1829	3	N	38	190	1	16
						2	4		42					
*06	3000 X	1650	-0-	-1350	-0-	20	1	1628	3	N	1			17
						1	4		1					
07	2139 X	1808	-0-	-331	-0-	20	1	1779	3	N	7			24
						1	4		8					
WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634														
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	31	1	2137	3	N	37			101
						2	4		41					
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	33	1	2107	3	N	211	136	5	176
						2	4		232					
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2230	3	N	-0-			176
						2	4							
05	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	32	1	1903	3	N	-0-			176
						2	4							
*06	2310 N	2027	-0-	-283	-0-	37	1	1921	3	N	62	199	1	39
						1	4		68					
07	2356 N	2126	-0-	-230	-0-	37	1	2065	3	N	21			60
						1	4		23					
EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	25	49	5	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 11058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	23	1	1426	3	N	22			76
						2	4	24	9					
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	24	1	1496	3	N	42			118
						2	4	46	9					
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	23	1	1405	3	N	30			148
						2	4	33	9					
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	28	1	1647	3	N	7			155
						2	4	8	9					
*06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	29	1	1606	3	N	37			192
						1	4	41	9					
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	29	1	1663	3	N	20	190	1	22
						1	4	22	9					
EARP WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
02	2968 X	2888	-0-	-80	-0-	2888	3			N	-0-			250
03	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	3027	3	66	9	N	60	197	1	113
04	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	2830	3	50	9	N	45			158
05	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	3182	3			N	-0-			158
*06	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	3081	3	61	9	N	55	173	1	40
*07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3252	3	11	9	N	10			50
WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474														
02	728 N	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-			218
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			218
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	714	3			N	-0-			218
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-			218
*06	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-			218
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-			218
FLOWERS TRUST "A" 82 WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666														
02	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	12	1	2485	3	N	24			190
						2	4	26	9					
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	24	1	2604	3	N	60	183	1	67
						2	4	66	9					
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	29	1	2372	3	N	61			128
						2	4	67	9					
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	50	1	2510	3	N	-0-			128
						2	4							
*06	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	37	1	2411	3	N	33			161
						1	4	36	9					
*07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	37	1	2523	3	N	29			190
						1	4	32	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	53					87
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	59					146
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	145	140	1			151
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					151
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1868	3	62	9	N	56					207
*07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					207

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035

*10	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					55
11	2430 X	2241	-0-	-189	-0-	2241	3			N	-0-					55
12	2511 X	1258	-0-	-1253	-0-	1254	3	4	9	N	4					59
01	2511 X	1689	-0-	-822	-0-	1689	3			N	-0-					59
02	2268 X	1563	-0-	-705	-0-	1563	3			N	-0-					59
03	2511 X	1605	-0-	-906	-0-	1605	3			N	-0-					59
04	2250 X	1305	-0-	-945	-0-	1305	3			N	-0-					59
05	1736 N	1632	-0-	-104	-0-	1632	3			N	-0-					59
*06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1713	3	22	9	N	20					79
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					79

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 10295 - 10649

02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	40	1	2652	3	N	20					114
						2	4	22	9							
03	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	41	1	2843	3	N	206	184	1			136
						2	4	227	9							
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	35	1	2668	3	N	92	189	1			39
						2	4	101	9							
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	51	1	2969	3	N	149					188
						2	4	164	9							
*06	3000 N	3200	-0-	200	200	53	1	2989	3	N	143					331
						1	4	157	9							
*07	3100 N	3233	-0-	133	333	53	1	3023	3	N	142	191	1			282
						1	4	156	9							

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

*01	5549 X	3555	-0-	-1994	-0-	3485	3	70	9	N	64	185	1			59
02	5012 X	3069	-0-	-1943	-0-	2975	3	94	9	N	85					144
03	4991 X	3566	-0-	-1425	-0-	3412	3	154	9	N	140	89	5			195
04	4350 X	3057	-0-	-1293	-0-	2971	3	86	9	N	78	189	1			84
05	3565 X	3278	-0-	-287	-0-	3248	3	30	9	N	27					111
*06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3578	3	96	9	N	87					198
*07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3738	3	97	9	N	88	178	1			108

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

02	2912 X	2361	-0-	-551	-0-	2361	3			N	-0-					319
03	2945 X	2520	-0-	-425	-0-	2351	3	169	9	N	154	200	1	234	5	39
04	2730 X	2255	-0-	-475	-0-	2226	3	29	9	N	26					65
05	2821 X	2130	-0-	-691	-0-	2102	3	28	9	N	25					90
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3255	3	96	9	N	87					177
*07	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3045	3	46	9	N	42	186	1			33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2688 X	2595	-0-	-93	-0-	2529	3	66	9	N	60	131
03		2852 X	2603	-0-	-249	-0-	2562	3	41	9	N	37	168
04		2730 X	2441	-0-	-289	-0-	2435	3	6	9	N	5	173
05		2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2557	3	17	9	N	15	188
*06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2489	3	15	9	N	14	202
*07		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2703	3	11	9	N	10	212

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828													
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2919	3	106	9	N	96	150
03		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	3999	3	91	9	N	83	179
04		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3848	3	84	9	N	76	66
05		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4115	3	80	9	N	73	139
06		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3583	3	83	9	N	75	32
*07		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3447	3	17	9	N	15	47

WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572													
02		3752 X	3555	-0-	-197	-0-	3544	3	11	9	N	10	158
03		3999 X	3768	-0-	-231	-0-	3671	3	97	9	N	88	60
04		3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3603	3	10	9	N	9	69
05		3937 X	3724	-0-	-213	-0-	3713	3	11	9	N	10	79
*06		3810 X	3685	-0-	-125	-0-	3535	3	150	9	N	136	215
07		3937 X	3735	-0-	-202	-0-	3706	3	29	9	N	26	48

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700													
02		10108 X	6878	-0-	-3230	-0-	203	1	6642	3	N	28	161
							2	4	31	9			
03		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	324	1	10914	3	N	305	264
							2	4	336	9			
04		10830 X	8353	-0-	-2477	-0-	247	1	7933	3	N	155	99
							2	4	171	9			
05		10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	347	1	10356	3	N	201	99
							2	4	221	9			
*06		11190 X	4326	-0-	-6864	-0-	137	1	3967	3	N	200	299
							2	4	220	9			
07		11563 X	139	-0-	-11424	-0-	137	1	2	4	N	-0-	299

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 9H RRCID -> 262744 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874													
02		12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	12457	3	250	9	N	227	324
03		13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	12713	3	429	9	N	390	338
04		15630 X	12184	-0-	-3446	-0-	11965	3	219	9	N	199	188
*05		16151 X	12175	-0-	-3976	-0-	11795	3	380	9	N	345	338
*06		12270 X	10976	-0-	-1294	-0-	10890	3	86	9	N	78	238
07		12679 X	11297	-0-	-1382	-0-	11009	3	288	9	N	262	139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	40852 X	30029	-0-	-10823	-0-	795	1	28841	3	N	357	372	1	114
						393	9							
03	45229 X	32426	-0-	-12803	-0-	880	1	30942	3	N	549	587	1	76
						604	9							
04	43770 X	30136	-0-	-13634	-0-	852	1	28843	3	N	401	383	1	94
						441	9							
05	45229 X	30018	-0-	-15211	-0-	880	1	28525	3	N	557	567	1	84
						613	9							
*06	29550 X	27824	-0-	-1726	-0-	850	1	26523	3	N	410	380	1	114
						451	9							
07	30535 X	26983	-0-	-3552	-0-	850	1	25937	3	N	178	195	1	97
						196	9							
VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681														
02	27832 X	10659	-0-	-17173	-0-	788	1	9686	3	N	168	191	1	180
						185	9							
03	30814 X	11678	-0-	-19136	-0-	870	1	10349	3	N	417	370	1	227
						459	9							
04	0 W	9881	-0-	9881	9881	725	1	8966	3	N	173	182	1	218
						190	9							
05	0 W	11836	-0-	11836	21717	827	1	10258	3	N	683	763	1	138
						751	9							
*06	0 W	11408	-0-	11408	33125	840	1	10055	3	N	466	376	1	228
						513	9							
*07	43006 X	9881	-0-	-33125	-0-	840	1	8703	3	N	307	182	1	353
						338	9							
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	11978	-0-	11978	11978	11978	3			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	13360	-0-	13360	25338	13151	3	209	9	N	190	190	1	-0-
*06	39613 X	14275	-0-	-25338	-0-	13844	3	431	9	N	392	196	1	196
*07	16771 X	13821	-0-	-2950	-0-	13778	3	43	9	N	39	188	1	47
MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A														
02	46928 X	28352	-0-	-18576	-0-	27631	3	721	9	N	655	546	1	309
03	51956 X	27893	-0-	-24063	-0-	27163	3	730	9	N	664	773	1	200
04	50280 X	23995	-0-	-26285	-0-	23580	3	415	9	N	377	388	1	189
05	51956 X	23376	-0-	-28580	-0-	22926	3	450	9	N	409	373	1	225
*06	50280 X	21319	-0-	-28961	-0-	21163	3	156	9	N	142	192	1	175
07	31403 X	21115	-0-	-10288	-0-	20686	3	429	9	N	390	370	1	195
MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135														
02	0 Z	24281	-0-	24281	105654	24281	3			N	-0-			203
03	0 Z	25214	-0-	25214	130868	24697	3	517	9	N	470	574	1	99
04	0 Z	23832	-0-	23832	154700	23432	3	400	9	N	364	380	1	83
05	0 Z	23375	-0-	23375	178075	22964	3	411	9	N	374	385	1	72
*06	0 Z	21937	-0-	21937	200012	21466	3	471	9	N	428	188	1	312
07	0 Z	21387	-0-	21387	221399	21046	3	341	9	N	310	368	1	254

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		32091 X	32091	-0-	-0-	-0-	31881	3	210	9	N	191	179	1	133
03		35058 X	35058	-0-	-0-	-0-	33586	3	1472	9	N	1338	1325	1	146
04		31890 X	31032	-0-	-858	-0-	30657	3	375	9	N	341	354	1	133
05		32953 X	30236	-0-	-2717	-0-	29546	3	690	9	N	627	585	1	175
*06		31890 X	27509	-0-	-4381	-0-	27093	3	416	9	N	378	402	1	151
*07		26669 X	26669	-0-	-0-	-0-	26285	3	384	9	N	349	389	1	111

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890															
02		75348 X	20815	-0-	-54533	-0-	20768	3	47	9	N	43	192	1	286
03		83421 X	33140	-0-	-50281	-0-	32701	3	439	9	N	399	186	1	499
04		80730 X	31788	-0-	-48942	-0-	31538	3	250	9	N	227	387	1	339
05		83421 X	32106	-0-	-51315	-0-	31660	3	446	9	N	405	559	1	185
*06		80730 X	30135	-0-	-50595	-0-	29732	3	403	9	N	366	372	1	179
07		83421 X	30277	-0-	-53144	-0-	30071	3	206	9	N	187	201	1	165

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10706 PERF. N/A															
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	195	1	-0-
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	859	761	1	98
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	459	375	1	182

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275															
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	24452	-0-	24452	24452	23157	3	1295	9	N	1177	943	1	234
02		0 Z	34498	-0-	34498	58950	33278	3	1220	9	N	1109	1133	1	210
03		0 Z	32812	-0-	32812	91762	31474	3	1338	9	N	1216	1129	1	297
04		0 Z	35015	-0-	35015	126777	33703	3	1312	9	N	1193	1280	1	210
05		0 Z	31203	-0-	31203	157980	30355	3	848	9	N	771	751	1	230
*06		0 Z	29564	-0-	29564	187544	28678	3	886	9	N	805	798	1	237
07		0 Z	27977	-0-	27977	215521	27138	3	839	9	N	763	762	1	238

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	2376	-0-	2376	2376	2317	3	59	9	N	54			54
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04		0 Z	4186	-0-	4186	6562	4127	3	59	9	N	54	54	5	54
05		0 Z	8120	-0-	8120	14682	8120	3			N	-0-			54
06		0 Z	8326	-0-	8326	23008	8110	3	216	9	N	196	184	1	66
07		0 Z	8174	-0-	8174	31182	7968	3	206	9	N	187	193	1	60

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468															
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155									
CAMPBELL, J. W.			WELL #: 2056	RRCID ->	254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980	- 11026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	936	-0-	-1864	27722	912 2	24 9	N	22		291
03		3100 N	975	-0-	-2125	25597	944 2	31 9	N	28		319
04		3000 N	829	-0-	-2171	23426	829 2		N	-0-	202 1	117
05		3100 N	831	-0-	-2269	21157	831 2		N	-0-		117
*06		3000 N	791	-0-	-2209	18948	791 2		N	-0-		117
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	18080			N	NO RPT		117

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333									
CAMPBELL			WELL #: 3	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376	- 10982
02		2744 X	975	-0-	-1769	-0-	975 2		N	-0-		187
03		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3174 2	217 9	N	197	197 1	187
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2945 2	25 9	N	23	177 1	33
05		3038 X	2312	-0-	-726	-0-	2200 2	112 9	N	102		135
06		2940 X	1056	-0-	-1884	-0-	968 2	88 9	N	80	198 1	17
07		3038 X	873	-0-	-2165	-0-	873 2		N	-0-		17

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
ABRAHAM			WELL #: 333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700	- 11240
02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1476 2	17 9	N	15		250
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		N	-0-		250
04		1680 N	1478	-0-	-202	-0-	1443 2	35 9	N	32		282
05		1643 N	1336	-0-	-307	-0-	1330 2	6 9	N	5		287
06		1350 N	1339	-0-	-11	-0-	1339 2		N	-0-		287
07		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	1347 2		N	-0-		287

ABRAHAM			WELL #: 1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200	- 11273
02		2240 N	2125	-0-	-115	-0-	2089 2	36 9	N	33		200
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2369 2	77 9	N	70	176 1	94
04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2222 2	56 9	N	51		145
05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2317 2	39 9	N	35	1 8	179
06		2370 N	2215	-0-	-155	-0-	2183 2	32 9	N	29		208
07		2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2239 2	32 9	N	29	187 1	50

ABRAHAM			WELL #: 2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180	- 11290
02		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3325 2	59 9	N	54		206
03		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4566 2	64 9	N	58		264
04		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3557 2	26 9	N	24	189 1	99
05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3705 2	50 9	N	45		144
06		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3667 2	42 9	N	38		182
*07		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3588 2	26 9	N	24		206

ABRAHAM			WELL #: 3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122	- 11283
02		1904 N	1043	-0-	-861	-0-	1028 2	15 9	N	14		207
03		1829 N	1355	-0-	-474	-0-	1355 2		N	-0-		207
04		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-		207
05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		207
06		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-		207
07		2108 N	1724	-0-	-384	-0-	1724 2		N	-0-		207

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
ABRAHAM		WELL #: 4015		RRCID -> 202423		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1882	2	107	9	N	97			309
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3044	2	158	9	N	144	188	1	265
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2682	2	88	9	N	80	178	1	167
05	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2652	2	51	9	N	46			213
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2553	2	87	9	N	79			292
*07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2575	2	108	9	N	98	179	1	211

ABRAHAM		WELL #: 5015		RRCID -> 216381		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740					
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3772	2	90	9	N	82			179
03	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4301	2	36	9	N	33			212
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4186	2	44	9	N	40			252
05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5096	2	44	9	N	40			292
06	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5231	2	94	9	N	85			377
*07	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5218	2	77	9	N	70	175	1	272

ISAACS, JOHN C.		WELL #: 1197		RRCID -> 223455		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905					
02	532 N	510	-0-	-22	-0-	490	2	20	9	N	18			158
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	597	2	26	9	N	24			182
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-			182
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	544	2	24	9	N	22			204
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	538	2	17	9	N	15			219
*07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	N	27			246

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532					
02	1148 N	575	-0-	-573	-0-	566	2	9	9	N	8			63
03	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			N	-0-			63
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	N	4			67
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			67
06	1080 N	828	-0-	-252	-0-	828	2			N	-0-			67
*07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			67

MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454					
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3553	2	65	9	N	59			434
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4419	2	86	9	N	78	184	1	328
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4029	2	61	9	N	55	184	1	199
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4242	2	61	9	N	55			254
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3658	2	35	9	N	32			286
*07	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4358	2	59	9	N	54	194	1	146

MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236					
02	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3790	2	51	9	N	46			240
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-	192	1	48
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4209	2	52	9	N	47			95
05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3595	2	24	9	N	22			117
06	3990 X	3190	-0-	-800	-0-	3171	2	19	9	N	17			134
07	4123 X	3196	-0-	-927	-0-	3189	2	7	9	N	6			140

MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557					
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	N	21			140
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	N	2			142
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			142
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2205	2	44	9	N	40			182
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2478	2	42	9	N	38			220
*07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	2	26	9	N	24	198	1	46

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432		PERF.10176 - 11314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	2716 X	2341	-0-	-375	-0-	2340	2	1	9	N	1	176	1		97
03	3007 X	2732	-0-	-275	-0-	2693	2	39	9	N	35				132
04	2820 X	2383	-0-	-437	-0-	2337	2	46	9	N	42				174
05	2666 X	2387	-0-	-279	-0-	2354	2	33	9	N	30				204
06	2640 X	2289	-0-	-351	-0-	2245	2	44	9	N	40				244
07	2728 X	2328	-0-	-400	-0-	2293	2	35	9	N	32	178	1		98

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10432 - 10453					
02	1428 X	1325	-0-	-103	-0-	1314	2	11	9	N	10	9	1		15
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	17	1	1565	2	N	6	10	1		11
04	1530 X	1523	-0-	-7	-0-	29	1	1490	2	N	4	6	1		9
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	9	1	1444	2	N	7	6	1		10
06	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	28	1	1483	2	N	6	5	1		11
07	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	23	1	1483	2	N	6	6	1		11

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10103 - 11328					
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3427	2	81	9	N	74				224
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4035	2	107	9	N	97				321
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3299	2	63	9	N	57	201	1		177
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3491	2	30	9	N	27				204
06	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3276	2	20	9	N	18				222
*07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3385	2	33	9	N	30				252

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10052 - 11254					
02	3304 X	3102	-0-	-202	-0-	3102	2			N	-0-				411
03	3689 X	3658	-0-	-31	-0-	3601	2	57	9	N	52	158	1		305
04	3630 X	2985	-0-	-645	-0-	2898	2	87	9	N	79				384
05	3751 X	3412	-0-	-339	-0-	3412	2			N	-0-				384
06	3630 X	3589	-0-	-41	-0-	3444	2	145	9	N	132	171	1		345
07	3658 X	3185	-0-	-473	-0-	3143	2	42	9	N	38	188	1		195

ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10434 - 10540					
02	560 N	271	-0-	-289	-0-	259	2	12	9	N	11	11	1		17
03	558 N	286	-0-	-272	-0-	3	1	279	2	N	4	10	1		11
04	630 N	41	-0-	-589	-0-	1	1	37	2	N	3	6	1		8
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	10	2	4	9	N	4	5	1		7
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	7	1		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1		-0-

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 11391		PERF. 9876 - 11210					
02	3304 X	3175	-0-	-129	-0-	3099	2	76	9	N	69	179	1		207
03	3689 X	3524	-0-	-165	-0-	3481	2	43	9	N	39				246
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	3033	2	69	9	N	63				309
05	3689 X	2326	-0-	-1363	-0-	2302	2	24	9	N	22				331
06	3420 X	2754	-0-	-666	-0-	2726	2	28	9	N	25				356
07	3534 X	2858	-0-	-676	-0-	2855	2	3	9	N	3				359

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1428 N	1159	-0-	-269	-0-	1136 2	23 9	N		21	18 1		30
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	15 1	1389 2	N		16	21 1		25
							18 9							
04		1500 N	1223	-0-	-277	-0-	23 1	1187 2	N		12	14 1		23
							13 9							
05		1271 N	1031	-0-	-240	-0-	6 1	1005 2	N		18	14 1		27
							20 9							
06		1380 N	1162	-0-	-218	-0-	22 1	1121 2	N		17	14 1		30
							19 9							
07		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	18 1	1175 2	N		16	15 1		31
							18 9							

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256				
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2588 2	11 9	N		10			402
03		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2844 2	11 9	N		10	200 1		212
04		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N		-0-			212
05		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2695 2	2 9	N		2			214
06		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		N		-0-			214
*07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N		-0-			214

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974				
02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	107 1	1897 2	N		134			478
							147 9							
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	111 1	2189 2	N		326	179 1		625
							359 9							
04		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2418 2	284 9	N		258	510 1		373
05		3100 N	3136	-0-	36	36	2711 2	425 9	N		386	345 1		414
06		2811 N	2775	-0-	-36	-0-	2526 2	249 9	N		226	341 1		299
*07		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2633 2	320 9	N		291	174 1		416

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986				
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	64 1	1126 2	N		-0-			261
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49 1	976 2	N		-0-			261
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N		-0-			261
05		1333 N	931	-0-	-402	-0-	924 2	7 9	N		6			267
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N		-0-			267
07		1333 N	939	-0-	-394	-0-	939 2		N		-0-			267

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008				TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204				
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N		-0-			229
03		992 N	897	-0-	-95	-0-	897 2		N		-0-			229
04		1260 N	767	-0-	-493	-0-	767 2		N		-0-			229
05		1798 N	678	-0-	-1120	-0-	677 2	1 9	N		1			230
06		870 N	664	-0-	-206	-0-	664 2		N		-0-			230
07		806 N	645	-0-	-161	-0-	645 2		N		-0-			230

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007				TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130				
02		9912 X	3699	-0-	-6213	-0-	3525 2	174 9	N		158	197 1		628
03		12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	12018 2	139 9	N		126	564 1		190
04		11370 X	10139	-0-	-1231	-0-	9975 2	164 9	N		149			339
05		11749 X	9943	-0-	-1806	-0-	9818 2	125 9	N		114	177 1		276
06		8970 X	8535	-0-	-435	-0-	8432 2	103 9	N		94			370
*07		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9270 2	133 9	N		121	176 1		315

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10314 - 11558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2735	-0-	-625	-0-	2706	2	29	9	N	26			145
03	3596 X	2951	-0-	-645	-0-	2929	2	22	9	N	20			165
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3426	2	70	9	N	64			229
05	3131 X	3080	-0-	-51	-0-	3011	2	69	9	N	63			292
06	2970 X	2729	-0-	-241	-0-	2707	2	22	9	N	20	170	1	142
07	3627 X	3133	-0-	-494	-0-	3091	2	42	9	N	38			180

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10093		PERF. 9552 - 9962				
02	1932 X	1417	-0-	-515	-0-	75	1	1336	2	N	5			182
03	961 N	633	-0-	-328	-0-	30	1	600	2	N	3			185
04	3000 N	4797	-0-	1797	1797	4093	2	704	9	N	640	698	1	127
05	3100 N	3474	-0-	374	2171	3174	2	300	9	N	273	174	1	226
06	3000 N	2717	-0-	-283	1888	2556	2	161	9	N	146			372
*07	3585 X	1697	-0-	-1888	-0-	1693	2	4	9	N	4			376

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9884 - 11221				
02	3752 X	3507	-0-	-245	-0-	3474	2	33	9	N	30			319
03	4154 X	4149	-0-	-5	-0-	4092	2	57	9	N	52	194	1	177
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4011	2	41	9	N	37			214
05	4154 X	4108	-0-	-46	-0-	4047	2	61	9	N	55			269
06	4020 X	3649	-0-	-371	-0-	3630	2	19	9	N	17	177	1	109
07	4185 X	3687	-0-	-498	-0-	3653	2	34	9	N	31			140

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9904 - 11180				
02	4928 X	4303	-0-	-625	-0-	4187	2	116	9	N	105			322
03	5456 X	4933	-0-	-523	-0-	4867	2	66	9	N	60	180	1	202
04	4770 X	4648	-0-	-122	-0-	4547	2	101	9	N	92			294
05	4867 X	4840	-0-	-27	-0-	4706	2	134	9	N	122			416
06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4128	2	41	9	N	37	178	1	275
*07	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4464	2	65	9	N	59			334

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10372 - 11540				
02	3416 X	2903	-0-	-513	-0-	2856	2	47	9	N	43			230
03	3782 X	3336	-0-	-446	-0-	3240	2	96	9	N	87			317
04	3480 X	3188	-0-	-292	-0-	3134	2	54	9	N	49			366
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3416	2	69	9	N	63			429
06	3240 X	3189	-0-	-51	-0-	3149	2	40	9	N	36	189	1	276
07	3348 X	3177	-0-	-171	-0-	3131	2	46	9	N	42	178	1	140

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10438		PERF.10720 - 13202				
02	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9602	2	55	9	N	50	52	1	75
03	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	73	1	6843	2	N	37	56	1	56
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	119	1	6085	2	N	29	37	1	48
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	43	1	7028	2	N	43	36	1	55
06	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	134	1	6948	2	N	45	37	1	63
*07	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	103	1	6722	2	N	40	39	1	64

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	19076 X	19076	-0-	-0-	-0-	18460	2	616	9	N	560	497
03	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	235	1	21972	2	N	293	506
04	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	322	9	20513	2	N	219	318
05	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	401	1	18647	2	N	340	297
06	20820 X	20820	-0-	-0-	-0-	241	9	20055	2	N	344	294
*07	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	113	1	19978	2	N	307	303
						374	9					
						387	1					
						378	9					
						307	1					
						338	9					

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1237	2	305	9	N	277	178
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4434	2	560	9	N	509	529
04	2610 X	541	-0-	-2069	-0-	468	2	73	9	N	66	169
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	6940	2	164	9	N	149	177
06	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9253	2	145	9	N	132	173
*07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6829	2	112	9	N	102	173

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	103969 X	103969	-0-	-0-	-0-	2322	1	81100	2	N	18679	17991
						20547	9					
*02	107192 X	107192	-0-	-0-	-0-	5071	1	90057	2	N	10967	9582
						12064	9					
*03	100466 X	100466	-0-	-0-	-0-	4396	1	87007	2	N	8239	9373
						9063	9					
*04	85598 X	85598	-0-	-0-	-0-	78390	2	7208	9	N	6553	6475
*05	81312 X	81312	-0-	-0-	-0-	75126	2	6186	9	N	5624	5901
*06	73554 X	73554	-0-	-0-	-0-	68282	2	5272	9	N	4793	4749
*07	71018 X	71018	-0-	-0-	-0-	66428	2	4590	9	N	4173	4605

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	156	1	599	2	N	-0-	40
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	144	1	914	2	N	-0-	40
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	127	1	942	2	N	-0-	40
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	171	1	976	2	N	-0-	40
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	175	1	1032	2	N	-0-	40
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	174	1	1085	2	N	-0-	40

FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

02	1596 X	704	-0-	-892	-0-	220	1	483	2	N	1	117
						1	9					
03	1767 X	1385	-0-	-382	-0-	384	1	978	2	N	21	138
						23	9					
04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	629	1	1475	2	N	5	143
						6	9					
05	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	588	1	917	2	N	-0-	143
06	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	596	1	813	2	N	-0-	143
07	1767 N	1070	-0-	-697	-0-	530	1	466	2	N	67	210
						74	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
CAMPBELL 53 WELL #: 2 RRCID -> 084243 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10396 - 10608																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540																	
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3012	2	85	9	N	77	107	1			114
03	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	2780	2	58	9	N	53					167
04	3480	X	2987	-0-	-493	-0-	2930	2	57	9	N	52					219
05	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3246	2	36	9	N	33	189	1			63
06	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	3087	2	45	9	N	41					104
07	3441	X	3070	-0-	-371	-0-	3025	2	45	9	N	41					145

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127																	
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					42
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					42
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					42
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					42
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					42
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					42

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9963 - 10142																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 10086																	
02	1344	N	1241	-0-	-103	-0-	1202	2	39	9	N	35	82	1			42
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1244	2	13	9	N	12					54
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1168	2	7	9	N	6					60
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1465	2	19	9	N	17					77
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1186	2	14	9	N	13					90
07	1209	N	922	-0-	-287	-0-	907	2	15	9	N	14					104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9719 - 10782	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	2716 X	2351	-0-	-365	-0-	2306 2	45 9	N		41			67
03	3007 X	2441	-0-	-566	-0-	2429 2	12 9	N		11			78
04	2910 X	1616	-0-	-1294	-0-	191 1	1416 2	N		8			86
05	2821 X	2042	-0-	-779	-0-	338 1	1695 2	N		8			94
06	2730 X	1706	-0-	-1024	-0-	392 1	1314 2	N		-0-			94
07	2604 X	300	-0-	-2304	-0-	69 1	220 2	N		10			104
						11 9							

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9640 - 10689	
02	3052 X	2819	-0-	-233	-0-	2809 2	10 9	N		9	126 1		67
03	3379 X	2928	-0-	-451	-0-	2926 2	2 9	N		2			69
04	3270 X	2634	-0-	-636	-0-	2625 2	9 9	N		8			77
05	3131 X	2554	-0-	-577	-0-	2550 2	4 9	N		4			81
06	3030 X	2835	-0-	-195	-0-	2826 2	9 9	N		8			89
07	3131 X	2829	-0-	-302	-0-	2822 2	7 9	N		6			95

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9692 - 10724	
02	1596 N	1442	-0-	-154	-0-	1435 2	7 9	N		6			69
03	1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1360 2	13 9	N		12			81
04	1590 N	849	-0-	-741	-0-	612 1	227 2	N		9			90
05	1612 N	1029	-0-	-583	-0-	10 9	87 1	N		15			105
06	1320 N	959	-0-	-361	-0-	17 9	49 1	N		-0-			105
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096 2	1 9	N		1			106

FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9650 - 10715	
02	2492 X	2205	-0-	-287	-0-	2197 2	8 9	N		7			70
03	3286 X	2847	-0-	-439	-0-	2819 2	28 9	N		25			95
04	3270 X	2577	-0-	-693	-0-	2558 2	19 9	N		17			112
05	3379 X	2489	-0-	-890	-0-	2452 2	37 9	N		34			146
06	3270 X	2472	-0-	-798	-0-	2452 2	20 9	N		18			164
07	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2735 2	11 9	N		10			174

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10538 - 10820	
02	2128 N	1954	-0-	-174	-0-	1945 2	9 9	N		8			130
03	2170 N	2148	-0-	-22	-0-	2137 2	11 9	N		10			140
04	2310 N	2127	-0-	-183	-0-	2105 2	22 9	N		20			160
05	2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2122 2	23 9	N		21			181
06	2070 N	2030	-0-	-40	-0-	2019 2	11 9	N		10			191
07	2201 N	1983	-0-	-218	-0-	1966 2	17 9	N		15			206

FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9626 - 10602	
02	2576 N	1727	-0-	-849	-0-	1714 2	13 9	N		12			162
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1739 2	59 9	N		54	171 1		45
04	2190 N	1645	-0-	-545	-0-	1571 2	74 9	N		67			112
05	1922 N	1622	-0-	-300	-0-	1592 2	30 9	N		27			139
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2076 2	41 9	N		37			176
*07	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2483 2	44 9	N		40			216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1820 N	1500	-0-	-320	-0-	1493 2	7 9		N	6			33
03		1953 N	1686	-0-	-267	-0-	1640 2	46 9		N	42			75
04		1830 N	1614	-0-	-216	-0-	1589 2	25 9		N	23			98
05		1674 N	1267	-0-	-407	-0-	154 1	1078 2		N	32			130
							35 9							
06		3000 N	7804	-0-	4804	4804	603 1	7092 2		N	99	179 1		50
							109 9							
*07		3100 N	6926	-0-	3826	8630	682 1	6211 2		N	30			80
							33 9							

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509														
02		3640 X	3186	-0-	-454	-0-	3144 2	42 9		N	38	141 1		93
03		4030 X	3312	-0-	-718	-0-	3264 2	48 9		N	44			137
04		3900 X	2904	-0-	-996	-0-	2876 2	28 9		N	25			162
05		3534 X	2979	-0-	-555	-0-	2956 2	23 9		N	21			183
06		3420 X	2672	-0-	-748	-0-	2653 2	19 9		N	17	135 1		65
07		3534 X	2998	-0-	-536	-0-	2965 2	33 9		N	30			95

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793														
02		1876 N	1790	-0-	-86	-0-	1776 2	14 9		N	13			135
03		2077 N	1811	-0-	-266	-0-	1794 2	17 9		N	15			150
04		1830 N	1807	-0-	-23	-0-	1783 2	24 9		N	22			172
05		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1900 2	28 9		N	25			197
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1870 2	54 9		N	49	179 1		67
*07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1953 2	41 9		N	37			104

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886														
02		2128 N	1936	-0-	-192	-0-	1900 2	36 9		N	33			185
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2131 2	52 9		N	47			232
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2154 2	33 9		N	30	189 1		73
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2219 2	57 9		N	52			125
06		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2108 2	55 9		N	50			175
07		2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2032 2	52 9		N	47	184 1		38

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757														
02		3892 X	3863	-0-	-29	-0-	3848 2	15 9		N	14			49
03		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4307 2	47 9		N	43			92
04		4170 X	4153	-0-	-17	-0-	4089 2	64 9		N	58			150
05		4309 X	4189	-0-	-120	-0-	4116 2	73 9		N	66	183 1		33
06		4350 X	3973	-0-	-377	-0-	3945 2	28 9		N	25			58
07		4340 X	3808	-0-	-532	-0-	3793 2	15 9		N	14			72

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676														
02		1932 N	1849	-0-	-83	-0-	1816 2	33 9		N	30			77
03		2108 N	1973	-0-	-135	-0-	1940 2	33 9		N	30			107
04		2040 N	1841	-0-	-199	-0-	1810 2	31 9		N	28			135
05		2046 N	1910	-0-	-136	-0-	1882 2	28 9		N	25			160
06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1915 2	41 9		N	37	39 1		158
*07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1962 2	32 9		N	29			187

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	3390	-0-	590	1341	3390	2	N	-0-			120
03		5062 X	3721	-0-	-1341	-0-	3693	2	N	25			145
04		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	24	124	1	45
05		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3467	2	N	10			55
06		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	15			70
*07		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2	N	-0-			70

FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765	
02		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	568	1	N	51			107
							56	9					
03		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	664	1	N	73			180
							80	9					
04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	490	1	N	28			208
							31	9					
05		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	418	1	N	7	179	1	36
							8	9					
06		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	568	1	N	23			59
							25	9					
*07		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	671	1	N	100			159
							110	9					

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716	
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	-0-			69
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			69
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			69
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			69
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			69
*07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			69

CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810	
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			20
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	20	2	N	11			31
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	489	1	N	37			68
							41	9					
05		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	1147	1	N	14			82
							15	9					
06		3000 N	3264	-0-	264	264	1082	1	N	4			86
							4	9					
*07		3088 N	2824	-0-	-264	-0-	1147	1	N	-0-			86

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 - 10703	
02		3500 X	3069	-0-	-431	-0-	1173	1	N	47	169	1	63
							52	9					
03		3875 X	2225	-0-	-1650	-0-	775	1	N	26			89
							29	9					
04		3750 X	3602	-0-	-148	-0-	1632	1	N	21			110
							23	9					
05		3689 X	3023	-0-	-666	-0-	1625	1	N	35			145
							39	9					
06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	1650	1	N	49			194
							54	9					
*07		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	1659	1	N	35	177	1	52
							39	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	840 N	127	-0-	-713	-0-	127	2		N	-0-	58	1		42
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1682	2	28	9	25				67
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1365	2	24	9	22				89
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	729	2	32	9	29				118
06	1650 N	1287	-0-	-363	-0-	1266	2	21	9	19				137
07	1426 N	918	-0-	-508	-0-	906	2	12	9	11				148

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468	
02	1344 N	1304	-0-	-40	-0-	1258	2	46	9	42				110
03	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	1252	2	39	9	35				145
04	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	1291	2	41	9	37				182
05	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1333	2	50	9	45				227
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1286	2	64	9	58	180	1		105
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1383	2	57	9	52				157

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007										TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10404 - 10660	
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	888	2	15	9	14				72
03	992 N	967	-0-	-25	-0-	950	2	17	9	15				87
04	960 N	887	-0-	-73	-0-	879	2	8	9	7				94
05	992 N	920	-0-	-72	-0-	897	2	23	9	21				115
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	826	2	29	9	26	123	1		18
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	850	2	21	9	19				37

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007										TOTAL DEPTH	10996	PERF.	10155 - 10798	
02	336 N	73	-0-	-263	-0-	9	1	62	2	2				102
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	37				139
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	-0-				139
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	-0-				139
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			-0-				139
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				139

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10820	
02	2688 X	22	-0-	-2666	-0-	3	1	19	2	-0-				25
03	2883 X	751	-0-	-2132	-0-	91	1	544	2	105				130
04	2400 X	703	-0-	-1697	-0-	116	9							132
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	73	1	628	2	2				132
06	720 N	322	-0-	-398	-0-	2	9							132
07	713 N	264	-0-	-449	-0-	68	1	497	2	-0-				132
						193	1	129	2	-0-				132
						264	1		N	-0-				132

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH	10974	PERF.	10382 - 11144	
02	2156 X	1224	-0-	-932	-0-	83	1	1118	2	21				140
03	2387 X	1464	-0-	-923	-0-	23	9							150
04	2010 X	572	-0-	-1438	-0-	82	1	1371	2	10				164
05	2046 X	1861	-0-	-185	-0-	11	9							164
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	14				10
*07	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	15	9							10
						368	1	1453	2	36	190	1		50
						40	9							50
						553	1	2301	2	40				84
						44	9							84
						501	1	1923	2	34				84
						37	9							84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1316 N	1116	-0-	-200	-0-	1116	2	N	-0-		72	
03	1333 N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2	N	-0-		72	
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	309	1	N	-0-	1856 2	72	
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	437	1	N	25	2186 2	97	
						28	9					
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	346	1	N	16	1158 2	113	
						18	9					
*07	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	706	1	N	11	2237 2	124	
						12	9					

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038												
02	3136 X	2699	-0-	-437	-0-	186	1	N	13	65 1	42	
						14	9					
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	211	1	N	10		52	
						11	9					
04	3120 X	2572	-0-	-548	-0-	274	1	N	21		73	
						23	9					
05	3224 X	1948	-0-	-1276	-0-	387	1	N	29		102	
						32	9					
06	3660 X	1996	-0-	-1664	-0-	381	1	N	27		129	
						30	9					
07	3782 X	1792	-0-	-1990	-0-	370	1	N	-0-		129	

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724												
02	1008 N	609	-0-	-399	-0-	188	1	N	8		42	
						9	9					
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	344	1	N	30		72	
						33	9					
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	375	1	N	10		82	
						11	9					
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	512	1	N	45		127	
						50	9					
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	514	1	N	40		167	
						44	9					
07	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	617	1	N	50		217	
						55	9					

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190												
02	4564 X	3931	-0-	-633	-0-	3836	2	N	86		277	
03	5053 X	4156	-0-	-897	-0-	4049	2	N	97	183 1	191	
04	4380 X	4007	-0-	-373	-0-	3893	2	N	104	190 1	105	
05	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4193	2	N	134		239	
06	4200 X	4007	-0-	-193	-0-	3869	2	N	125	192 1	172	
*07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4425	2	N	138	176 1	134	

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888												
02	9828 X	8147	-0-	-1681	-0-	561	1	N	55		170	
						61	9					
03	10323 X	6184	-0-	-4139	-0-	597	1	N	45		215	
						50	9					
04	9630 X	4939	-0-	-4691	-0-	421	1	N	12	175 1	52	
						13	9					
05	9672 X	8585	-0-	-1087	-0-	632	1	N	42		94	
						46	9					
06	9270 X	2262	-0-	-7008	-0-	386	1	N	20		114	
						22	9					
07	9021 X	3496	-0-	-5525	-0-	552	1	N	28		142	
						31	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		5376 X	4632	-0-	-744	-0-	596 1	3940 2		N	87	158
03		5611 X	4196	-0-	-1415	-0-	96 9	3513 2		N	90	248
04		5580 X	2512	-0-	-3068	-0-	584 1	2228 2		N	23	191 1
05		5177 X	4624	-0-	-553	-0-	99 9	3979 2		N	95	175
06		4950 X	4871	-0-	-79	-0-	259 1	4373 2		N	66	178 1
07		5115 X	4431	-0-	-684	-0-	25 9	3951 2		N	68	131
							405 1					
							75 9					
FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726												
02		2912 X	2369	-0-	-543	-0-	596 1	59 9		N	54	97
03		3286 X	2189	-0-	-1097	-0-	96 9	20 9		N	18	115
04		3180 X	2480	-0-	-700	-0-	584 1	22 9		N	20	135
05		3286 X	2730	-0-	-556	-0-	99 9	15 9		N	14	149
06		3090 X	2592	-0-	-498	-0-	259 1	20 9		N	18	167
*07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2572 2	13 9		N	12	179
							2734 2					
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512												
02		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7463 2	110 9		N	100	105
03		8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8148 2	110 9		N	100	205
04		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7421 2	42 9		N	38	57
05		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	7901 2	124 9		N	113	170
06		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7454 2	53 9		N	48	48
*07		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7670 2	41 9		N	37	85
CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772												
02		4676 X	4360	-0-	-316	-0-	4271 2	89 9		N	81	89
03		5053 X	4727	-0-	-326	-0-	4626 2	101 9		N	92	181
04		4830 X	4473	-0-	-357	-0-	4417 2	56 9		N	51	232
05		4929 X	4684	-0-	-245	-0-	4578 2	106 9		N	96	137
06		4770 X	4450	-0-	-320	-0-	4372 2	78 9		N	71	31
07		4836 X	4507	-0-	-329	-0-	4444 2	63 9		N	57	88
EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712												
02		9156 X	8536	-0-	-620	-0-	8316 2	220 9		N	200	219
03		9610 X	8759	-0-	-851	-0-	8506 2	253 9		N	230	73
04		9030 X	8408	-0-	-622	-0-	8169 2	239 9		N	217	97
05		9455 X	8505	-0-	-950	-0-	8292 2	213 9		N	194	107
06		9150 X	7774	-0-	-1376	-0-	7586 2	188 9		N	171	100
07		9455 X	8014	-0-	-1441	-0-	7814 2	200 9		N	182	282

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7140 X	5800	-0-	-1340	-0-	393	1	5276	2	N	119			196
03	7719 X	5064	-0-	-2655	-0-	131	9	472	1	N	191	187	1	200
04	7500 X	4580	-0-	-2920	-0-	210	9	381	1	N	119	186	1	133
05	7750 X	5400	-0-	-2350	-0-	131	9	390	1	N	126	187	1	72
06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	139	9	469	1	N	142	172	1	42
*07	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	156	9	508	1	N	113			155
						124	9							
CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446														
02	7644 X	5817	-0-	-1827	-0-	1708	1	4061	2	N	44	171	1	68
03	7750 X	6943	-0-	-807	-0-	48	9	1769	1	N	49			117
04	7170 X	7048	-0-	-122	-0-	54	9	1800	1	N	43			160
05	7409 X	6356	-0-	-1053	-0-	47	9	1873	1	N	47			207
06	7170 X	6775	-0-	-395	-0-	52	9	1800	1	N	35	180	1	62
07	7285 X	7081	-0-	-204	-0-	39	9	1891	1	N	45			107
						50	9							
ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260														
02	980 N	793	-0-	-187	-0-	769	2	24	9	N	22			177
03	1054 N	939	-0-	-115	-0-	909	2	30	9	N	27			204
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	895	2	39	9	N	35	177	1	62
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1013	2	61	9	N	55			117
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	972	2	125	9	N	114	169	1	62
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1051	2	42	9	N	38			100
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008														
02	15568 X	14823	-0-	-745	-0-	14463	2	360	9	N	327	188	1	245
03	16957 X	15322	-0-	-1635	-0-	14907	2	415	9	N	377	368	1	254
04	16410 X	15167	-0-	-1243	-0-	14774	2	393	9	N	357	372	1	239
05	16957 X	15958	-0-	-999	-0-	15550	2	408	9	N	371	363	1	247
06	16080 X	15316	-0-	-764	-0-	14944	2	372	9	N	338	368	1	217
07	16399 X	15201	-0-	-1198	-0-	14828	2	373	9	N	339	358	1	198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02		4228 X	4166	-0-	-62	-0-	4160	2	6	9	N	5		173
03		4960 X	4544	-0-	-416	-0-	4478	2	66	9	N	60	175 1	58
04		4800 X	4289	-0-	-511	-0-	4260	2	29	9	N	26		84
05		4960 X	4536	-0-	-424	-0-	4467	2	69	9	N	63		147
06		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4878	2	65	9	N	59	173 1	33
*07		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	N	18		51

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478														
02		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	798	1	5277	2	N	112		251
							123	9						
03		8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	1216	1	7317	2	N	139	194 1	196
							153	9						
04		6720 X	2930	-0-	-3790	-0-	303	1	2601	2	N	24		220
							26	9						
05		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	1105	1	8134	2	N	172	191 1	201
							189	9						
06		8850 X	7245	-0-	-1605	-0-	883	1	6289	2	N	66	182 1	85
							73	9						
07		8680 X	6189	-0-	-2491	-0-	992	1	5101	2	N	87		172
							96	9						

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745														
02		25284 X	22478	-0-	-2806	-0-	22150	2	328	9	N	298	211 1	356
03		27528 X	25720	-0-	-1808	-0-	25334	2	386	9	N	351	555 1	152
04		26640 X	13642	-0-	-12998	-0-	13432	2	210	9	N	191	188 1	155
05		27528 X	15692	-0-	-11836	-0-	15664	2	28	9	N	25		180
06		24990 X	19438	-0-	-5552	-0-	19265	2	173	9	N	157		337
07		25730 X	17824	-0-	-7906	-0-	17617	2	207	9	N	188	181 1	344

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800														
02		15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	476	1	14163	2	N	456	183 1	357
							502	9						
03		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	424	1	10455	2	N	355	357 1	355
							391	9						
04		10800 X	10227	-0-	-573	-0-	502	1	9367	2	N	325	234 1	446
							358	9						
05		16771 X	10104	-0-	-6667	-0-	480	1	9224	2	N	364	721 1	89
							400	9						
06		16230 X	9621	-0-	-6609	-0-	441	1	8796	2	N	349	354 1	84
							384	9						
07		16771 X	10818	-0-	-5953	-0-	516	1	9960	2	N	311	176 1	219
							342	9						

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760														
02		3108 X	2275	-0-	-833	-0-	537	1	1727	2	N	10		53
							11	9						
03		3441 X	2948	-0-	-493	-0-	713	1	2203	2	N	29		82
							32	9						
04		2850 X	2369	-0-	-481	-0-	686	1	1659	2	N	22		104
							24	9						
05		2728 X	2264	-0-	-464	-0-	673	1	1569	2	N	20		124
							22	9						
06		2850 X	2829	-0-	-21	-0-	683	1	2128	2	N	16		140
							18	9						
*07		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	725	1	2358	2	N	39		179
							43	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
EARP "59"		WELL #: 3		RRCID -> 220052		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-		45		
03	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1067 2	N	-0-		45		
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		45		
05	1209 N	666	-0-	-543	-0-	666 2	N	-0-		45		
06	1020 N	340	-0-	-680	-0-	340 2	N	-0-		45		
07	961 N	367	-0-	-594	-0-	367 2	N	-0-		45		

DILLMAN		WELL #: 6055		RRCID -> 220063		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878			
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1129 2	25 9 N	23		187		
03	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	1232 2	15 9 N	14		201		
04	1290 N	1229	-0-	-61	-0-	1215 2	14 9 N	13		214		
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1261 2	12 9 N	11	186 1	39		
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234 2	2 9 N	2		41		
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1302 2	18 9 N	16		57		

EARP "58"		WELL #: 3		RRCID -> 220604		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790			
02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	722 1	2360 2 N	33		204		
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	886 1	2752 2 N	101	191 1	114		
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	927 1	2723 2 N	81		195		
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	950 1	3135 2 N	70	188 1	77		
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	824 1	1978 2 N	60		137		
*07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	878 1	2161 2 N	77		214		

WEBB 194		WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594			
02	2324 X	1241	-0-	-1083	-0-	1207 2	34 9 N	31		212		
03	2387 X	1504	-0-	-883	-0-	1480 2	24 9 N	22		234		
04	2220 X	1525	-0-	-695	-0-	1501 2	24 9 N	22		256		
05	2232 X	2128	-0-	-104	-0-	2104 2	24 9 N	22		278		
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2085 2	44 9 N	40	189 1	129		
*07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2065 2	23 9 N	21		150		

EARP "59"		WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803			
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2031 2	117 9 N	106	187 1	82		
03	2139 X	1727	-0-	-412	-0-	1648 2	79 9 N	72		154		
04	2070 X	1951	-0-	-119	-0-	1862 2	89 9 N	81		235		
05	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	1913 2	89 9 N	81	176 1	140		
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2433 2	153 9 N	139	185 1	94		
*07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2449 2	124 9 N	113		207		

EARP 59		WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665			
02	4424 X	983	-0-	-3441	-0-	983 2		N	-0-	127		
03	4898 X	1075	-0-	-3823	-0-	1075 2		N	-0-	127		
04	4740 X	4050	-0-	-690	-0-	3764 2	286 9 N	260		387		
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4518 2	396 9 N	360	545 1	202		
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3973 2	254 9 N	231	360 1	73		
*07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4289 2	295 9 N	268	178 1	163		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	3109	-0-	-363	-0-	1334	1	1722	2	N	48		152
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	1554	1	1672	2	N	73		225
04	4080 X	3847	-0-	-233	-0-	1650	1	2114	2	N	75	191 1	109
05	4216 X	3214	-0-	-1002	-0-	1283	1	1891	2	N	36		145
06	4080 X	3235	-0-	-845	-0-	1574	1	1624	2	N	34		179
07	3968 X	3184	-0-	-784	-0-	1680	1	1462	2	N	38		217
						53	9						
						80	9						
						83	9						
						40	9						
						37	9						
						42	9						

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10109 - 10866	
02	1596 N	1585	-0-	-11	-0-	1579	2	6	9	N	5	173 1	55
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1714	2	22	9	N	20		75
04	1680 N	1328	-0-	-352	-0-	1291	2	37	9	N	34		109
05	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1697	2	36	9	N	33		142
06	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1572	2	25	9	N	23		165
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1544	2	11	9	N	10		175

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10016 - 10671	
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-		59
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		59
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		59
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		59
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	280	1	2092	2	N	237	176 1	120
*07	3100 N	3814	-0-	714	714	485	1	3210	2	N	108	179 1	49
						261	9						
						119	9						

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10008 - 10878	
02	868 X	421	-0-	-447	-0-	421	2			N	-0-		13
03	961 X	788	-0-	-173	-0-	568	2	220	9	N	200	180 1	33
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-		33
05	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-		33
06	900 X	724	-0-	-176	-0-	724	2			N	-0-		33
07	1271 X	724	-0-	-547	-0-	724	2			N	-0-		33

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10138 - 10770	
02	2408 X	1821	-0-	-587	-0-	1786	2	35	9	N	32		102
03	2666 X	2371	-0-	-295	-0-	2314	2	57	9	N	52		154
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2344	2	55	9	N	50		204
05	2046 X	1448	-0-	-598	-0-	1414	2	34	9	N	31	190 1	45
06	2280 X	624	-0-	-1656	-0-	624	2			N	-0-		45
07	2480 X	1087	-0-	-1393	-0-	1063	2	24	9	N	22		67

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
HARDIN 77 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4465 - 4870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	10078 - 11344		
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			124
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			124
04	840 N	657	-0-	-183	-0-	657	3			N	-0-			124
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			124
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			124
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			124

JONES ENERGY, LLC		441132			RRCID ->	242356	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	11233 - 13699		
MENDOTA RANCH		WELL #:		230H										
02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3390	2	19	9	N	17			179
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2747	2	72	9	N	65	196	1	48
04	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3940	2	52	9	N	47			95
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	73			168
06	3660 X	863	-0-	-2797	-0-	212	1	651	2	N	-0-			168
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			168

VOLLMERT TRUST		WELL #:		3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	11007 - 13945		
02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-			155
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4861	2	147	9	N	134	285	1	4
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4468	2	39	9	N	35			39
05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5371	2	162	9	N	147			186
06	5340 X	5135	-0-	-205	-0-	5088	2	47	9	N	43			229
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT			229

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088		
02	31789 X	31789	-0-	-0-	-0-	31658	2	131	9	N	119			305
03	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	125	186	1	244
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	119	191	1	172
05	12276 X	10045	-0-	-2231	-0-	693	1	9210	2	N	129			301
06	15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-	142	9			N	82			383
07	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT			383

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391		
02	T. A.	3904	-0-	3904	-0-	9714	2	36	9	N	33			684
03	T. A.	2656	-0-	2656	-0-	12370	2	61	9	N	55			739
04	12370 X	-0-	-0-	-12370	-0-					N	53			792
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73			865
06	4170 X	3575	-0-	-595	-0-	871	1	2663	2	N	37	184	1	718
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	41	9			N	NO RPT			718

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
VOLLMERT TRUST				WELL #: 2031H		RRCID -> 251461		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	6942	-0-	6942	6942	6874	2	68	9	62			62
04		T. A.	2626	-0-	2626	9568	2612	2	14	9	13			75
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	9568					-0-			75
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	9568					-0-			75
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9568					NO RPT			75

MENDOTA RANCH SL				WELL #: 430H		RRCID -> 252376		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764			
02		2856 X	2563	-0-	-293	-0-	191	1	2350	2	20	188	1	557
							22	9						
03		3100 X	2631	-0-	-469	-0-	327	1	2304	2	-0-			557
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					25			582
05		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					-0-			582
06		2760 X	2406	-0-	-354	-0-	166	1	2204	2	33			615
							36	9						
07		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					NO RPT			615

MENDOTA RANCH 38				WELL #: 1H		RRCID -> 265131		COMPL. DATE 06/13/2010			TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764			
02		3556 X	2183	-0-	-1373	-0-	2001	2	182	9	165	187	1	1239
03		3937 X	507	-0-	-3430	-0-	440	2	67	9	61	187	1	1113
04		3810 X	3718	-0-	-92	-0-	3051	2	667	9	606	546	1	1173
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					343	362	1	1154
06		3360 X	2725	-0-	-635	-0-	2341	2	384	9	349	363	1	1140
07		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					NO RPT			1140

VOLLMERT TRUST				WELL #: 531H		RRCID -> 266386		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900			
02		72968 X	-0-	-0-	-72968	-0-					396	191	1	1395
03		80786 X	33042	-0-	-47744	-0-	32591	2	451	9	410	487	1	1318
04		36450 X	30359	-0-	-6091	-0-	29935	2	424	9	385	377	1	1326
05		37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-					332	381	1	1277
06		36450 X	29829	-0-	-6621	-0-	29497	2	332	9	302			1579
07		33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					NO RPT			1579

MENDOTA RANCH 36				WELL #: 11H		RRCID -> 268478		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089			
02		0	-0-	-0-	-0-	513622					N	186	181	1
03		513622 X	-0-	-0-	-513622	-0-					N	211	178	1
04		79320 X	-0-	-0-	-79320	-0-					N	195	194	1
05		81964 X	16879	-0-	-65085	-0-	16640	2	239	9	217	200	1	181
06		79320 X	16310	-0-	-63010	-0-	16148	2	162	9	147	178	1	150
07		81964 X	NO RPT	-0-	-81964	-0-					NO RPT			150

MENDOTA RANCH 36				WELL #: 12H		RRCID -> 268486		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588			
02		0	-0-	-0-	-0-	236223					N	280	198	1
03		236223 X	-0-	-0-	-236223	-0-					N	-0-	387	1
04		36120 X	-0-	-0-	-36120	-0-					N	296	390	1
05		37324 X	19035	-0-	-18289	-0-	18717	2	318	9	289	192	1	152
06		36120 X	2623	-0-	-33497	-0-	2341	2	282	9	256	386	1	22
07		37324 X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					NO RPT			22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ABRAHAM "40"				WELL #: 1		RRCID -> 199329		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1204 N	685	-0-	-519	-0-	19 1	658 2	N	7				75
							8 9							
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	31 1	1456 2	N	27				102
							30 9							
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	30 1	1148 2	N	10				112
							11 9							
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31 1	1188 2	N	11				123
							12 9							
06		1470 N	1178	-0-	-292	-0-	30 1	1131 2	N	15				138
							17 9							
07		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	31 1	1174 2	N	5				143
							6 9							

MENDOTA "40"				WELL #: 1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392			
02		1400 N	907	-0-	-493	-0-	16 1	869 2	N	20				102
							22 9							
03		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	26 1	1678 2	N	38				140
							42 9							
04		1230 N	1151	-0-	-79	-0-	18 1	1111 2	N	20				160
							22 9							
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	31 1	1592 2	N	35				195
							39 9							
06		1680 N	1455	-0-	-225	-0-	26 1	1393 2	N	33				228
							36 9							
*07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	31 1	1511 2	N	32				260
							35 9							

MENDOTA"40"				WELL #: 2		RRCID -> 202315		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 11574 PERF.10914 - 11246			
02		924 N	114	-0-	-810	-0-	6 1	104 2	N	4				169
							4 9							
03		961 N	4	-0-	-957	-0-	4 1		N	-0-				169
04		780 N	2	-0-	-778	-0-	2 1		N	-0-				169
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				169
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 1		N	-0-				169
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				169

WEBB, LESLIE ET AL "R"				WELL #: 1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558			
02		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	23 1	3199 2	N	60				480
							66 9							
03		4495 X	2339	-0-	-2156	-0-	31 1	2219 2	N	81	196	1		365
							89 9							
04		4620 X	120	-0-	-4500	-0-	30 1	90 9	N	82	200	1		247
05		4774 X	78	-0-	-4696	-0-	31 1	47 9	N	43				290
06		4620 X	125	-0-	-4495	-0-	29 1	96 9	N	87				377
*07		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	30 1	4127 2	N	43				420
							47 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1933		RRCID -> 228619		COMPL. DATE 06/05/2007				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	1102	2	N	24			342
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	26	9	1140	2	N	26			368
04	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	29	9	958	2	N	31	197	1	202
05	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	30	1	1078	2	N	22			224
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	34	9	1185	2	N	36			260
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	N	7			267
						8	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1922		RRCID -> 232397		COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862				
02	6048 X	5214	-0-	-834	-0-	28	1	5108	2	N	71	196	1	352
03	6727 X	5355	-0-	-1372	-0-	78	9	5185	2	N	126			478
04	6510 X	5640	-0-	-870	-0-	139	9	5523	2	N	79	391	1	166
05	6727 X	5108	-0-	-1619	-0-	30	1	5011	2	N	60			226
06	5850 X	5591	-0-	-259	-0-	87	9	5439	2	N	111			337
*07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	30	1	5721	2	N	123			460
						122	9							
						31	1							
						135	9							
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433		COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894				
02	1764 N	1707	-0-	-57	-0-	28	1	1605	2	N	67	198	1	248
03	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	74	9	1769	2	N	50			298
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	30	179	1	149
05	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	55	9	1755	2	N	47			196
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	2	N	154			350
07	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	169	9	1765	2	N	15			365
						31	1							
						17	9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842				
02	6272 X	5590	-0-	-682	-0-	28	1	5465	2	N	88	196	1	397
03	6634 X	6184	-0-	-450	-0-	97	9	6054	2	N	90			487
04	6330 X	5935	-0-	-395	-0-	31	1	5821	2	N	76	395	1	168
05	6324 X	6158	-0-	-166	-0-	99	9	6044	2	N	75			243
06	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	30	1	6202	2	N	70			313
*07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	84	9	6372	2	N	70	187	1	196
						31	1							
						77	9							
						77	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
02	4256 X	3727	-0-	-529	-0-	28	1	3636	2	N	57			348								
03	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	63	9	3863	2	N	40			388								
04	4140 X	3778	-0-	-362	-0-	44	9	3664	2	N	77			465								
05	4216 X	4104	-0-	-112	-0-	29	1	4026	2	N	43			508								
06	4080 X	3886	-0-	-194	-0-	85	9	3847	2	N	8	186	1	330								
07	4123 X	3568	-0-	-555	-0-	31	1	3499	2	N	35			365								
						47	9															
						30	1															
						9	9															
						30	1															
						39	9															
FLOWERS TRUST													WELL #:	84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683
02	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	28	1	4149	2	N	104			437								
03	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	114	9	4871	2	N	33			470								
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	31	1	4682	2	N	73	195	1	348								
05	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	36	9	4969	2	N	115			463								
06	4590 X	4259	-0-	-331	-0-	30	1	4151	2	N	71	193	1	341								
07	4960 X	4307	-0-	-653	-0-	80	9	4211	2	N	59			400								
						31	1															
						127	9															
						30	1															
						78	9															
						31	1															
						65	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732
02	7000 X	6870	-0-	-130	-0-	28	1	6690	2	N	138	197	1	474								
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	152	9	7215	2	N	194	399	1	269								
04	7080 X	6956	-0-	-124	-0-	31	1	6760	2	N	151	200	1	220								
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	213	9	7728	2	N	170	194	1	196								
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	30	1	7790	2	N	139			335								
*07	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	166	9	8236	2	N	120	191	1	264								
						31	1															
						187	9															
						29	1															
						153	9															
						31	1															
						132	9															
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	28	1	2079	2	N	45			363								
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	50	9	2282	2	N	58	187	1	234								
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	30	1	2343	2	N	66			300								
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	64	9	2351	2	N	44			344								
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	27	1	1925	2	N	39			383								
07	2511 N	2172	-0-	-339	-0-	73	9	2096	2	N	42	181	1	244								
						30	1															
						43	9															
						30	1															
						46	9															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5572 X	4191	-0-	-1381	-0-	28	1	4049	2	N	104			512
						114	9							
03	6169 X	4031	-0-	-2138	-0-	31	1	3879	2	N	110	179	1	443
						121	9							
04	5250 X	3709	-0-	-1541	-0-	30	1	3528	2	N	137	195	1	385
						151	9							
05	4960 X	4155	-0-	-805	-0-	31	1	4016	2	N	98			483
						108	9							
06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	30	1	4955	2	N	172	189	1	466
						189	9							
*07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	31	1	5205	2	N	105	182	1	389
						116	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812		
02	4564 X	4123	-0-	-441	-0-	24	1	4052	2	N	43	189	1	527
						47	9							
03	5115 X	4445	-0-	-670	-0-	21	1	4255	2	N	154	188	1	493
						169	9							
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	30	1	4852	2	N	194	192	1	495
						213	9							
05	5115 X	5051	-0-	-64	-0-	31	1	4870	2	N	136	374	1	257
						150	9							
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	30	1	4657	2	N	156			413
						172	9							
07	5270 X	4956	-0-	-314	-0-	31	1	4741	2	N	167	188	1	392
						184	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802		
02	7840 X	6434	-0-	-1406	-0-	28	1	6222	2	N	167	395	1	367
						184	9							
03	8308 X	7161	-0-	-1147	-0-	31	1	6926	2	N	185			552
						204	9							
04	7080 X	6660	-0-	-420	-0-	30	1	6437	2	N	175	392	1	335
						193	9							
05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	31	1	7328	2	N	193	196	1	332
						212	9							
06	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	30	1	8281	2	N	178	191	1	319
						196	9							
*07	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	31	1	8498	2	N	175	191	1	303
						193	9							
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150		
02	4704 X	3872	-0-	-832	-0-	28	1	3765	2	N	72			258
						79	9							
03	4929 X	4638	-0-	-291	-0-	31	1	4442	2	N	150	172	1	236
						165	9							
04	5130 X	4832	-0-	-298	-0-	30	1	4617	2	N	168	181	1	223
						185	9							
05	5301 X	4029	-0-	-1272	-0-	31	1	3935	2	N	57			280
						63	9							
06	5130 X	4436	-0-	-694	-0-	30	1	4282	2	N	113	193	1	200
						124	9							
07	4991 X	4714	-0-	-277	-0-	31	1	4531	2	N	138			338
						152	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
W. H. MOORE		WELL #:		641		RRCID -> 253354		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6468 X	6041	-0-	-427	-0-	28	1	5794	2	N	199	394	1	595	
03	7068 X	6741	-0-	-327	-0-	219	9	6427	2	N	257	388	1	464	
04	6840 X	6414	-0-	-426	-0-	31	1	6123	2	N	237	197	1	504	
05	7068 X	6756	-0-	-312	-0-	283	9	6418	2	N	279	388	1	395	
06	6840 X	6447	-0-	-393	-0-	30	1	6208	2	N	190	195	1	390	
07	6727 X	6715	-0-	-12	-0-	261	9	6439	2	N	223	193	1	420	
						31	1								
						245	9								

FLOWERS TRUST		WELL #:		85		RRCID -> 254259		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660				
02	4116 X	3729	-0-	-387	-0-	28	1	3637	2	N	58			435	
03	4464 X	4005	-0-	-459	-0-	64	9	3911	2	N	57			492	
04	4260 X	3793	-0-	-467	-0-	31	1	3698	2	N	59	378	1	173	
05	4309 X	4022	-0-	-287	-0-	63	9	3939	2	N	47			220	
06	4050 X	3932	-0-	-118	-0-	30	1	3855	2	N	43			263	
07	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	52	9	3905	2	N	54			317	
						31	1								
						59	9								

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221		RRCID -> 254261		COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401				
02	6328 X	5920	-0-	-408	-0-	28	1	5668	2	N	204	364	1	467	
03	6882 X	6574	-0-	-308	-0-	224	9	6255	2	N	262	371	1	358	
04	6660 X	6261	-0-	-399	-0-	31	1	6007	2	N	204			562	
05	6727 X	6489	-0-	-238	-0-	288	9	6243	2	N	195	527	1	230	
06	6420 X	6320	-0-	-100	-0-	30	1	6062	2	N	207	177	1	260	
07	6572 X	6536	-0-	-36	-0-	224	9	6295	2	N	191	178	1	273	
						31	1								
						210	9								

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35		RRCID -> 254268		COMPL. DATE 10/30/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670				
02	6524 X	4499	-0-	-2025	-0-	16	1	4482	2	N	1	190	1	424	
03	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	1	9	8835	2	N	100			524	
04	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	27	1	8560	2	N	118	190	1	452	
05	9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	110	9	9088	2	N	105			557	
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	30	1	9104	2	N	38	188	1	407	
*07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	130	9	9155	2	N	68			475	
						31	1								
						75	9								

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
02	5628 X	4543	-0-	-1085	-0-	28	1	4320	2	N	177	177	1	340								
						195	9															
03	6231 X	5082	-0-	-1149	-0-	31	1	4841	2	N	191	353	1	178								
						210	9															
04	5130 X	5018	-0-	-112	-0-	30	1	4810	2	N	162			340								
						178	9															
05	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	31	1	4981	2	N	176	348	1	168								
						194	9															
06	5100 X	5060	-0-	-40	-0-	30	1	4870	2	N	145			313								
						160	9															
*07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	31	1	5211	2	N	162	177	1	298								
						178	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980
02	39340 X	36401	-0-	-2939	-0-	28	1	35844	2	N	481	388	1	465								
						529	9															
03	43555 X	38957	-0-	-4598	-0-	31	1	38373	2	N	503	373	1	595								
						553	9															
04	42150 X	36615	-0-	-5535	-0-	30	1	36047	2	N	489	549	1	535								
						538	9															
05	42594 X	37688	-0-	-4906	-0-	31	1	37140	2	N	470	528	1	477								
						517	9															
06	36210 X	34548	-0-	-1662	-0-	30	1	34158	2	N	327	179	1	625								
						360	9															
07	37417 X	36515	-0-	-902	-0-	31	1	36155	2	N	299	542	1	382								
						329	9															
FLOWERS TRUST													WELL #:	87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10458 - 13610
02	16184 X	7159	-0-	-9025	-0-	24	1	6980	2	N	141			424								
						155	9															
03	14787 X	7486	-0-	-7301	-0-	31	1	7338	2	N	106	192	1	338								
						117	9															
04	14310 X	9179	-0-	-5131	-0-	30	1	8978	2	N	155	176	1	317								
						171	9															
05	12803 X	11212	-0-	-1591	-0-	30	1	10885	2	N	270			587								
						297	9															
06	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	30	1	15591	2	N	436	530	1	493								
						480	9															
*07	15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	31	1	15413	2	N	384	365	1	512								
						422	9															
ARTHUR WEBB ET AL "S"													WELL #:	1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10585 - 12080
02	9660 X	8032	-0-	-1628	-0-	28	1	7660	2	N	313			740								
						344	9															
03	10695 X	8394	-0-	-2301	-0-	31	1	8001	2	N	329	743	1	326								
						362	9															
04	10350 X	7955	-0-	-2395	-0-	30	1	7567	2	N	325	182	1	469								
						358	9															
05	9331 X	7530	-0-	-1801	-0-	30	1	7234	2	N	242			711								
						266	9															
06	8460 X	8292	-0-	-168	-0-	30	1	7947	2	N	286	365	1	632								
						315	9															
07	8742 X	8599	-0-	-143	-0-	31	1	8203	2	N	332	178	1	786								
						365	9															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
ARTHUR WEBB ET AL "S"				WELL #:	1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10461 - 12053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		5908 X	4243	-0-	-1665	-0-	28	1	4035	2	N	164		597
							180	9						
03		6355 X	4643	-0-	-1712	-0-	31	1	4419	2	N	175	187 1	585
							193	9						
04		6060 X	3866	-0-	-2194	-0-	30	1	3794	2	N	38		623
							42	9						
05		5549 X	4267	-0-	-1282	-0-	31	1	3931	2	N	277	188 1	712
							305	9						
06		5100 X	4383	-0-	-717	-0-	30	1	4236	2	N	106	183 1	635
							117	9						
07		4712 X	4309	-0-	-403	-0-	31	1	4242	2	N	33	366 1	302
							36	9						

MENDOTA RANCH				WELL #:	591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11093 - 14776		

02		18200 X	7617	-0-	-10583	-0-	25	1	7564	2	N	25		691
							28	9						
03		19530 X	11440	-0-	-8090	-0-	29	1	11299	2	N	102	188 1	605
							112	9						
04		12390 X	8505	-0-	-3885	-0-	27	1	8401	2	N	70		675
							77	9						
05		11408 X	9456	-0-	-1952	-0-	31	1	9414	2	N	10	209 1	476
							11	9						
06		9630 X	8660	-0-	-970	-0-	195	1	8379	2	N	78		554
							86	9						
*07		13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	1085	1	12437	2	N	81	181 1	454
							89	9						

W. H. MOORE				WELL #:	643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10935 - 12400		

02		14056 X	11943	-0-	-2113	-0-	28	1	11640	2	N	250		984
							275	9						
03		14508 X	13347	-0-	-1161	-0-	31	1	12828	2	N	444	396 1	1032
							488	9						
04		13680 X	12392	-0-	-1288	-0-	30	1	12023	2	N	308	398 1	942
							339	9						
05		13826 X	12537	-0-	-1289	-0-	31	1	12164	2	N	311	394 1	859
							342	9						
06		12990 X	11903	-0-	-1087	-0-	30	1	11613	2	N	236	569 1	526
							260	9						
07		13361 X	11698	-0-	-1663	-0-	31	1	11455	2	N	193	198 1	521
							212	9						

MENDOTA RANCH				WELL #:	592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.11035 - 13232		

02		14392 X	12542	-0-	-1850	-0-	28	1	12365	2	N	135	188 1	424
							149	9						
03		16275 X	13018	-0-	-3257	-0-	31	1	12926	2	N	55		479
							61	9						
04		16290 X	13284	-0-	-3006	-0-	30	1	13085	2	N	154	210 1	423
							169	9						
05		16833 X	13274	-0-	-3559	-0-	31	1	13116	2	N	115		538
							127	9						
06		14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	30	1	14363	2	N	121	183 1	476
							133	9						
*07		14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	31	1	14441	2	N	118		594
							130	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
02	18760	X	11272	-0-	-7488	-0-	24	1	10750	2	N	453	286	1	591
							498	9							
03	19685	X	13752	-0-	-5933	-0-	16	1	13341	2	N	359	381	1	569
							395	9							
04	0	W	14346	-0-	14346	14346	30	1	13699	2	N	561	502	1	628
							617	9							
05	26338	X	11992	-0-	-14346	-0-	26	1	11535	2	N	392	551	1	469
							431	9							
06	15180	X	10472	-0-	-4708	-0-	30	1	9896	2	N	496	577	1	388
							546	9							
07	14818	X	11888	-0-	-2930	-0-	30	1	11345	2	N	466	546	1	308
							513	9							
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686															
02	25396	X	16486	-0-	-8910	-0-	28	1	16175	2	N	257			778
							283	9							
03	20925	X	16921	-0-	-4004	-0-	31	1	16626	2	N	240	576	1	442
							264	9							
04	20640	X	15090	-0-	-5550	-0-	29	1	14815	2	N	224	191	1	475
							246	9							
05	21328	X	16358	-0-	-4970	-0-	31	1	16076	2	N	228	386	1	317
							251	9							
06	19680	X	15461	-0-	-4219	-0-	30	1	15231	2	N	182	193	1	306
							200	9							
07	18259	X	14940	-0-	-3319	-0-	31	1	14708	2	N	183	190	1	299
							201	9							
FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557															
02	49308	X	31364	-0-	-17944	-0-	28	1	29778	2	N	1416	921	1	925
							1558	9							
03	51987	X	33253	-0-	-18734	-0-	31	1	31661	2	N	1419	1836	1	508
							1561	9							
04	40770	X	28862	-0-	-11908	-0-	30	1	27649	2	N	1075	1067	1	516
							1183	9							
05	38347	X	28725	-0-	-9622	-0-	31	1	27469	2	N	1114	1279	1	351
							1225	9							
06	35220	X	26084	-0-	-9136	-0-	30	1	24963	2	N	992	545	1	798
							1091	9							
07	34720	X	25294	-0-	-9426	-0-	31	1	24173	2	N	991	1068	1	721
							1090	9							
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890															
02	35196	X	23201	-0-	-11995	-0-	28	1	22223	2	N	864	786	1	616
							950	9							
03	35464	X	24228	-0-	-11236	-0-	31	1	23223	2	N	885	986	1	515
							974	9							
04	30690	X	21555	-0-	-9135	-0-	30	1	20722	2	N	730	787	1	458
							803	9							
05	29450	X	13368	-0-	-16082	-0-	29	1	12946	2	N	357	385	1	430
							393	9							
06	23400	X	17329	-0-	-6071	-0-	30	1	16717	2	N	529	389	1	570
							582	9							
07	24180	X	15469	-0-	-8711	-0-	31	1	14918	2	N	473	196	1	847
							520	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		84448 X	10159	-0-	-74289	-0-	27	1	N	126		508
							139	9				
03		93496 X	6860	-0-	-86636	-0-	31	1	N	155	183 1	480
							171	9				
04		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	29	1	N	198		678
							218	9				
05		14105 X	8474	-0-	-5631	-0-	31	1	N	46	359 1	365
							51	9				
06		12690 X	7285	-0-	-5405	-0-	30	1	N	169	177 1	357
							186	9				
07		11253 X	7373	-0-	-3880	-0-	31	1	N	80	181 1	256
							88	9				

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230												
02		0 Z	9380	-0-	9380	280914	26	1	N	442	542 1	442
							486	9				
03		0 Z	12219	-0-	12219	293133	28	1	N	649	723 1	368
							714	9				
04		303866 X	10733	-0-	-293133	-0-	29	1	N	503	373 1	498
							553	9				
05		11620 X	11620	-0-	-0-	-0-	30	1	N	575	540 1	533
							633	9				
06		11820 X	9957	-0-	-1863	-0-	30	1	N	427	548 1	412
							470	9				
07		12214 X	9620	-0-	-2594	-0-	31	1	N	441	527 1	326
							485	9				

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949												
02		71568 X	6542	-0-	-65026	-0-	20	1	N	256	186 1	674
							282	9				
03		79236 X	6871	-0-	-72365	-0-	9	1	N	19	191 1	502
							21	9				
04		76680 X	7061	-0-	-69619	-0-	23	1	N	370	372 1	500
							407	9				
05		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	26	1	N	326	368 1	458
							359	9				
06		10740 X	6916	-0-	-3824	-0-	28	1	N	274	369 1	363
							301	9				
*07		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	31	1	N	232	365 1	230
							255	9				

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324												
02		73192 X	7506	-0-	-65686	-0-	28	1	N	467		887
							514	9				
03		81034 X	7942	-0-	-73092	-0-	31	1	N	470	902 1	455
							517	9				
04		78420 X	7438	-0-	-70982	-0-	30	1	N	466	529 1	392
							513	9				
05		81034 X	7231	-0-	-73803	-0-	31	1	N	376	181 1	587
							414	9				
06		8730 X	6808	-0-	-1922	-0-	30	1	N	387	549 1	425
							426	9				
07		8308 X	7099	-0-	-1209	-0-	31	1	N	446	168 1	703
							491	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	23	1	12708	2	N	315	200	1	707
							347	9							
03		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	12	1	6852	2	N	414	396	1	725
							455	9							
04		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	23	1	4854	2	N	195	762	1	158
							215	9							
05		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	28	1	5760	2	N	296	196	1	258
							326	9							
06		15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	30	1	15088	2	N	759	590	1	427
							835	9							
*07		16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	31	1	15780	2	N	671	781	1	317
							738	9							

WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102															
02		25144 X	6577	-0-	-18567	-0-	23	1	5805	2	N	681	361	1	1002
							749	9							
03		27838 X	7305	-0-	-20533	-0-	19	1	6230	2	N	960	1278	1	684
							1056	9							
04		26940 X	7485	-0-	-19455	-0-	26	1	6802	2	N	597	886	1	395
							657	9							
05		27838 X	8696	-0-	-19142	-0-	30	1	7768	2	N	816	702	1	509
							898	9							
06		8190 X	7610	-0-	-580	-0-	30	1	6786	2	N	722	532	1	699
							794	9							
*07		8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	31	1	7203	2	N	734	522	1	911
							807	9							

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157															
02		149352 X	15427	-0-	-133925	-0-	24	1	14497	2	N	824	722	1	460
							906	9							
03		165354 X	10261	-0-	-155093	-0-	12	1	9662	2	N	534	552	1	442
							587	9							
04		160020 X	18619	-0-	-141401	-0-	30	1	17501	2	N	989	931	1	500
							1088	9							
05		165354 X	16392	-0-	-148962	-0-	26	1	15476	2	N	809	1110	1	199
							890	9							
06		18900 X	16540	-0-	-2360	-0-	24	1	15663	2	N	775	681	1	293
							853	9							
*07		21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	31	1	20484	2	N	764	564	1	493
							840	9							

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120															
02		81144 X	13861	-0-	-67283	-0-	24	1	13507	2	N	300	179	1	498
							330	9							
03		89838 X	19673	-0-	-70165	-0-	31	1	19080	2	N	511	714	1	295
							562	9							
04		86940 X	16034	-0-	-70906	-0-	29	1	15579	2	N	387	175	1	507
							426	9							
05		89838 X	16570	-0-	-73268	-0-	31	1	16130	2	N	372	356	1	523
							409	9							
06		20340 X	15417	-0-	-4923	-0-	30	1	15095	2	N	265	186	1	602
							292	9							
07		19685 X	15406	-0-	-4279	-0-	31	1	15034	2	N	310	375	1	537
							341	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		118300 X	43865	-0-	-74435	-0-	27	1	43453	2	N	350	382	1	275
							385	9							
03		130975 X	44597	-0-	-86378	-0-	30	1	44135	2	N	393	398	1	270
							432	9							
04		126750 X	44712	-0-	-82038	-0-	30	1	44313	2	N	335	382	1	223
							369	9							
05		130975 X	43213	-0-	-87762	-0-	31	1	42850	2	N	302	190	1	335
							332	9							
06		126750 X	39739	-0-	-87011	-0-	30	1	39448	2	N	237	385	1	187
							261	9							
07		48577 X	37010	-0-	-11567	-0-	31	1	36746	2	N	212	193	1	206
							233	9							

FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951															
02		105700 X	44764	-0-	-60936	-0-	28	1	44074	2	N	602	572	1	613
							662	9							
03		117025 X	54004	-0-	-63021	-0-	31	1	53221	2	N	684	379	1	918
							752	9							
04		113250 X	48929	-0-	-64321	-0-	30	1	48213	2	N	624	950	1	592
							686	9							
05		117025 X	49113	-0-	-67912	-0-	31	1	48366	2	N	651	775	1	468
							716	9							
06		113250 X	46798	-0-	-66452	-0-	30	1	46179	2	N	535	371	1	632
							589	9							
*07		46717 X	46717	-0-	-0-	-0-	31	1	46124	2	N	511	371	1	772
							562	9							

CHAMBERS, FRANK M. ET AL 'C1' WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980															
02		27293 X	27293	-0-	-0-	-0-	22	1	25193	2	N	1889	901	1	988
							2078	9							
03		46438 X	37822	-0-	-8616	-0-	31	1	35721	2	N	1882	2135	1	735
							2070	9							
04		44940 X	36703	-0-	-8237	-0-	30	1	34632	2	N	1855	2283	1	307
							2041	9							
05		46438 X	36118	-0-	-10320	-0-	31	1	34569	2	N	1380	876	1	811
							1518	9							
06		44940 X	33295	-0-	-11645	-0-	30	1	32405	2	N	782	716	1	877
							860	9							
07		46438 X	32893	-0-	-13545	-0-	31	1	32139	2	N	657	1059	1	475
							723	9							

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427															
02		73569 X	73569	-0-	-0-	-0-	28	1	71323	2	N	2016	2489	1	144
							2218	9							
03		68316 X	68316	-0-	-0-	-0-	31	1	66077	2	N	2007	1686	1	465
							2208	9							
04		56593 X	56593	-0-	-0-	-0-	30	1	54701	2	N	1693	1655	1	503
							1862	9							
05		51912 X	51912	-0-	-0-	-0-	31	1	50163	2	N	1562	1767	1	298
							1718	9							
06		44997 X	44997	-0-	-0-	-0-	30	1	43515	2	N	1320	1093	1	525
							1452	9							
*07		42684 X	42684	-0-	-0-	-0-	31	1	41278	2	N	1250	1103	1	672
							1375	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
BRAINARD				WELL #:	3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	10045	PERF.10415	- 14107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		118440 X	40192	-0-	-78248	-0-	23 1	38651 2	N		1380	919 1		917
							1518 9							
03		131130 X	46674	-0-	-84456	-0-	27 1	44952 2	N		1541	2076 1		382
							1695 9							
04		126900 X	41565	-0-	-85335	-0-	30 1	40022 2	N		1375	1276 1		481
							1513 9							
05		131130 X	39001	-0-	-92129	-0-	31 1	37543 2	N		1297	1264 1		514
							1427 9							
06		126900 X	35181	-0-	-91719	-0-	30 1	33900 2	N		1137	1316 1		335
							1251 9							
07		131130 X	34267	-0-	-96863	-0-	31 1	33075 2	N		1055	742 1		648
							1161 9							
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-				WELL #:	1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL	DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286
02		83020 X	27167	-0-	-55853	-0-	23 1	24989 2	N		1959	1662 1		952
							2155 9							
03		91915 X	33870	-0-	-58045	-0-	27 1	31274 2	N		2335	2640 1		647
							2569 9							
04		88950 X	27934	-0-	-61016	-0-	30 1	25816 2	N		1898	1843 1		702
							2088 9							
05		91915 X	26905	-0-	-65010	-0-	31 1	24953 2	N		1746	2064 1		384
							1921 9							
06		88950 X	23628	-0-	-65322	-0-	30 1	21889 2	N		1554	1496 1		442
							1709 9							
07		91915 X	22699	-0-	-69216	-0-	31 1	21088 2	N		1436	1654 1		224
							1580 9							
ISAACS '212'				WELL #:	2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381
*01		69151 X	69151	-0-	-0-	-0-	28 1	54843 2	N		12982	12230 1		752
							14280 9							
02		101500 X	89204	-0-	-12296	-0-	27 1	82041 2	N		6487	6295 1		944
							7136 9							
03		112375 X	82805	-0-	-29570	-0-	27 1	76299 2	N		5890	6076 1		758
							6479 9							
04		108750 X	73551	-0-	-35199	-0-	30 1	68457 2	N		4604	4573 1		789
							5064 9							
05		112375 X	63750	-0-	-48625	-0-	31 1	59746 2	N		3612	3721 1		680
							3973 9							
06		108750 X	51834	-0-	-56916	-0-	30 1	48942 2	N		2602	2489 1		793
							2862 9							
07		112375 X	47657	-0-	-64718	-0-	31 1	44973 2	N		2412	2727 1		478
							2653 9							
WEBB, LESLIE ET AL 'R'				WELL #:	1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506
04		0	26522	-0-	26522	26522	9 1	23281 2	N		2938	2322 1		616
							3232 9							
*05		125120 X	98598	-0-	-26522	-0-	30 1	91218 2	N		6682	6590 1		708
							7350 9							
06		86430 X	80587	-0-	-5843	-0-	30 1	76628 2	N		3572	3895 1		385
							3929 9							
07		89311 X	61086	-0-	-28225	-0-	31 1	58746 2	N		2099	1504 1		980
							2309 9							
BILLIE JARVIS '220'				WELL #:	1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PABLO ENERGY II, LLC				631643										
CAITLIN				WELL #: 1		RRCID -> 151674		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			258
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2083	2	12	9	N	11	184	1	85
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1981	2	72	9	N	65			150
05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5			155
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			155
*07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-			155

PABLO				WELL #: 2033		RRCID -> 160500		COMPL. DATE 08/05/1996			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976			
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	N	10			80
03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1701	2	32	9	N	29			109
04	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1607	2	34	9	N	31			140
05	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1655	2	153	9	N	139			279
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1595	2			N	-0-			279
07	1705 N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-			279

PABLO				WELL #: 4034		RRCID -> 202435		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810			
02	504 N	472	-0-	-32	-0-	462	2	10	9	N	9			90
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	501	2	66	9	N	60			150
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	485	2	24	9	N	22			172
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	488	2	18	9	N	16			188
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-			188
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	490	2	76	9	N	69			257

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634		RRCID -> 131916		COMPL. DATE 07/01/1989			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505			
CAMPBELL				WELL #: 4										
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			113
03	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-			113
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			113
05	837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-			113
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			113
*07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-			113

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922			
CAMPBELL RANCH 35				WELL #: 1										
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	2	N	15	12	8	142
03	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	74	1	1248	2	N	8	7	8	143
04	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	72	1	1127	2	N	6	3	8	146
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	2	N	7	1	8	152
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	72	1	2011	2	N	52	4	8	200
*07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	74	1	2101	2	N	33	173	1	4 8 56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	67 1	1326 2	Y	2		165 1	2 8	34
							2 9							
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	74 1	1504 2	Y	3		3 8		34
							3 9							
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	72 1	1660 2	Y	2		2 8		34
							2 9							
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	Y	-0-				34
06		1530 N	1185	-0-	-345	-0-	72 1	1113 2	Y	-0-				34
07		1767 N	1642	-0-	-125	-0-	74 1	1568 2	Y	-0-				34
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978														
02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	67 1	1259 2	N	5				217
							6 9							
03		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	74 1	1332 2	N	12		9 8		220
							13 9							
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	72 1	1279 2	N	17		181 1	7 8	49
							19 9							
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	74 1	1382 2	N	32		4 8		77
							35 9							
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	72 1	1424 2	N	23		11 8		89
							25 9							
*07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	74 1	1484 2	N	13		7 8		95
							14 9							
CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-				60
03	T. A.	7	-0-	-0-	7	27	7 2		Y	-0-				60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27			Y	-0-				60
05	T. A.	15	-0-	-0-	15	42	15 2		Y	-0-				60
06	45 X	3	-0-	-0-	-42	-0-	3 2		Y	-0-				60
07	7 X		-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				60
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010														
02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	64 1	774 2	N	3		3 8		198
							3 9							
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	71 1	1114 2	N	4		3 8		199
							4 9							
04		870 N	638	-0-	-232	-0-	69 1	530 2	N	35		1 8		233
							39 9							
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	71 1	1489 2	N	110		165 1	5 8	173
							121 9							
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	69 1	1240 2	N	93		17 8		249
							102 9							
*07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	71 1	1340 2	N	101		178 1	9 8	163
							111 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	500	-0-	-284	-0-	64	1	435	2	N	1	1	8	47
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	2	N	-0-			47
04	1350 N	763	-0-	-587	-0-	69	1	694	2	N	-0-			47
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71	1	738	2	N	-0-			47
06	1170 N	836	-0-	-334	-0-	69	1	767	2	N	-0-			47
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	-0-			47

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

02	1966 N	1954	-0-	-12	-0-	1954	2			N	-0-			12
03	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2118	2	3	9	N	3	3	8	12
04	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	N	1	1	8	12
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			12
06	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1775	2	30	9	N	27	2	8	37
*07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1767	2	36	9	N	33	23	8	47

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004

02	2156 N	1217	-0-	-939	-0-	67	1	1144	2	N	5	5	8	145
03	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	74	1	1939	2	N	17	15	8	147
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	2	N	12	11	8	148
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	13	8	8	153
06	1980 N	1748	-0-	-232	-0-	72	1	1598	2	N	71	11	8	213
07	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	74	1	1837	2	N	11	178	1	7 8 39

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992

02	980 N	917	-0-	-63	-0-	917	2			N	-0-			293
03	1178 N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-			293
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			293
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			293
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			293
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-			293

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050

02	2268 N	1871	-0-	-397	-0-	67	1	1791	2	N	12	171	1	12 8 91
03	2480 N	2172	-0-	-308	-0-	74	1	2065	2	N	30	30	8	91
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1913	2	N	32	32	8	91
05	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	74	1	1840	2	N	32	32	5	91
06	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	72	1	1710	2	N	35	33	8	93
07	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	74	1	1965	2	N	24	16	8	101

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10616 - 11430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2340	2	35	9	Y	32	32	8	132
*03	3100 N	3407	-0-	307	307	3310	2	97	9	Y	88	88	8	132
*04	3000 N	2934	-0-	-66	241	2873	2	61	9	Y	55	55	8	132
*05	3100 N	2918	-0-	-182	59	2860	2	58	9	Y	53	53	8	132
*06	3330 X	2577	-0-	-753	-0-	2543	2	34	9	Y	31	31	8	132
07	3410 X	2629	-0-	-781	-0-	2544	2	85	9	Y	77	63	8	146

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10612 - 11418				
02	1092 N	856	-0-	-236	-0-	843	2	13	9	Y	12	9	8	8
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674	2	2	9	Y	2	1	8	9
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1388	2	66	9	Y	60	1	8	68
05	961 N	384	-0-	-577	-0-	384	2	-0-		Y	-0-			68
06	1410 N	1061	-0-	-349	-0-	1040	2	21	9	Y	19	2	8	85
07	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	1304	2	21	9	Y	19	19	8	85

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10790 - 11268				
02	2100 N	1993	-0-	-107	-0-	1990	2	3	9	N	3	3	8	181
03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2513	2	23	9	N	21	21	8	181
04	2040 N	1954	-0-	-86	-0-	1950	2	4	9	N	4	4	8	181
05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2468	2	2	9	N	2	2	8	181
06	2460 N	2357	-0-	-103	-0-	2339	2	18	9	N	16			197
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2296	2	3	9	N	3	175	1	1 8 24

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10534 - 10982				
02	868 N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-			82
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			82
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			82
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			82
06	1080 N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-			82
07	1147 N	954	-0-	-193	-0-	954	2			N	-0-			82

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10634 - 11660				
02	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5219	2	17	9	N	15	2	8	122
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5999	2	10	9	N	9	9	8	122
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5474	2	14	9	N	13	5	8	130
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5652	2	32	9	N	29	3	8	156
06	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5597	2	11	9	N	10	2	8	164
*07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5656	2	11	9	N	10	5	8	169

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11972		PERF.10060 - 11322				
02	4200 X	3847	-0-	-353	-0-	3803	2	44	9	Y	40	40	8	41
03	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4432	2	73	9	Y	66	64	8	43
04	4410 X	4111	-0-	-299	-0-	4075	2	36	9	Y	33	33	8	43
05	4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4035	2	56	9	Y	51	44	8	50
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	2	32	9	Y	29	26	8	53
*07	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3815	2	182	9	Y	165	51	8	167

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10640 - 10850				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2414	2	19	9	N	17	17	8	165
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2726	2	53	9	N	48	39	8	174
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2548	2	28	9	N	25	25	8	174
05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2565	2	31	9	N	28	24	8	178
*06	2460 N	2314	-0-	-146	-0-	2299	2	15	9	N	14	14	8	178
07	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	2326	2	43	9	N	39	35	8	182

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400

02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1113	2	22	9	Y	20	20	8	198
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1304	2	69	9	Y	63	63	8	198
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1238	2	41	9	Y	37	37	8	198
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1233	2	33	9	Y	30	28	8	200
06	1350 N	797	-0-	-553	-0-	777	2	20	9	Y	18	177	1	28
07	1333 N	898	-0-	-435	-0-	845	2	53	9	Y	48	46	8	30

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664

02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3088	2	30	9	Y	27	27	8	80
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3216	2	69	9	Y	63	61	8	82
04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1923	2	29	9	Y	26	23	8	85
05	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2277	2	42	9	Y	38	34	8	89
06	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3077	2	29	9	Y	26	25	8	90
07	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3159	2	79	9	Y	72	67	8	95

ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 2 RRCID -> 211652 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980

02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	2	Y	11	11	8	264
						12	9							
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	74	1	1897	2	Y	15	12	8	267
						17	9							
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1840	2	Y	9	9	8	267
						10	9							
05	1922 N	1800	-0-	-122	-0-	74	1	1695	2	Y	28	181	1	105
						31	9							
06	1830 N	1683	-0-	-147	-0-	72	1	1600	2	Y	10	10	8	105
						11	9							
07	1891 N	1791	-0-	-100	-0-	74	1	1709	2	Y	7	6	8	106
						8	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	74	1	795	2	Y	3	3	8	46
						3	9							
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	759	2	Y	10	10	8	46
						11	9							
*12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	721	2	Y	10	10	8	46
						11	9							
*01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	74	1	877	2	Y	2	2	8	46
						2	9							
*02	784 N	663	-0-	-121	-0-	67	1	588	2	Y	7	7	8	46
						8	9							
*03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	830	2	Y	9	9	8	46
						10	9							
*04	930 N	861	-0-	-69	-0-	72	1	781	2	Y	7	7	8	46
						8	9							
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	74	1	922	2	Y	7	7	8	46
						8	9							
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	Y	6	6	8	46
						7	9							
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	781	2	Y	7	3	8	50
						8	9							

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646														
02	868 N	567	-0-	-301	-0-	67	1	493	2	Y	6	168	1	6 8 52
						7	9							
03	713 N	512	-0-	-201	-0-	74	1	428	2	Y	9	7	8	54
						10	9							
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	72	1	473	2	Y	6	5	8	55
						7	9							
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	74	1	525	2	Y	5	5	8	55
						6	9							
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	72	1	636	2	Y	10	9	8	56
						11	9							
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	Y	6	6	8	56
						7	9							

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688														
02	2324 N	2241	-0-	-83	-0-	2223	2	18	9	N	16	4	8	100
03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	N	19	19	8	100
04	2430 N	2403	-0-	-27	-0-	2391	2	12	9	N	11	10	8	101
05	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	2410	2	12	9	N	11	11	8	101
06	2430 N	2335	-0-	-95	-0-	2323	2	12	9	N	11	6	8	106
07	2480 N	2374	-0-	-106	-0-	2359	2	15	9	N	14	10	8	110

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 11682														
02	4088 X	3485	-0-	-603	-0-	3485	2			N	-0-			106
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4907	2	8	9	N	7			113
04	4440 X	4091	-0-	-349	-0-	4091	2			N	-0-			113
05	4588 X	4425	-0-	-163	-0-	4419	2	6	9	N	5	1	8	117
06	4200 X	3931	-0-	-269	-0-	3931	2			N	-0-			117
07	4340 X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2			N	-0-			117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 9016		RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410 - 11679	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	3870 X	3808	-0-	-62	-0-	3797	2	11	9	N	10	10	8	125
*12	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3930	2	12	9	N	11	11	8	125
*01	3999 X	3549	-0-	-450	-0-	3539	2	10	9	N	9	9	8	125
*02	3556 X	2739	-0-	-817	-0-	2732	2	7	9	N	6	6	8	125
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4236	2	21	9	N	19	19	8	125
*04	3810 X	3567	-0-	-243	-0-	3553	2	14	9	N	13	13	8	125
*05	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	3618	2	14	9	N	13	13	8	125
*06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3542	2	9	9	N	8	8	8	125
*07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3676	2	18	9	N	16	15	8	126

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID ->		215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10892 - 11630		
02	2296 N	2141	-0-	-155	-0-	2124	2	17	9	N	15	14	8	83
03	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2349	2	35	9	N	32	26	8	89
04	2430 N	2346	-0-	-84	-0-	2307	2	39	9	N	35	20	8	104
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2385	2	47	9	N	43	26	8	121
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2288	2	43	9	N	39	15	8	145
*07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2395	2	43	9	N	39	23	8	161

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID ->		216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10292 - 11690		
02	4032 X	3378	-0-	-654	-0-	3312	2	66	9	Y	60	44	8	203
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5171	2	168	9	Y	153	106	8	250
04	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4590	2	91	9	Y	83	56	8	277
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4345	2	89	9	Y	81	184	1	114
06	5160 X	4013	-0-	-1147	-0-	3938	2	75	9	Y	68	38	8	144
07	5332 X	4120	-0-	-1212	-0-	4024	2	96	9	Y	87	73	8	158

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID ->		218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070		
02	1316 N	280	-0-	-1036	-0-	67	1	213	2	Y	-0-			215
03	620 N	318	-0-	-302	-0-	74	1	244	2	Y	-0-			215
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	852	2	Y	119	74	8	260
						131	9							
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	170	170	8	260
						187	9							
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	72	1	977	2	Y	157	138	8	279
						173	9							
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	105	94	8	290
						116	9							

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID ->		218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980 - 10928		
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	2	N	28	25	8	106
						31	9							
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	2	N	56	38	8	124
						62	9							
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	998	2	N	56	30	8	150
						62	9							
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	71	1	1277	2	N	25	25	8	150
						28	9							
06	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	69	1	1213	2	N	44	43	8	151
						48	9							
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	102	177	1	49
						112	9					27	8	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2032		RRCID ->	223976	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10636	- 11762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4480 X	3522	-0-	-958	-0-	3467 2	55	9	N	50	175	1	253
03		4898 X	4715	-0-	-183	-0-	4625 2	90	9	N	82	175	1	160
04		4620 X	4280	-0-	-340	-0-	4230 2	50	9	N	45			205
05		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4360 2	69	9	N	63			268
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4039 2	32	9	N	29			297
*07		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4009 2	58	9	N	53	181	1	169

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11318		PERF.10135		- 11096		
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-			162
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2			Y	-0-			162
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2			Y	-0-			162
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			162
06		180 N	17	-0-	-163	-0-	17 2			Y	-0-			162
*07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			Y	-0-			162

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10424		- 11676		
02		2660 X	2295	-0-	-365	-0-	2295 2			N	-0-			232
03		2852 X	2487	-0-	-365	-0-	2441 2	46	9	N	42	179	1	95
04		2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2427 2	13	9	N	12			107
05		2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2685 2	50	9	N	45			152
06		2670 X	2508	-0-	-162	-0-	2494 2	14	9	N	13			165
*07		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2579 2	39	9	N	35			200

PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10618		- 11720		
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3327 2	9	9	N	8			130
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3648 2	56	9	N	51			181
04		3570 X	3340	-0-	-230	-0-	3292 2	48	9	N	44	184	1	41
05		3689 X	3483	-0-	-206	-0-	3410 2	73	9	N	66			107
06		3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3279 2	55	9	N	50			157
07		3503 X	3396	-0-	-107	-0-	3378 2	18	9	N	16			173

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10203		- 11096		
02		1036 N	35	-0-	-1001	-0-	35 2			Y	-0-			215
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 2			Y	-0-			215
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2			Y	-0-			215
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2			Y	-0-			215
06		1650 N	469	-0-	-1181	-0-	469 2			Y	-0-			215
07		1116 N	539	-0-	-577	-0-	539 2			Y	-0-			215

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116		- 11172		
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	67 1	164	2	Y	1	1	8	133
							1 9							
03		668 N	668	-0-	-0-	-0-	74 1	594	2	Y	-0-			133
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	72 1	261	2	Y	-0-			133
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	74 1	275	2	Y	-0-			133
06		480 N	314	-0-	-166	-0-	72 1	242	2	Y	-0-			133
*07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	74 1	258	2	Y	14			147
							15 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
02	980 N	341	-0-	-639	-0-	341	2			Y	-0-			230
03	837 N	819	-0-	-18	-0-	784	2	35	9	Y	32			262
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-	182	1	80
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	604	2	64	9	Y	58			138
06	780 N	564	-0-	-216	-0-	564	2			Y	-0-			138
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			138

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623					
02	2072 N	1609	-0-	-463	-0-	1583	2	26	9	N	24	24	8	215
03	3100 N	3141	-0-	41	-0-	3069	2	72	9	N	65	65	8	215
04	1983 N	1942	-0-	-41	-0-	1852	2	90	9	N	82	178	1	74
05	1798 N	591	-0-	-1207	-0-	534	2	57	9	N	52	49	8	77
06	2970 X	1554	-0-	-1416	-0-	1386	2	168	9	N	153	35	8	195
07	3069 X	1812	-0-	-1257	-0-	1714	2	98	9	N	89	76	8	208

POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684					
02	3584 X	2686	-0-	-898	-0-	2680	2	6	9	N	5			70
03	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3670	2	66	9	N	60			130
04	3660 X	3507	-0-	-153	-0-	3454	2	53	9	N	48			178
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3695	2	56	9	N	51	179	1	50
06	3630 X	3469	-0-	-161	-0-	3467	2	2	9	N	2			52
07	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			N	-0-			52

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200					
02	2660 X	2432	-0-	-228	-0-	2367	2	65	9	N	59	21	8	146
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3165	2	130	9	N	118	40	8	224
04	2850 X	2756	-0-	-94	-0-	2639	2	117	9	N	106	175	1	132
05	2728 X	1423	-0-	-1305	-0-	1329	2	94	9	N	85	27	8	190
06	2850 X	2298	-0-	-552	-0-	2189	2	109	9	N	99	173	1	100
07	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	2311	2	112	9	N	102	28	8	174

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			180
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			180
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			180
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			180
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	2			182
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	167	1	15

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203					
*08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782	2	22	9	Y	20	20	8	128
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	Y	16	16	8	128
*10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1937	2	15	9	Y	14	14	8	128
*11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	Y	9	9	8	128
*12	1767 N	1417	-0-	-350	-0-	1404	2	13	9	Y	12	12	8	128
*01	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1825	2	11	9	Y	10	10	8	128
*02	1680 N	846	-0-	-834	-0-	838	2	8	9	Y	7	7	8	128
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1875	2	32	9	Y	29	29	8	128
*04	1770 N	1433	-0-	-337	-0-	1412	2	21	9	Y	19	19	8	128
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1294	2	21	9	Y	19	19	8	128
*06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1531	2	14	9	Y	13	13	8	128
*07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1449	2	35	9	Y	32	25	8	135

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10354 - 11734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	3808	X	3089	-0-	-719	-0-	3021 2	68 9	Y		62	44 8			144
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4176 2	133 9	Y		121	120 8			145
04	4080	X	3548	-0-	-532	-0-	3462 2	86 9	Y		78	78 8			145
05	4216	X	3720	-0-	-496	-0-	3631 2	89 9	Y		81	75 8			151
06	4170	X	3922	-0-	-248	-0-	3863 2	59 9	Y		54	38 8			167
07	4309	X	3986	-0-	-323	-0-	3870 2	116 9	Y		105	70 8			202

CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10470 - 11710					
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3262 2	24 9	N		22	4 8			266
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4645 2	48 9	N		44	2 8			308
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4149 2	54 9	N		49	1 8			356
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4263 2	40 9	N		36	2 8			390
06	4530	X	4049	-0-	-481	-0-	4020 2	29 9	N		26	167 1	1 8		248
07	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4119 2	22 9	N		20	3 8			265

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10194 - 11408					
02	3164	X	2844	-0-	-320	-0-	2832 2	12 9	N		11				198
03	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3405 2	48 9	N		44				242
04	3390	X	3316	-0-	-74	-0-	3282 2	34 9	N		31	179 1			94
05	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	3303 2	45 9	N		41				135
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3116 2	55 9	N		50				185
07	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	2608 2	15 9	N		14				199

COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	3220	X	3070	-0-	-150	-0-	2635 2	435 9	Y		395	531 1	49 8		344
03	3565	X	2169	-0-	-1396	-0-	1909 2	260 9	Y		236	130 8			450
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4573 2	542 9	Y		493	353 1	123 8		467
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4772 2	257 9	Y		234	350 1	137 8		214
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4724 2	663 9	Y		603	338 1	159 8		320
*07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4438 2	502 9	Y		456	348 1	114 8		314

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10168 - 11696					
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2888 2	23 9	Y		21	21 8			70
03	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	3010 2	43 9	Y		39	39 8			70
04	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	2903 2	31 9	Y		28	28 8			70
05	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2881 2	28 9	Y		25	25 8			70
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2651 2	17 9	Y		15	9 8			76
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2784 2	19 9	Y		17	17 8			76

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 11404		PERF. 9514 - 11192					
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y		-0-				163
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	357 2		Y		-0-				163
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y		-0-				163
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y		-0-				163
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y		-0-				163
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	376 2	95 9	Y		86	179 1			70

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10468 - 11772					
02	3920	X	3613	-0-	-307	-0-	3606 2	7 9	N		6	176 1			133
03	4340	X	4041	-0-	-299	-0-	3969 2	72 9	N		65				198
04	4200	X	3784	-0-	-416	-0-	3742 2	42 9	N		38				236
05	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	3930 2	66 9	N		60	190 1			106
06	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	3724 2	121 9	N		110	169 1			47
07	4030	X	3944	-0-	-86	-0-	3901 2	43 9	N		39				86

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4046 2	44 9	N	40			272
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4514 2	31 9	N	28	183 1		117
04	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4567 2	42 9	N	38			155
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4540 2	10 9	N	9			164
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4316 2	15 9	N	14			178
*07	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4407 2	26 9	N	24			202

CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698			
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2844 2	4 9	N	4			190
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2868 2	7 9	N	6	168 1		28
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2902 2	21 9	N	19			47
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3148 2	9 9	N	8			55
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2883 2	2 9	N	2			57
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3101 2	3 9	N	3			60

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464			
*08	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4595 2	53 9	N	48	48 8		53
*09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4529 2	29 9	N	26	26 8		53
*10	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4613 2	31 9	N	28	28 8		53
*11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4407 2	34 9	N	31	31 8		53
*12	4557 X	3326	-0-	-1231	-0-	3282 2	44 9	N	40	40 8		53
*01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4782 2	39 9	N	35	35 8		53
*02	4116 X	4012	-0-	-104	-0-	3979 2	33 9	N	30	30 8		53
*03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4547 2	72 9	N	65	65 8		53
*04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4399 2	47 9	N	43	43 8		53
*05	4557 X	4556	-0-	-1	-0-	4505 2	51 9	N	46	46 8		53
*06	4470 X	4181	-0-	-289	-0-	4157 2	24 9	N	22	22 8		53
07	4619 X	4382	-0-	-237	-0-	4325 2	57 9	N	52	47 8		58

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308			
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2853 2	29 9	N	26			288
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3194 2	43 9	N	39			327
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3062 2	25 9	N	23	174 1		176
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3135 2	22 9	N	20			196
06	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2896 2	2 9	N	2	166 1		32
*07	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			32

CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744			
02	3220 X	2869	-0-	-351	-0-	2867 2	2 9	N	2			92
03	3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3060 2	24 9	N	22			114
04	3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3109 2	18 9	N	16			130
05	3503 X	3135	-0-	-368	-0-	3106 2	29 9	N	26			156
06	3390 X	2754	-0-	-636	-0-	2745 2	9 9	N	8			164
07	3224 X	2815	-0-	-409	-0-	2805 2	10 9	N	9			173

COFFEE 1		WELL #: 5		RRCID -> 229570		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864			
02	924 N	912	-0-	-12	-0-	912 2		Y	-0-			53
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			53
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-			53
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			53
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-			53
*07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-			53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10376 - 11668		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	4872 X	4074	-0-	-798	-0-	4070	2	4	9	N	4	123
*03	5270 X	4739	-0-	-531	-0-	4703	2	36	9	N	33	123
*04	5100 X	4633	-0-	-467	-0-	4608	2	25	9	N	23	123
*05	5270 X	4711	-0-	-559	-0-	4683	2	28	9	N	25	123
*06	5100 X	4411	-0-	-689	-0-	4392	2	19	9	N	17	123
07	4805 X	4428	-0-	-377	-0-	4395	2	33	9	N	30	127

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10600 - 11818		
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-	266
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-	266
04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-	266
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-	266
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-	78
*07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-	78

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11962		PERF.10310 - 11656		
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1874	2	26	9	N	24	115
03	2046 N	2030	-0-	-16	-0-	1988	2	42	9	N	38	116
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2008	2	40	9	N	36	128
05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2285	2	43	9	N	39	137
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20	141
07	2108 N	1768	-0-	-340	-0-	1732	2	36	9	N	33	143

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10088 - 11226		
02	3724 X	2469	-0-	-1255	-0-	2469	2			N	-0-	148
03	3751 X	3575	-0-	-176	-0-	3547	2	28	9	N	25	173
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3935	2	39	9	N	35	208
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3793	2	28	9	N	25	233
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3598	2	13	9	N	12	245
07	4092 X	3056	-0-	-1036	-0-	3047	2	9	9	N	8	253

COFFEE 1		WELL #: 2		RRCID -> 230977		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10442 - 11170		
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	194	2	117	9	N	106	140
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-	140
04	1290 N	107	-0-	-1183	-0-	107	2			N	-0-	140
05	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-	140
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-	140
07	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-	140

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10378 - 11744		
02	4508 X	4203	-0-	-305	-0-	4150	2	53	9	N	48	283
03	4867 X	4762	-0-	-105	-0-	4703	2	59	9	N	54	153
04	4980 X	4484	-0-	-496	-0-	4399	2	85	9	N	77	230
05	5146 X	4299	-0-	-847	-0-	4252	2	47	9	N	43	107
06	4410 X	4130	-0-	-280	-0-	4090	2	40	9	N	36	143
07	4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4226	2	79	9	N	72	215

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10080 - 11324		
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3083	2	17	9	N	15	267
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3424	2	44	9	N	40	307
04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3209	2	26	9	N	24	166
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3401	2	28	9	N	25	191
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3018	2	19	9	N	17	208
*07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2669	2	46	9	N	42	80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02		5572 X	4867	-0-	-705	-0-	4843	2	24	9	N	85
03		6169 X	5707	-0-	-462	-0-	5660	2	47	9	N	128
04		5970 X	5355	-0-	-615	-0-	5338	2	17	9	N	143
05		5549 X	5477	-0-	-72	-0-	5456	2	21	9	N	162
06		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4932	2	31	9	N	190
07		4030 X	3810	-0-	-220	-0-	3744	2	66	9	N	250

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886												
02		3696 X	1188	-0-	-2508	-0-	1173	2	15	9	N	115
03		3255 X	1737	-0-	-1518	-0-	1736	2	1	9	N	116
04		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	118
05		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	118
06		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	118
*07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2623	2	2	9	N	120

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858												
02		6636 X	6188	-0-	-448	-0-	6180	2	8	9	N	205
03		7254 X	7173	-0-	-81	-0-	6938	2	235	9	N	233
04		7140 X	6508	-0-	-632	-0-	6500	2	118	9	N	340
05		7378 X	6701	-0-	-677	-0-	6623	2	78	9	N	225
06		6840 X	6290	-0-	-550	-0-	6245	2	45	9	N	80
07		7068 X	6564	-0-	-504	-0-	6429	2	135	9	N	203

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460												
02		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1607	2	45	9	N	268
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1699	2	94	9	N	290
04		1740 N	1598	-0-	-142	-0-	1522	2	76	9	N	136
05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1798	2	41	9	N	136
06		1740 N	1682	-0-	-58	-0-	1647	2	35	9	N	149
*07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1701	2	44	9	N	153

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218												
02		1736 N	1394	-0-	-342	-0-	1182	2	212	9	N	57
03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2584	2	22	9	N	77
04		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	77
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	77
06		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1824	2	216	9	N	97
07		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	97

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096												
02		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2853	2	63	9	N	204
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3297	2	89	9	N	285
04		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3136	2	76	9	N	354
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3232	2	95	9	N	260
06		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3000	2	129	9	N	213
07		3007 X	2593	-0-	-414	-0-	2506	2	87	9	N	292

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976												
02		504 N	316	-0-	-188	-0-	316	2			Y	55
03		868 N	217	-0-	-651	-0-	217	2			Y	55
04		330 N	134	-0-	-196	-0-	134	2			Y	55
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	55
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	55
*07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	55

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
COFFEE 1		WELL #: 7		RRCID -> 234217		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1372 2	182 9	Y	165	182 1		249
03		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1816 2	107 9	Y	97			346
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1349 2	91 9	Y	83	143 1		286
05		1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1175 2	67 9	Y	61	181 1		166
06		1410 N	1143	-0-	-267	-0-	1099 2	44 9	Y	40			206
07		1457 N	1284	-0-	-173	-0-	1116 2	168 9	Y	153	180 1		179

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046				
02		2464 N	718	-0-	-1746	-0-	718 2		Y	-0-			433
03		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-			433
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		Y	-0-			433
05		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-			433
06		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		Y	-0-			433
*07		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2		Y	-0-			433

MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002				
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			115
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			115
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			115
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			115
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1			116

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448				
02		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2934 2	35 9	N	32	3 8		234
03		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3328 2	75 9	N	68	23 8		279
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3120 2	23 9	N	21	17 8		283
05		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3238 2	21 9	N	19	184 1	17 8	101
06		3000 X	1985	-0-	-1015	-0-	1965 2	20 9	N	18	7 8		112
07		3100 X	2858	-0-	-242	-0-	2851 2	7 9	N	6	5 8		113

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658				
02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3030 2	28 9	N	25	19 8		190
03		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3334 2	58 9	N	53	44 8		199
04		3270 X	3256	-0-	-14	-0-	3164 2	92 9	N	84	29 8		254
05		3379 X	3359	-0-	-20	-0-	3297 2	62 9	N	56	33 8		277
06		3270 X	3200	-0-	-70	-0-	3166 2	34 9	N	31	178 1	19 8	111
07		3379 X	3344	-0-	-35	-0-	3261 2	83 9	N	75	31 8		155

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164				
02		3444 X	3012	-0-	-432	-0-	3000 2	12 9	N	11			197
03		3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3553 2	10 9	N	9			206
04		3630 X	3295	-0-	-335	-0-	3278 2	17 9	N	15			221
05		3596 X	3036	-0-	-560	-0-	3036 2		N	-0-			221
06		3450 X	2936	-0-	-514	-0-	2936 2		N	-0-			221
07		3565 X	2796	-0-	-769	-0-	2770 2	26 9	N	24			245

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2116		RRCID -> 236251	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 11861	PERF.10406	- 11692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2184 2	12 9	N	11	11 8	176
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2352 2	17 9	N	15	13 8	178
04		2250 N	2242	-0-	-8	-0-	2228 2	14 9	N	13	13 8	178
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2362 2	25 9	N	23	23 8	178
*06		2250 N	2159	-0-	-91	-0-	2144 2	15 9	N	14	14 8	178
07		2325 N	2238	-0-	-87	-0-	2214 2	24 9	N	22	20 8	180

MENDOTA RANCH 10D				WELL #:	5	RRCID -> 237084	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10290	- 11136		
02		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1351 2	28 9	Y	25	25 8	128
03		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1516 2	107 9	Y	97	72 8	153
04		2160 N	1249	-0-	-911	-0-	1194 2	55 9	Y	50	37 8	166
*05		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1080 2	156 9	Y	142	176 1	96
*06		1560 N	1035	-0-	-525	-0-	1012 2	23 9	Y	21	20 8	97
07		1302 N	1091	-0-	-211	-0-	1036 2	55 9	Y	50	37 8	110

WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID -> 237265	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10908	- 11626		
02		2240 N	2140	-0-	-100	-0-	2129 2	11 9	N	10	10 8	192
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2371 2	39 9	N	35	30 8	197
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2346 2	24 9	N	22	19 8	200
05		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2377 2	73 9	N	66	18 8	248
06		2340 N	2280	-0-	-60	-0-	2254 2	26 9	N	24	10 8	262
07		2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2291 2	22 9	N	20	18 8	264

WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID -> 237266	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11026	- 11718		
02		3136 X	3022	-0-	-114	-0-	2979 2	43 9	N	39	14 8	214
03		3472 X	3257	-0-	-215	-0-	3185 2	72 9	N	65	63 8	216
04		3420 X	3060	-0-	-360	-0-	3006 2	54 9	N	49	34 8	231
05		3534 X	3301	-0-	-233	-0-	3259 2	42 9	N	38	38 8	231
*06		3240 X	3207	-0-	-33	-0-	3182 1	25 9	N	23	177 1	54
07		3348 X	3284	-0-	-64	-0-	3245 2	39 9	N	35	35 8	54

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID -> 237315	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10182	- 11558		
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		67
03		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		67
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		67
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		67
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID -> 237441	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10294	- 11806		
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			N	-0-		79
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	82 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 3119		RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9446 - 9782	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	154 1	3107 2	N	160			419	
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	176 9	3120 2	N	143	361 1		201	
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	171 1	3758 2	N	84			285	
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	157 9	3925 2	N	179	176 1		288	
06	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	165 1	4098 2	N	1	177 1		112	
*07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	197 9	4221 2	N	96	180 1		28	
						171 1							
						106 9							

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID ->		238849		COMPL. DATE		05/31/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256	
02	4032 X	3054	-0-	-978	-0-	3025 2	29 9	N	26			237	
03	4371 X	4160	-0-	-211	-0-	4105 2	55 9	N	50			287	
04	4230 X	3712	-0-	-518	-0-	3700 2	12 9	N	11			298	
05	4371 X	3824	-0-	-547	-0-	3805 2	19 9	N	17	188 1		127	
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4225 2	11 9	N	10			137	
*07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4928 2	34 9	N	31			168	

WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID ->		238974		COMPL. DATE		05/25/2008		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068	
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	428 1	487 2	N	-0-			226	
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	474 1	573 2	N	20			246	
						22 9							
04	1080 N	909	-0-	-171	-0-	459 1	428 2	N	20			266	
						22 9							
05	1023 N	973	-0-	-50	-0-	474 1	499 2	N	-0-			266	
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	459 1	425 2	N	-0-			266	
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	474 1	316 2	N	-0-			266	

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID ->		239452		COMPL. DATE		06/23/2008		TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368	
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1972 2	2 9	N	2	1 8		122	
03	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1939 2	2 9	N	2	2 8		122	
04	2100 N	1629	-0-	-471	-0-	1618 2	11 9	N	10	6 8		126	
05	2201 N	1447	-0-	-754	-0-	1433 2	14 9	N	13	13 8		126	
*06	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1579 2	10 9	N	9	9 8		126	
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1553 2	14 9	N	13	13 8		126	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID ->		239616		COMPL. DATE		07/05/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354	
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	1566 2		N	-0-			222	
03	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1895 2	20 9	N	18			240	
04	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811 2		N	-0-			240	
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			240	
06	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1714 2		N	-0-			240	
07	1860 N	1460	-0-	-400	-0-	1458 2	2 9	N	2			242	

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID ->		239632		COMPL. DATE		07/19/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066	
02	3444 X	3005	-0-	-439	-0-	2997 2	8 9	N	7			192	
03	3658 X	3452	-0-	-206	-0-	3452 2		N	-0-			192	
04	3540 X	3415	-0-	-125	-0-	3309 2	106 9	N	96	180 1		108	
05	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	3248 2	1 9	N	1			109	
06	3000 X	2904	-0-	-96	-0-	2901 2	3 9	N	3			112	
07	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	2422 2	46 9	N	42			154	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10672 - 11774			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	CODE	
02	5684 X	4844	-0-	-840	-0-	4802	2	42	9	N	38		185
03	6014 X	5767	-0-	-247	-0-	5678	2	89	9	N	81	176 1	90
04	5760 X	5349	-0-	-411	-0-	5325	2	24	9	N	22		112
05	5952 X	5608	-0-	-344	-0-	5547	2	61	9	N	55		167
06	5760 X	5233	-0-	-527	-0-	5172	2	61	9	N	55	184 1	38
07	5766 X	5379	-0-	-387	-0-	5379	2			N	-0-		38

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11862		PERF.10332 - 11760			
02	5768 X	5188	-0-	-580	-0-	5151	2	37	9	N	34		239
03	6231 X	5841	-0-	-390	-0-	5785	2	56	9	N	51		290
04	6030 X	5330	-0-	-700	-0-	5296	2	34	9	N	31	183 1	138
05	6231 X	5431	-0-	-800	-0-	5406	2	25	9	N	23		161
06	6030 X	5081	-0-	-949	-0-	5058	2	23	9	N	21		182
07	5828 X	5271	-0-	-557	-0-	5258	2	13	9	N	12		194

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9755 - 10984			
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	67	1	2044	2	N	-0-		71
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	74	1	2566	2	N	-0-		71
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	72	1	2296	2	N	-0-		71
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	74	1	2218	2	N	52		123
						57	9						
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	72	1	2141	2	N	73		196
						80	9						
*07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	2	N	14	184 1	26
						15	9						

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9959 - 11166			
02	4340 X	2822	-0-	-1518	-0-	2816	2	6	9	N	5		118
03	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4893	2	28	9	N	25		143
04	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4497	2	21	9	N	19		162
05	4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4325	2	8	9	N	7		169
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3924	2	2	9	N	2		171
*07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3406	2	14	9	N	13		184

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10164 - 11394			
02	2716 X	2619	-0-	-97	-0-	2563	2	56	9	N	51		283
03	3007 X	2991	-0-	-16	-0-	2961	2	30	9	N	27		310
04	2910 X	2809	-0-	-101	-0-	2781	2	28	9	N	25		335
05	3007 X	2246	-0-	-761	-0-	2244	2	2	9	N	2	180 1	157
06	2910 X	2187	-0-	-723	-0-	2187	2			N	-0-		157
07	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			N	-0-		157

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11770			
02	3920 X	3391	-0-	-529	-0-	3374	2	17	9	N	15		152
03	4309 X	4148	-0-	-161	-0-	4139	2	9	9	N	8		160
04	4350 X	3896	-0-	-454	-0-	3871	2	25	9	N	23		183
05	4495 X	3838	-0-	-657	-0-	3793	2	45	9	N	41		224
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3670	2	15	9	N	14		238
*07	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3699	2	11	9	N	10		248

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10052 - 11246					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3716	2	4	9	N	4				123
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3893	2	13	9	N	12				135
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3413	2	10	9	N	9				144
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3363	2	2	9	N	2				146
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1	9	N	1				147
*07	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-				147

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 11435		PERF.10012 - 11242					
02	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4298	2	46	9	N	42				224
03	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	4991	2	128	9	N	116				340
04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4861	2	118	9	N	107	184	1		263
05	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4754	2	47	9	N	43	177	1		129
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4486	2	73	9	N	66				195
*07	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4452	2	46	9	N	42				237

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10172 - 11405					
02	4424 X	3922	-0-	-502	-0-	3870	2	52	9	N	47				462
03	4588 X	4242	-0-	-346	-0-	4176	2	66	9	N	60	180	1		342
04	4740 X	3995	-0-	-745	-0-	3943	2	52	9	N	47				389
05	4898 X	4038	-0-	-860	-0-	3994	2	44	9	N	40				429
06	4740 X	3825	-0-	-915	-0-	3791	2	34	9	N	31				460
07	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	3981	2	36	9	N	33				493

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370					
02	4424 X	3857	-0-	-567	-0-	3844	2	13	9	N	12				277
03	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	4562	2	17	9	N	15				292
04	4470 X	4257	-0-	-213	-0-	4236	2	21	9	N	19				311
05	4526 X	4155	-0-	-371	-0-	4142	2	13	9	N	12	183	1		140
06	4200 X	3965	-0-	-235	-0-	3965	2			N	-0-				140
07	4340 X	3444	-0-	-896	-0-	3433	2	11	9	N	10				150

CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404 - 11715					
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3397	2	40	9	N	36	6	8		212
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3745	2	56	9	N	51	16	8		247
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3686	2	34	9	N	31	10	8		268
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3748	2	21	9	N	19	176	1	11 8	100
06	4290 X	3598	-0-	-692	-0-	3586	2	12	9	N	11	6	8		105
07	3844 X	3575	-0-	-269	-0-	3562	2	13	9	N	12	11	8		106

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334 - 11546					
02	4760 X	4099	-0-	-661	-0-	4041	2	58	9	N	53				362
03	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4599	2	72	9	N	65				427
04	4890 X	4316	-0-	-574	-0-	4271	2	45	9	N	41	177	1		291
05	4650 X	4533	-0-	-117	-0-	4449	2	84	9	N	76				367
06	4530 X	4273	-0-	-257	-0-	4220	2	53	9	N	48	183	1		232
07	4681 X	4338	-0-	-343	-0-	4285	2	53	9	N	48				280

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727					
02	4228 X	4070	-0-	-158	-0-	4047	2	23	9	N	21	6	8		231
03	4526 X	4190	-0-	-336	-0-	4167	2	23	9	N	21	13	8		239
04	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3883	2	25	9	N	23	3	8		259
05	4495 X	4245	-0-	-250	-0-	4222	2	23	9	N	21	4	8		276
06	T. A.	3795	-0-	3795	3795	3726	2	69	9	N	63	2	8		337
07	T. A.	3952	-0-	3952	7747	3934	2	18	9	N	16	2	8		351

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3886	2	23	9	N	21	3	8		82
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4388	2	19	9	N	17	6	8		93
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4144	2	23	9	N	21	3	8		111
05	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4367	2	11	9	N	10	3	8		118
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3856	2	6	9	N	5	2	8		121
*07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5	1	8		125

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816

02	5628 X	4907	-0-	-721	-0-	4907	2			N	-0-				125
03	6076 X	5160	-0-	-916	-0-	5160	2			N	-0-				125
04	5760 X	5091	-0-	-669	-0-	5091	2			N	-0-				125
05	5952 X	5760	-0-	-192	-0-	5760	2			N	-0-				125
06	5760 X	5165	-0-	-595	-0-	5165	2			N	-0-				125
*07	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-				125

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757

02	4788 X	4482	-0-	-306	-0-	4482	2			N	-0-				91
03	5177 X	5052	-0-	-125	-0-	5052	2			N	-0-				91
04	5370 X	4687	-0-	-683	-0-	4685	2	2	9	N	-2				93
05	5549 X	4810	-0-	-739	-0-	4810	2			N	-0-				93
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1	9	N	1				94
*07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4685	2	24	9	N	22				116

POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

02	2548 X	2466	-0-	-82	-0-	2465	2	1	9	N	1				110
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2843	2	7	9	N	6				116
04	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624	2			N	-0-				116
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				116
06	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	2693	2			N	-0-				116
07	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	2807	2	8	9	N	7				123

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4137	2	4	9	N	4	4	8		155	
03	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4788	2	33	9	N	30	3	8		182	
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4055	2	3	9	N	3	2	8		183	
05	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4475	2	3	9	N	3	3	8		183	
06	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4341	2	4	9	N	4	2	8		185	
*07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5024	2	14	9	N	13	161	1	4	5	20
												13	8			

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	N	1				188
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-				188
04	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4001	2	6	9	N	5				193
05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-				193
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4017	2	6	9	N	5				198
*07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-				198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10608		PERF. 9697 - 9752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		701 N	701	-0-	-0-	8 1	662 2	N	28			383
						31 9						
03		892 N	892	-0-	-0-	8 1	812 2	N	65			448
						72 9						
04		844 N	844	-0-	-0-	8 1	775 2	N	55	186	1	317
						61 9						
05		872 N	872	-0-	-0-	8 1	819 2	N	41			358
						45 9						
06		870 N	854	-0-	-16	8 1	792 2	N	49			407
						54 9						
07		868 N	809	-0-	-59	8 1	776 2	N	23			430
						25 9						

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236		PERF. 9644 - 10178		
02		2443 X	2443	-0-	-0-	2387 2	56 9	N	51	196	1	142
03		2437 X	2437	-0-	-0-	2392 2	45 9	N	41			183
04		2070 X	2010	-0-	-60	1979 2	31 9	N	28			211
05		2139 N	2139	-0-	-0-	2103 2	36 9	N	33			244
06		2070 N	2068	-0-	-2	2027 2	41 9	N	37			281
07		2077 N	1834	-0-	-243	1813 2	21 9	N	19	190	1	110

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9634 - 10265		
02		5264 X	4295	-0-	-969	4201 2	94 9	N	85	194	1	97
03		5828 X	4726	-0-	-1102	4619 2	107 9	N	97			194
04		5640 X	4311	-0-	-1329	4224 2	87 9	N	79	190	1	83
05		5239 X	5012	-0-	-227	4902 2	110 9	N	100			183
06		4800 X	4658	-0-	-142	4560 2	98 9	N	89	191	1	81
07		4743 X	4615	-0-	-128	4521 2	94 9	N	85			166

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9204 - 9952		
02		1406 N	1406	-0-	-0-	1259 2	147 9	N	134			315
03		1688 N	1688	-0-	-0-	1497 2	191 9	N	174	174	1	315
04		1512 N	1512	-0-	-0-	1366 2	146 9	N	133	342	1	106
05		1637 N	1637	-0-	-0-	1474 2	163 9	N	148			254
06		1567 N	1567	-0-	-0-	1416 2	151 9	N	137	178	1	213
*07		1702 N	1702	-0-	-0-	1547 2	155 9	N	141	168	1	186

VOLLMERT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 254699		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9930 - 10694		
02		745 N	745	-0-	-0-	706 2	39 9	N	35	9	8	153
03		868 N	816	-0-	-52	779 2	37 9	N	34	1	8	186
04		780 N	477	-0-	-303	454 2	23 9	N	21	3	8	204
05		837 N	441	-0-	-396	424 2	17 9	N	15			219
06		780 N	512	-0-	-268	476 2	36 9	N	33	8	8	244
*07		716 N	716	-0-	-0-	669 2	47 9	N	43	178	1	106

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622		
02		868 N	751	-0-	-117	728 2	23 9	N	21			180
03		837 N	212	-0-	-625	212 2		N	-0-			180
04		1290 N	-0-	-0-	-1290			N	-0-			180
05		837 N	-0-	-0-	-837			N	-0-			180
06		210 N	-0-	-0-	-210			N	-0-			180
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02	4396	X	4052	-0-	-344	-0-	3877	2	175	9	N	159	182	1	248
03	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4187	2	191	9	N	174	187	1	235
04	4470	X	4230	-0-	-240	-0-	4054	2	176	9	N	160	175	1	220
05	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	4215	2	171	9	N	155			375
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4009	2	156	9	N	142	175	1	342
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4093	2	165	9	N	150			492

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522					
02	3808	X	3572	-0-	-236	-0-	3438	2	134	9	N	122			231
03	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	3748	2	139	9	N	126	191	1	166
04	4080	X	3607	-0-	-473	-0-	3496	2	111	9	N	101			267
05	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	3599	2	124	9	N	113			380
06	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	3439	2	96	9	N	87	352	1	115
07	3968	X	3573	-0-	-395	-0-	3473	2	100	9	N	91			206

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130					
02	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3223	2	123	9	N	112			638
03	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	3070	2	106	9	N	96	177	1	557
04	3480	X	3087	-0-	-393	-0-	2964	2	123	9	N	112	349	1	320
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3892	2	65	9	N	59			379
06	3600	X	3178	-0-	-422	-0-	3089	2	89	9	N	81			460
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3733	2	89	9	N	81	354	1	187

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9290 - 10386					
02	7560	X	6724	-0-	-836	-0-	6596	2	128	9	N	116			245
03	8215	X	7174	-0-	-1041	-0-	7047	2	127	9	N	115	188	1	172
04	7530	X	6274	-0-	-1256	-0-	6178	2	96	9	N	87			259
05	7750	X	6624	-0-	-1126	-0-	6518	2	106	9	N	96	187	1	168
06	7020	X	6296	-0-	-724	-0-	6186	2	110	9	N	100			268
07	7254	X	6345	-0-	-909	-0-	6240	2	105	9	N	95	187	1	176

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9526 - 10350					
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2426	2	51	9	N	46	192	1	115
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2645	2	63	9	N	57			172
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	2383	2	55	9	N	50			222
05	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	2365	2	41	9	N	37			259
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2525	2	65	9	N	59	186	1	132
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2530	2	66	9	N	60			192

ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 10331 - 14395					
02	13244	X	8280	-0-	-4964	-0-	8069	2	211	9	N	192	191	1	504
03	14663	X	10323	-0-	-4340	-0-	10048	2	275	9	N	250	184	1	570
04	11880	X	11810	-0-	-70	-0-	11586	2	224	9	N	204			774
05	12276	X	11344	-0-	-932	-0-	11079	2	265	9	N	241	532	1	483
06	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	11918	2	286	9	N	260	163	1	580
*07	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11131	2	227	9	N	206	341	1	445

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 10104 - 10282					
02	7196	X	6045	-0-	-1151	-0-	5915	2	130	9	N	118			281
03	7812	X	6629	-0-	-1183	-0-	6494	2	135	9	N	123	192	1	212
04	7110	X	6134	-0-	-976	-0-	6012	2	122	9	N	111			323
05	7347	X	6307	-0-	-1040	-0-	6173	2	134	9	N	122			445
06	7110	X	5705	-0-	-1405	-0-	5603	2	102	9	N	93	174	1	363
07	6696	X	5550	-0-	-1146	-0-	5452	2	98	9	N	89	347	1	105

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	-0-	9693	2	355	9	N	323	193	1	1208
03	10726 X	10573	-0-	-153	-0-	-0-	10211	2	362	9	N	329	594	1	943
04	10380 X	9569	-0-	-811	-0-	-0-	9268	2	301	9	N	274	385	1	832
05	10726 X	10136	-0-	-590	-0-	-0-	9869	2	267	9	N	243			1075
06	10410 X	9869	-0-	-541	-0-	-0-	9627	2	242	9	N	220	390	1	905
07	10757 X	9861	-0-	-896	-0-	-0-	9612	2	249	9	N	226	192	1	939

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443					
02	4228 X	4061	-0-	-167	-0-	-0-	3720	2	341	9	N	310	195	1	411
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	-0-	4653	2	414	9	N	376	181	1	605
04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	4270	2	345	9	N	314	353	1	564
05	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	4300	2	359	9	N	326	355	1	533
06	4440 X	4203	-0-	-237	-0-	-0-	3985	2	218	9	N	198	6	8	725
*07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	2	392	9	N	356	526	1	554

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010				TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133					
02	19320 X	15794	-0-	-3526	-0-	-0-	15466	2	328	9	N	298	198	1	1229
03	20801 X	17009	-0-	-3792	-0-	-0-	16633	2	376	9	N	342	581	1	990
04	18840 X	15420	-0-	-3420	-0-	-0-	15094	2	326	9	N	296	588	1	698
05	18569 X	15212	-0-	-3357	-0-	-0-	14871	2	341	9	N	310	197	1	811
06	16440 X	14178	-0-	-2262	-0-	-0-	13844	2	334	9	N	304	192	1	923
07	16988 X	14306	-0-	-2682	-0-	-0-	13980	2	326	9	N	296			1219

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010				TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028					
02	15232 X	14668	-0-	-564	-0-	-0-	14321	2	347	9	N	315	201	1	482
03	16864 X	14909	-0-	-1955	-0-	-0-	14538	2	371	9	N	337	398	1	421
04	15570 X	12904	-0-	-2666	-0-	-0-	12539	2	365	9	N	332	352	1	401
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-	-0-					N	2	178	1	225
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-	-0-					N	-0-			225
07	15872 X	-0-	-0-	-15872	-0-	-0-					N	-0-			225

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875					
02	18312 X	17693	-0-	-619	-0-	-0-	17300	2	393	9	N	357			1059
03	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	-0-	18283	2	373	9	N	339	773	1	625
04	20160 X	15782	-0-	-4378	-0-	-0-	15537	2	245	9	N	223	365	1	483
05	20832 X	15674	-0-	-5158	-0-	-0-	15321	2	353	9	N	321	179	1	625
06	17220 X	16005	-0-	-1215	-0-	-0-	15635	2	370	9	N	336	529	1	432
07	17794 X	16282	-0-	-1512	-0-	-0-	15929	2	353	9	N	321	337	1	416

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398					
02	25508 X	18507	-0-	-7001	-0-	-0-	17991	2	516	9	N	469	179	1	1207
03	27807 X	24079	-0-	-3728	-0-	-0-	23399	2	680	9	N	618	898	1	927
04	24570 X	21238	-0-	-3332	-0-	-0-	20663	2	575	9	N	523	533	1	917
05	24955 X	21724	-0-	-3231	-0-	-0-	21163	2	561	9	N	510	515	1	912
06	21090 X	20545	-0-	-545	-0-	-0-	20176	2	369	9	N	335	504	1	743
07	21793 X	20787	-0-	-1006	-0-	-0-	20303	2	484	9	N	440	350	1	833

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075					
02	13804 X	13239	-0-	-565	-0-	-0-	12576	2	663	9	N	603	184	1	799
03	16106 X	16106	-0-	-0-	-0-	-0-	15300	2	806	9	N	733	933	1	599
04	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	-0-	15033	2	708	9	N	644	711	1	529
05	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	-0-	14892	2	634	9	N	576	533	1	570
06	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	-0-	14610	2	550	9	N	500	536	1	531
07	15159 X	14691	-0-	-468	-0-	-0-	14181	2	510	9	N	464	524	1	470

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
WEBB, A. ESTATE			WELL #: 3H		RRCID ->	263947	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10346	- 14030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		53116 X	36439	-0-	-16677	-0-	35234 2	1205 9	N	1095	736 1		1216
03		55831 X	38115	-0-	-17716	-0-	37029 2	1086 9	N	987	1286 1		917
04		42630 X	33297	-0-	-9333	-0-	32337 2	960 9	N	873	911 1		879
05		44051 X	33736	-0-	-10315	-0-	32815 2	921 9	N	837	738 1		978
06		37770 X	30757	-0-	-7013	-0-	29900 2	857 9	N	779	732 1		1025
07		39029 X	29028	-0-	-10001	-0-	28246 2	782 9	N	711	908 1		828

VOLLMERT "B"			WELL #: 10H		RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10397	- 14450	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88409			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	88409			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88409			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88409			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88409			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88409			N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"			WELL #: 2H		RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796	
02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4899 2	356 9	N	324	193 1		619
03		6045 X	4555	-0-	-1490	-0-	4211 2	344 9	N	313	584 1		348
04		5850 X	5241	-0-	-609	-0-	4976 2	265 9	N	241	177 1		412
05		6045 X	5781	-0-	-264	-0-	5498 2	283 9	N	257	178 1		491
06		5580 X	4926	-0-	-654	-0-	4708 2	218 9	N	198	177 1		512
07		5766 X	4766	-0-	-1000	-0-	4536 2	230 9	N	209	353 1		368

WATERFIELD, J.B.			WELL #: 5H		RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130	
02		10752 X	9295	-0-	-1457	-0-	8811 2	484 9	N	440	532 1		631
03		13082 X	11129	-0-	-1953	-0-	10488 2	641 9	N	583	174 1		1040
04		12660 X	10131	-0-	-2529	-0-	9749 2	382 9	N	347	352 1		1035
05		13082 X	10552	-0-	-2530	-0-	10017 2	535 9	N	486	531 1		990
06		9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9432 2	386 9	N	351	346 1		995
*07		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	9844 2	495 9	N	450	532 1		913

VOLLMERT "B" SL			WELL #: 1SL		RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		39004 X	30176	-0-	-8828	-0-	29406 2	770 9	N	700	4 8		1581
03		40982 X	33234	-0-	-7748	-0-	32626 2	608 9	N	553	1090 1		1044
04		36030 X	29747	-0-	-6283	-0-	29098 2	649 9	N	590	690 1	2 8	942
05		37231 X	30498	-0-	-6733	-0-	29804 2	694 9	N	631	531 1		1042
06		T. A.	28391	-0-	28391	28391	27779 2	612 9	N	556	689 1	3 8	906
07		T. A.	28517	-0-	28517	56908	28015 2	502 9	N	456	349 1		1013

VOLLMERT "B" SL			WELL #: 11H		RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS "B"			WELL #: 1H		RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541	
02		29456 X	21657	-0-	-7799	-0-	21284 2	373 9	N	339	370 1		261
03		30597 X	22895	-0-	-7702	-0-	22524 2	371 9	N	337	362 1		236
04		27690 X	20379	-0-	-7311	-0-	20035 2	344 9	N	313	348 1		201
05		25606 X	19976	-0-	-5630	-0-	19682 2	294 9	N	267	176 1		292
06		21930 X	20103	-0-	-1827	-0-	19828 2	275 9	N	250	179 1		363
07		22661 X	18517	-0-	-4144	-0-	18277 2	240 9	N	218	179 1		402

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 265522		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 9844		PERF.11401 - 13817				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	14B2 EXT	10160	-0-	10160	569554	9837	2	323	9	N	294	195	1	1154
03	580391 X	10837	-0-	-569554	-0-	10541	2	296	9	N	269	386	1	1037
04	12390 X	9842	-0-	-2548	-0-	9570	2	272	9	N	247	363	1	921
05	12803 X	9733	-0-	-3070	-0-	9517	2	216	9	N	196	347	1	770
06	10110 X	9888	-0-	-222	-0-	9612	2	276	9	N	251			1021
07	10447 X	9679	-0-	-768	-0-	9351	2	328	9	N	298	355	1	964

A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820				
02	69468 X	15349	-0-	-54119	-0-	14478	2	871	9	N	792	359	1	1207
03	76911 X	16243	-0-	-60668	-0-	15485	2	758	9	N	689	1076	1	820
04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	12698	2	768	9	N	698	717	1	801
05	17143 X	9408	-0-	-7735	-0-	9318	2	90	9	N	82			883
06	16440 X	11640	-0-	-4800	-0-	11105	2	535	9	N	486	357	1	1012
07	16988 X	12505	-0-	-4483	-0-	11908	2	597	9	N	543	888	1	667

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180				
02	0 Z	12803	-0-	12803	501889	12059	2	744	9	N	676	533	1	503
03	516805 X	14916	-0-	-501889	-0-	13881	2	1035	9	N	941	1035	1	409
04	52710 X	16050	-0-	-36660	-0-	15042	2	1008	9	N	916	858	1	467
05	16678 X	16070	-0-	-608	-0-	15148	2	922	9	N	838	865	1	440
06	16140 X	15207	-0-	-933	-0-	14381	2	826	9	N	751	515	1	676
07	16585 X	15238	-0-	-1347	-0-	14465	2	773	9	N	703	1034	1	345

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173				
02	127428 X	22469	-0-	-104959	-0-	21965	2	504	9	N	458	182	1	817
03	141081 X	24527	-0-	-116554	-0-	23992	2	535	9	N	486	570	1	733
04	20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	20419	2	430	9	N	391	372	1	752
05	30039 X	18048	-0-	-11991	-0-	17648	2	400	9	N	364	189	1	927
06	29070 X	7542	-0-	-21528	-0-	7441	2	101	9	N	92	187	1	832
07	24862 X	19985	-0-	-4877	-0-	19604	2	381	9	N	346	375	1	803

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286				
02	93856 X	22831	-0-	-71025	-0-	22190	2	641	9	N	583	188	1	1050
03	103912 X	25179	-0-	-78733	-0-	24551	2	628	9	N	571	741	1	880
04	100560 X	18106	-0-	-82454	-0-	17589	2	517	9	N	470	542	1	808
05	103912 X	18541	-0-	-85371	-0-	18136	2	405	9	N	368	563	1	613
06	30750 X	20435	-0-	-10315	-0-	19936	2	499	9	N	454	192	1	875
07	25265 X	19252	-0-	-6013	-0-	18747	2	505	9	N	459	554	1	780

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906				
02	50356 X	50356	-0-	-0-	-0-	49623	2	733	9	N	666	381	1	707
03	53320 X	50822	-0-	-2498	-0-	50035	2	787	9	N	715	967	1	455
04	51600 X	44784	-0-	-6816	-0-	43972	2	812	9	N	738	710	1	478
05	53320 X	43490	-0-	-9830	-0-	42799	2	691	9	N	628	713	1	391
06	51600 X	39224	-0-	-12376	-0-	38618	2	606	9	N	551	531	1	405
07	53320 X	38149	-0-	-15171	-0-	37580	2	569	9	N	517	533	1	388

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185				
02	73080 X	32060	-0-	-41020	-0-	31400	2	660	9	N	600	196	1	1144
03	80910 X	33974	-0-	-46936	-0-	33286	2	688	9	N	625	982	1	787
04	78300 X	29909	-0-	-48391	-0-	29339	2	570	9	N	518	583	1	722
05	80910 X	29579	-0-	-51331	-0-	29061	2	518	9	N	471	389	1	804
06	36300 X	27310	-0-	-8990	-0-	26846	2	464	9	N	422	581	1	645
07	35495 X	26522	-0-	-8973	-0-	26058	2	464	9	N	422	192	1	875

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL.	DATE	01/23/2012	TOTAL	DEPTH	10232	PERF.10626	- 12981
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
*08	0 Z	10692	-0-	10692	86829	10111	2	581	9	N	528	346	1	434
*09	0 Z	9375	-0-	9375	96204	8860	2	515	9	N	468	527	1	375
*10	0 Z	8324	-0-	8324	104528	7849	2	475	9	N	432	350	1	457
*11	0 Z	7384	-0-	7384	111912	6976	2	408	9	N	371	351	1	477
*12	0 Z	6947	-0-	6947	118859	6544	2	403	9	N	366	349	1	494
*01	0 Z	7403	-0-	7403	126262	7001	2	402	9	N	365	365	1	494
*02	0 Z	6588	-0-	6588	132850	6290	2	298	9	N	271	342	1	423
*03	0 Z	6927	-0-	6927	139777	6590	2	337	9	N	306	176	1	553
*04	0 Z	5578	-0-	5578	145355	5321	2	257	9	N	234	173	1	614
*05	0 Z	5953	-0-	5953	151308	5650	2	303	9	N	275	530	1	359
*06	0 Z	5853	-0-	5853	157161	5582	2	271	9	N	246	177	1	428
07	0 Z	4939	-0-	4939	162100	4708	2	231	9	N	210	338	1	300

WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL.	DATE	10/25/2012	TOTAL	DEPTH	10418	PERF.10760	- 14858
02	0	29704	-0-	29704	172080	28728	2	976	9	N	887	785	1	1132
03	0 W	29839	-0-	29839	201919	28940	2	899	9	N	817	977	1	972
04	0 W	26415	-0-	26415	228334	25587	2	828	9	N	753	1248	1	477
05	0 W	25279	-0-	25279	253613	24410	2	869	9	N	790	365	1	902
06	0 W	22751	-0-	22751	276364	22090	2	661	9	N	601	716	1	787
*07	298811 X	22447	-0-	-276364	-0-	21786	2	661	9	N	601	1030	1	358

A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL.	DATE	01/03/2012	TOTAL	DEPTH	9868	PERF.10190	- 13410
*08	31062 X	23148	-0-	-7914	-0-	22744	2	404	9	N	367	362	1	1040
*09	30060 X	20983	-0-	-9077	-0-	20598	2	385	9	N	350	362	1	1028
*10	31062 X	20328	-0-	-10734	-0-	19924	2	404	9	N	367	548	1	847
*11	30060 X	14885	-0-	-15175	-0-	14624	2	261	9	N	237	560	1	524
*12	31062 X	17766	-0-	-13296	-0-	17373	2	393	9	N	357	374	1	507
*01	31062 X	16716	-0-	-14346	-0-	16340	2	376	9	N	342	376	1	473
*02	28056 X	14142	-0-	-13914	-0-	13850	2	292	9	N	265			738
*03	31062 X	14836	-0-	-16226	-0-	14527	2	309	9	N	281	380	1	639
*04	30060 X	13443	-0-	-16617	-0-	13203	2	240	9	N	218	187	1	670
*05	31062 X	13376	-0-	-17686	-0-	13178	2	198	9	N	180	188	1	662
*06	16170 X	12312	-0-	-3858	-0-	12162	2	150	9	N	136	187	1	611
07	15655 X	11807	-0-	-3848	-0-	11676	2	131	9	N	119	184	1	546

MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL.	DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.10111	- 14375
02	18508 X	8977	-0-	-9531	-0-	8528	2	449	9	N	408			768
03	20491 X	9909	-0-	-10582	-0-	9427	2	482	9	N	438	710	1	496
04	19830 X	9073	-0-	-10757	-0-	8636	2	437	9	N	397	352	1	541
05	20491 X	9174	-0-	-11317	-0-	8738	2	436	9	N	396	353	1	584
06	10200 X	8721	-0-	-1479	-0-	8304	2	417	9	N	379	539	1	424
07	9951 X	8765	-0-	-1186	-0-	8347	2	418	9	N	380	362	1	442

MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL.	DATE	02/16/2012	TOTAL	DEPTH	10059	PERF.10087	- 14644
02	66948 X	33179	-0-	-33769	-0-	31048	2	2131	9	N	1937	1627	1	717
03	74121 X	34043	-0-	-40078	-0-	30479	2	3564	9	N	3240	3202	1	755
04	71730 X	27141	-0-	-44589	-0-	24374	2	2767	9	N	2515	2637	1	633
05	74121 X	28149	-0-	-45972	-0-	25142	2	3007	9	N	2734	2634	1	733
06	35550 X	25389	-0-	-10161	-0-	23224	2	2165	9	N	1968	1746	1	955
07	36735 X	25647	-0-	-11088	-0-	23374	2	2273	9	N	2066	2616	1	405

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID ->	267979	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9919	- 13339		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
02	14560 X	7582	-0-	-6978	-0-	6715	2	867	9	N	788	393	1	1327
03	16120 X	9108	-0-	-7012	-0-	8217	2	891	9	N	810	1377	1	760
04	15600 X	8223	-0-	-7377	-0-	7444	2	779	9	N	708	786	1	682
05	16120 X	7009	-0-	-9111	-0-	6214	2	795	9	N	723	780	1	625
06	15600 X	5604	-0-	-9996	-0-	4957	2	647	9	N	588	576	1	637
07	9114 X	5860	-0-	-3254	-0-	5211	2	649	9	N	590	193	1	1034

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID ->	267980	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	10352	- 14002		
02	17892 X	10254	-0-	-7638	-0-	9608	2	646	9	N	587	739	1	455
03	19809 X	10974	-0-	-8835	-0-	10257	2	717	9	N	652	574	1	533
04	19170 X	10282	-0-	-8888	-0-	9653	2	629	9	N	572	559	1	543
05	19809 X	10356	-0-	-9453	-0-	9732	2	624	9	N	567	890	1	218
06	19170 X	9851	-0-	-9319	-0-	9280	2	571	9	N	519	350	1	383
07	11346 X	9957	-0-	-1389	-0-	9426	2	531	9	N	483	518	1	347

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID ->	267983	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10847	- 15433		
02	146384 X	101299	-0-	-45085	-0-	99676	2	1623	9	N	1475	1188	1	1175
03	162068 X	97541	-0-	-64527	-0-	96510	2	1031	9	N	937	1192	1	919
04	156840 X	82772	-0-	-74068	-0-	81162	2	1610	9	N	1464	1607	1	770
05	162068 X	76285	-0-	-85783	-0-	75151	2	1134	9	N	1031	1064	1	735
06	156840 X	66281	-0-	-90559	-0-	65314	2	967	9	N	879	711	1	895
07	112158 X	62364	-0-	-49794	-0-	61504	2	860	9	N	782	1249	1	427

WATERFIELD C		WELL #: 12H		RRCID ->	268014	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10175	- 13918		
02	21644 X	14899	-0-	-6745	-0-	13648	2	1251	9	N	1137	557	1	850
03	23963 X	16221	-0-	-7742	-0-	14882	2	1339	9	N	1217	1680	1	387
04	23190 X	14660	-0-	-8530	-0-	13548	2	1112	9	N	1011	915	1	483
05	23963 X	14825	-0-	-9138	-0-	13466	2	1359	9	N	1235	1298	1	420
06	23190 X	13607	-0-	-9583	-0-	12800	2	807	9	N	734	534	1	620
07	16492 X	13687	-0-	-2805	-0-	12708	2	979	9	N	890	1068	1	442

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID ->	268139	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10454	- 11153		
*08	0	12423	-0-	12423	33782	11998	2	425	9	N	386	199	1	299
*09	0	10300	-0-	10300	44082	9942	2	358	9	N	325	396	1	228
*10	53034 X	8952	-0-	-44082	-0-	8627	2	325	9	N	295	187	1	336
*11	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	9842	2	289	9	N	263	369	1	230
*12	9796 X	9035	-0-	-761	-0-	8759	2	276	9	N	251	231	1	250
*01	9796 X	6888	-0-	-2908	-0-	6684	2	204	9	N	185	183	1	252
*02	8848 X	5678	-0-	-3170	-0-	5522	2	156	9	N	142	189	1	205
*03	9796 X	5840	-0-	-3956	-0-	5706	2	134	9	N	122			327
*04	9480 X	5808	-0-	-3672	-0-	5656	2	152	9	N	138	184	1	281
*05	9796 X	5870	-0-	-3926	-0-	5746	2	124	9	N	113			394
*06	9480 X	5377	-0-	-4103	-0-	5261	2	116	9	N	105	182	1	317
*07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5179	2	94	9	N	85	169	1	233

VOLLMERT		WELL #: 9H		RRCID ->	268640	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10770	- 14760		
*10	0	40957	-0-	40957	40957	40332	2	625	9	N	568			568
*11	0	117101	-0-	117101	158058	115544	2	1557	9	N	1415	1367	1	616
*12	0	103028	-0-	103028	261086	101675	2	1353	9	N	1230	1179	1	659
*01	342739 X	81653	-0-	-261086	-0-	80670	2	983	9	N	894	785	1	768
*02	103796 X	62213	-0-	-41583	-0-	61436	2	777	9	N	706	200	1	1260
*03	114917 X	70864	-0-	-44053	-0-	70066	2	798	9	N	725	1380	1	604
*04	111210 X	50703	-0-	-60507	-0-	50014	2	689	9	N	626	530	1	690
*05	114917 X	74779	-0-	-40138	-0-	73802	2	977	9	N	888	1052	1	524
*06	111210 X	69217	-0-	-41993	-0-	68425	2	792	9	N	720	349	1	886
07	114917 X	67591	-0-	-47326	-0-	66910	2	681	9	N	619	1092	1	411

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9813	- 14542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		122981 X	13066	-0-	-109915	-0-	11604 2	1462 9	N	1329	784 1	1245
03		13423 X	12510	-0-	-913	-0-	10903 2	1607 9	N	1461	1792 1	914
04		12990 X	9513	-0-	-3477	-0-	8203 2	1310 9	N	1191	1183 1	922
05		13423 X	9225	-0-	-4198	-0-	7913 2	1312 9	N	1193	1163 1	952
06		12990 X	8684	-0-	-4306	-0-	7429 2	1255 9	N	1141	1545 1	548
07		13423 X	9235	-0-	-4188	-0-	8080 2	1155 9	N	1050	773 1	825

WATERFIELD 'C'		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012			TOTAL DEPTH	9983	PERF.10252	- 14846
*10		0	42514	-0-	42514	42514	37734 2	4780 9	N	4345	3520 1	825
*11		0	75485	-0-	75485	117999	69871 2	5614 9	N	5104	5060 1	869
*12		0	59081	-0-	59081	177080	55506 2	3575 9	N	3250	3152 1	967
*01		0	51379	-0-	51379	228459	48364 2	3015 9	N	2741	3048 1	660
*02		0	41465	-0-	41465	269924	39256 2	2209 9	N	2008	1643 1	1025
*03		0	40733	-0-	40733	310657	38775 2	1958 9	N	1780	2218 1	587
*04		346345 X	35688	-0-	-310657	-0-	33986 2	1702 9	N	1547	1482 1	652
*05		46221 X	34280	-0-	-11941	-0-	32710 2	1570 9	N	1427	1466 1	613
*06		44730 X	30992	-0-	-13738	-0-	29649 2	1343 9	N	1221	1486 1	348
07		46221 X	26421	-0-	-19800	-0-	25410 2	1011 9	N	919	944 1	323

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH	9745	PERF.10071	- 13304
*08		0 Z	148029	-0-	148029	1176533	145174 2	2855 9	N	2595	2850 1	495
*09		0 Z	124635	-0-	124635	1301168	122346 2	2289 9	N	2081	1726 1	850
*10		0 Z	120856	-0-	120856	1422024	118611 2	2245 9	N	2041	2105 1	786
*11		0 Z	85107	-0-	85107	1507131	83495 2	1612 9	N	1465	1729 1	522
*12		0 Z	97044	-0-	97044	1604175	95159 2	1885 9	N	1714	1713 1	523
*01		0 Z	92609	-0-	92609	1696784	90857 2	1752 9	N	1593	1523 1	593
*02		0 Z	75658	-0-	75658	1772442	74250 2	1408 9	N	1280	953 1	920
*03		0 Z	76659	-0-	76659	1849101	75321 2	1338 9	N	1216	1570 1	566
*04		0 Z	62234	-0-	62234	1911335	61069 2	1165 9	N	1059	967 1	658
*05		0 Z	61370	-0-	61370	1972705	60395 2	975 9	N	886	943 1	601
*06		0 Z	53988	-0-	53988	2026693	53150 2	838 9	N	762	578 1	785
*07		0 Z	51967	-0-	51967	2078660	51187 2	780 9	N	709	957 1	537

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH	10541	PERF.10730	- 14404
04		0	9575	-0-	9575	9575	8380 2	1195 9	N	1086	11 8	1075
05		0	25256	-0-	25256	34831	23288 2	1968 9	N	1789	2132 1	722
06		0 Z	15536	-0-	15536	50367	14341 2	1195 9	N	1086	969 1	827
07		0 Z	13116	-0-	13116	63483	12141 2	975 9	N	886	1352 1	360

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 09/21/2012			TOTAL DEPTH	9801	PERF.10330	- 13350
*09		0	9805	-0-	9805	9805	8937 2	868 9	N	789	789 1	-0-
*10		0	29367	-0-	29367	39172	24453 2	4914 9	N	4467	3703 1	764
*11		0	18002	-0-	18002	57174	16077 2	1925 9	N	1750	1941 1	573
*12		0	14600	-0-	14600	71774	13076 2	1524 9	N	1385	980 1	970
*01		0 Z	17089	-0-	17089	88863	15431 2	1658 9	N	1507	1185 1	1292
*02		0 Z	9179	-0-	9179	98042	8238 2	941 9	N	855	978 1	1155
*03		0 Z	12122	-0-	12122	110164	11139 2	983 9	N	894	976 1	1072
*04		0 Z	8826	-0-	8826	118990	7703 2	1123 9	N	1021	1403 1	683
*05		0 Z	9755	-0-	9755	128745	8781 2	974 9	N	885	697 1	863
06		0 Z	7082	-0-	7082	135827	6301 2	781 9	N	710	686 1	874
07		0 Z	6385	-0-	6385	142212	5679 2	706 9	N	642	705 1	809

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)														
//CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*08	0 Z	55186	-0-	55186	509459	48822	2	6364	9	N	5785	5214	1	946
*09	0 Z	49520	-0-	49520	558979	43391	2	6129	9	N	5572	5582	1	936
*10	0 Z	44235	-0-	44235	603214	39681	2	4554	9	N	4140	4200	1	876
*11	0 Z	39801	-0-	39801	643015	35169	2	4632	9	N	4211	4412	1	675
*12	0 Z	37423	-0-	37423	680438	33217	2	4206	9	N	3824	3874	1	625
*01	0 Z	34576	-0-	34576	715014	30371	2	4205	9	N	3823	3793	1	655
*02	0 Z	25772	-0-	25772	740786	23543	2	2229	9	N	2026	1623	1	1058
*03	0 Z	24407	-0-	24407	765193	22209	2	2198	9	N	1998	2215	1	841
*04	0 Z	20541	-0-	20541	785734	18913	2	1628	9	N	1480	1899	1	422
*05	0 Z	27078	-0-	27078	812812	22150	2	4928	9	N	4480	4174	1	728
*06	0 Z	28054	-0-	28054	840866	23614	2	4440	9	N	4036	4307	1	457
*07	0 Z	28083	-0-	28083	868949	24202	2	3881	9	N	3528	3439	1	546

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318														
08	0	16236	-0-	16236	51170	15639	2	597	9	N	543	391	1	300
09	0	13182	-0-	13182	64352	12738	2	444	9	N	404	376	1	328
10	0 Z	11451	-0-	11451	75803	11108	2	343	9	N	312	388	1	252
11	0 Z	9998	-0-	9998	85801	9627	2	371	9	N	337	187	1	402
12	0 Z	6161	-0-	6161	91962	5818	2	343	9	N	312	376	1	338
01	0 Z	8264	-0-	8264	100226	7972	2	292	9	N	265	186	1	417
02	0 Z	7082	-0-	7082	107308	6842	2	240	9	N	218	381	1	254
03	0 Z	6968	-0-	6968	114276	6725	2	243	9	N	221	184	1	291
04	0 Z	6278	-0-	6278	120554	6059	2	219	9	N	199			490
05	0 Z	6251	-0-	6251	126805	6042	2	209	9	N	190	370	1	310
06	0 Z	5568	-0-	5568	132373	5389	2	179	9	N	163	186	1	287
07	0 Z	5618	-0-	5618	137991	5440	2	178	9	N	162	187	1	262

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- 040798														
WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260														
02	2688 X	2397	-0-	-291	-0-	2393	3	2	4	N	2			165
03	2976 X	1009	-0-	-1967	-0-	14	1	973	3	N	18			183
04	2880 X	570	-0-	-2310	-0-	2	4	20	9	N	-0-			183
05	2914 X	605	-0-	-2309	-0-	34	1	534	3	N	5			188
*06	2760 X	752	-0-	-2008	-0-	24	1	573	3	N	5			188
07	2666 X	1060	-0-	-1606	-0-	2	4	6	9	N	-0-			188
						30	1	721	3	N	-0-			188
						1	4							
						30	1	990	3	N	35			223
						1	4	39	9					

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657														
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			101
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			101
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			101
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			101
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1			102
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			102

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					20
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	15	1	1050	3	N	18					97
						2	4									
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	19	1	1178	3	N	22					119
						2	4									
04	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	16	1	1049	3	N	22					141
						2	4									
05	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	16	1	1099	3	N	25					166
						2	4									
*06	1170 N	1086	-0-	-84	-0-	15	1	1070	3	N	-0-					166
						1	4									
*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	15	1	1118	3	N	4					170
						1	4									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

02	980 N	972	-0-	-8	-0-	12	1	958	3	N	-0-					143
						2	4									
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1041	3	N	-0-					143
						2	4									
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	13	1	992	3	N	-0-					143
						2	4									
05	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	13	1	1037	3	N	-0-					143
						2	4									
*06	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	13	1	1002	3	N	-0-					143
						1	4									
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	13	1	1033	3	N	-0-					143
						1	4									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

02	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	35	1	3020	3	N	-0-					336
						2	4									
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	34	1	3291	3	N	72	166	1			242
						2	4									
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	29	1	3136	3	N	-0-					242
						2	4									
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	29	1	3120	3	N	-0-					242
						2	4									
*06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	35	1	3244	3	N	56	182	1			116
						1	4									
*07	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	35	1	3297	3	N	25					141
						1	4									

MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					38
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					38
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	3	7	9	N	6					44
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1					45
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					45
*07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1849	3	84	9	N	76					121

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	55	-0-	-1093	-0-	19	1	2	4	N	31			91
03	1271 N	178	-0-	-1093	-0-	34	9	2	4	N	140	187	1	44
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1273	3	N	6			50
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	2	4	7	9	N	10			60
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	24	1	1308	3	N	10			60
*07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	2	4	11	9	N	138			198
						25	1	1256	3	N	-0-			60
						1	4							
						25	1	1276	3	N	138			198
						1	4	152	9					
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A														
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681														
02	3528 X	2747	-0-	-781	-0-	2741	3	6	9	N	5			160
03	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2866	3	113	9	N	103	179	1	84
04	3240 X	2678	-0-	-562	-0-	2667	3	11	9	N	10			94
05	3348 X	3107	-0-	-241	-0-	3105	3	2	9	N	2			96
*06	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	3031	3	50	9	N	45			141
*07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3003	3	81	9	N	74			215
ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590														
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	911	3			N	-0-			66
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-			66
04	1950 N	899	-0-	-1051	-0-	899	3			N	-0-			66
05	1023 N	957	-0-	-66	-0-	951	3	6	9	N	5			71
*06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1986	3	47	9	N	43			114
*07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2048	3	84	9	N	76			190
ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702														
02	2604 X	2400	-0-	-204	-0-	2377	3	23	9	N	21			71
03	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2705	3	44	9	N	40			111
04	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	2315	3	139	9	N	126	187	1	50
05	2976 X	2264	-0-	-712	-0-	2230	3	34	9	N	31			81
*06	2880 X	2083	-0-	-797	-0-	2020	3	63	9	N	57			138
07	2759 X	2013	-0-	-746	-0-	1936	3	77	9	N	70			208
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482														
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			141
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			141
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			141
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			141
*06	T. A.	4659	-0-	4659	-0-	4615	3	44	9	N	40			181
07	T. A.	5707	-0-	5707	-0-	10366	3			N	-0-			181

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	4620 X	4577	-0-	-43	-0-	4571	3	6 9	N	5	110
03	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5372	3	205 9	N	186	105
04	4950 X	4623	-0-	-327	-0-	4594	3	29 9	N	26	131
05	5115 X	4603	-0-	-512	-0-	4559	3	44 9	N	40	171
*06	6960 X	4597	-0-	-2363	-0-	4364	3	233 9	N	212	195
07	5580 X	4218	-0-	-1362	-0-	4155	3	63 9	N	57	252

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

02	2800 N	2330	-0-	-470	826	2324	3	6 9	N	5	116
03	2176 N	1350	-0-	-826	-0-	1333	3	17 9	N	15	131
04	2760 X	1340	-0-	-1420	-0-	1189	3	151 9	N	137	13
05	2852 X	1374	-0-	-1478	-0-	1370	3	4 9	N	4	17
*06	2760 X	1536	-0-	-1224	-0-	1457	3	79 9	N	72	89
07	2573 X	808	-0-	-1765	-0-	808	3		N	-0-	89

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485

02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	27	1	3008	3	N	20	88
						2	4	22	9			
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	30	1	3345	3	N	167	68
						2	4	184	9		187	
04	3180 X	3116	-0-	-64	-0-	28	1	3056	3	N	27	95
						2	4	30	9			
05	3286 X	3281	-0-	-5	-0-	28	1	3207	3	N	40	135
						2	4	44	9			
*06	3450 X	3158	-0-	-292	-0-	29	1	2945	3	N	166	104
						1	4	183	9		197	
*07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	29	1	3522	3	N	104	208
						1	4	114	9			

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527

02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	38	1	2581	3	N	165	194
						2	4	182	9		183	
03	2635 N	2441	-0-	-194	-0-	30	1	2408	3	N	1	195
						2	4	1	9			
04	2790 X	2186	-0-	-604	-0-	27	1	2157	3	N	-0-	195
						2	4					
05	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	27	1	2153	3	N	-0-	195
						2	4					
*06	2790 X	2101	-0-	-689	-0-	24	1	1967	3	N	99	100
						1	4	109	9		194	
07	2883 X	2014	-0-	-869	-0-	24	1	1988	3	N	1	101
						1	4	1	9			

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	20	1	2890	3	N	-0-	111
						2	4					
03	3131 X	2940	-0-	-191	-0-	21	1	2917	3	N	-0-	111
						2	4					
04	3030 X	2759	-0-	-271	-0-	26	1	2731	3	N	-0-	111
						2	4					
05	3131 X	2841	-0-	-290	-0-	24	1	2815	3	N	-0-	111
						2	4					
*06	3240 X	2762	-0-	-478	-0-	23	1	2707	3	N	28	139
						1	4	31	9			
07	3224 X	2990	-0-	-234	-0-	23	1	2885	3	N	74	30
						1	4	81	9		183	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8176 X	5366	-0-	-2810	-0-	65	1	5295	3	N	4			96
						2	4		4					
03	8525 X	6097	-0-	-2428	-0-	73	1	5809	3	N	194	186	1	104
						2	4		213					
04	7770 X	7714	-0-	-56	-0-	110	1	7438	3	N	149	181	1	72
						2	4		164					
05	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	113	1	7961	3	N	198	189	1	81
						2	4		218					
*06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	119	1	7489	3	N	266	191	1	156
						1	4		293					
*07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	119	1	7414	3	N	150			306
						1	4		165					
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457														
02	3528 X	3326	-0-	-202	-0-	46	1	3217	3	N	55			161
						2	4		61					
03	3782 X	3553	-0-	-229	-0-	44	1	3384	3	N	112	186	1	87
						2	4		123					
04	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	41	1	3263	3	N	49			136
						2	4		54					
05	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	40	1	3307	3	N	5			141
						2	4		6					
*06	3780 X	3362	-0-	-418	-0-	36	1	3024	3	N	274	183	1	232
						1	4		301					
07	3689 X	2723	-0-	-966	-0-	36	1	2686	3	N	-0-			232
						1	4							
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426														
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	6	1	410	3	N	-0-			121
						2	4							
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	6	1	454	3	N	-0-			121
						2	4							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	391	3	N	-0-			121
						2	4							
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	6	1	405	3	N	-0-			121
						2	4							
*06	450 N	223	-0-	-227	-0-	3	1	218	3	N	-0-			121
						2	4							
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	3	1	274	3	N	111			232
						2	4		122					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 FLOWERS, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348														
02	1540 N	1398	-0-	-142	-0-	28	1	1370	3	N	-0-			49
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	3	N	13			62
						14	9							
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	3	N	19			81
						21	9							
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	31	1	1639	3	N	23			104
						25	9							
06	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	30	1	1492	3	N	13			117
						14	9							
*07	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	31	1	1560	3	Y	13			130
						14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FLOWERS WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		2744 X	2678	-0-	-66	-0-	2649	3	29	9	N	26	73		
03		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3245	3	36	9	N	33	106		
04		2940 X	2749	-0-	-191	-0-	2720	3	29	9	N	26	132		
05		3038 X	2936	-0-	-102	-0-	2897	3	39	9	N	35	167		
06		2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2640	3	33	9	N	30	197		
07		3038 X	2767	-0-	-271	-0-	2736	3	31	9	N	28	47		

CHAMBERS WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536															
02		644 N	577	-0-	-67	-0-	577	3			N	-0-	174		
03		682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-	174		
04		660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-	174		
05		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-	174		
06		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-	174		
*07		651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			Y	-0-	174		

FIELDS-MAHLER WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872															
02		1960 N	1896	-0-	-64	-0-	28	1	1785	3	N	75	210		
							83	9							
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	31	1	2161	3	N	27	237		
							30	9							
04		2130 N	1783	-0-	-347	-0-	30	1	1729	3	N	22	259		
							24	9							
05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	3	N	43	113		
							47	9				189	1		
*06		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	30	1	2226	3	N	2	115		
							2	9							
*07		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	2297	3	Y	57	172		
							63	9							

FLOWERS, B. WELL #: 205 RRCID -> 075645 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9568 - 10268															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 107 RRCID -> 078919 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9693 - 10436															
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1176 N	1044	-0-	-132	-0-	28	1	991	3	N	23	172	1	61
						25	9							
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	3	N	15			76
						17	9							
04	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	29	1	1200	3	N	10			86
						11	9							
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1273	3	N	18			104
						20	9							
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	30	1	1168	3	N	12			116
						13	9							
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	3	Y	9			125
						10	9							
FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460														
02	308 N	148	-0-	-160	-0-	28	1	120	3	N	-0-			168
03	279 N	72	-0-	-207	-0-	25	1	47	3	N	-0-			168
04	300 N	6	-0-	-294	-0-	3	1	3	3	N	-0-			168
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			168
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			168
*07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			168
FLOWERS -C- WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187														
02	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	28	1	2818	3	N	-0-			88
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3141	3	N	-0-			88
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	30	1	3421	3	N	-0-			88
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	31	1	3164	3	N	-0-			88
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3274	3	N	-0-			88
*07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	31	1	3226	3	Y	-0-			88
FLOWERS -D- WELL #: 407 RRCID -> 082383 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9973 - 10505														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227														
02	1008 N	868	-0-	-140	-0-	28	1	823	3	N	15			177
						17	9							
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	3	N	21			198
						23	9							
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	3	N	19			217
						21	9							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	3	N	10			227
						11	9							
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	30	1	1158	3	N	11			238
						12	9							
*07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1167	3	Y	14			252
						15	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1456 N	1422	-0-	-34	-0-	28	1	1394	3	N	-0-		237
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	3	N	-0-		237
04		1530 N	1528	-0-	-2	-0-	30	1	1498	3	N	-0-		237
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1561	3	N	-0-		237
06		1530 N	1473	-0-	-57	-0-	30	1	1443	3	N	-0-		237
*07		1581 N	1526	-0-	-55	-0-	31	1	1495	3	Y	-0-		237

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341														
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	168	1	44	9	N	40		194
03		279 N	235	-0-	-44	-0-	177	1	58	9	N	53	180 1	67
04		270 N	187	-0-	-83	-0-	176	1	11	9	N	10		77
05		248 N	190	-0-	-58	-0-	184	1	6	9	N	5		82
06		240 N	173	-0-	-67	-0-	173	1			N	-0-		82
*07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-		82

FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930														
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	28	1	2032	3	N	-0-		61
03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31	1	2128	3	N	-0-		61
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2160	3	N	-0-		61
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2604	3	N	-0-		61
06		1950 N	1506	-0-	-444	-0-	29	1	1477	3	N	-0-		61
*07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	31	1	2356	3	Y	-0-		61

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035														
02		2968 X	2601	-0-	-367	-0-	28	1	2548	3	N	23		114
							25	9						
03		3286 X	3276	-0-	-10	-0-	31	1	3182	3	N	57		171
							63	9						
04		3000 X	2947	-0-	-53	-0-	30	1	2840	3	N	70		241
							77	9						
05		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	31	1	3185	3	N	58	191 1	108
							64	9						
06		2880 X	2862	-0-	-18	-0-	30	1	2804	3	N	25		133
							28	9						
*07		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	31	1	2973	3	N	56		189
							62	9						

CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753														
02		2548 X	28	-0-	-2520	-0-	28	1			N	-0-		245
03		2821 X	31	-0-	-2790	-0-	31	1			N	-0-		245
04		210 X	50	-0-	-160	-0-	50	1			N	-0-		245
05		217 X	141	-0-	-76	-0-	30	1	94	3	N	15		260
							17	9						
06		90 X	84	-0-	-6	-0-	4	1	59	3	N	19		279
							21	9						
*07		62 N	49	-0-	-13	-0-	1	1	36	3	Y	11		290
							12	9						

MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564														
02		616 N	610	-0-	-6	-0-	28	1	582	3	N	-0-		142
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	N	-0-		142
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	N	-0-		142
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	N	-0-		142
06		690 N	663	-0-	-27	-0-	30	1	633	3	N	-0-		142
*07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	-0-		142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CHAMBERS		WELL #: 305		RRCID -> 109890		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9604 - 9976				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B DENY	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-			49
04	14B DENY	30	-0-	30	35	30	1			N	-0-			49
05	14B DENY	31	-0-	31	66	31	1			N	-0-			49
06	14B DENY	30	-0-	30	96	30	1			N	-0-			49
*07	14B2 EXT	31	-0-	31	127	31	1			Y	-0-			49

MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9536 - 9987				
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	28	1	514	3	N	-0-			223
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	31	1	566	3	N	-0-			223
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	30	1	534	3	N	-0-			223
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	31	1	552	3	N	-0-			223
06	570 N	553	-0-	-17	-0-	30	1	523	3	N	-0-			223
*07	589 N	499	-0-	-90	-0-	27	1	472	3	Y	-0-			223

MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9611 - 9658				
02	1148 N	775	-0-	-373	-0-	28	1	722	3	N	23			121
						25	9							
03	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	31	1	1014	3	N	25			146
						28	9							
04	1140 N	806	-0-	-334	-0-	30	1	758	3	N	16			162
						18	9							
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	961	3	N	40			202
						44	9							
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	27	1	969	3	N	57			259
						63	9							
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1061	3	Y	48	190	1	117
						53	9							

FLOWERS -C-		WELL #: 706		RRCID -> 111012		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9224 - 10196				
02	1820 N	1704	-0-	-116	-0-	28	1	1643	3	N	30			199
						33	9							
03	2015 N	1914	-0-	-101	-0-	31	1	1850	3	N	30			229
						33	9							
04	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	30	1	1794	3	N	24			253
						26	9							
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	31	1	1943	3	N	40	188	1	105
						44	9							
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	30	1	1886	3	N	34			139
						37	9							
*07	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	31	1	1622	3	Y	30			169
						33	9							

CHAMBERS		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9538 - 9586				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	1176 N	1132	-0-	-44	-0-	28	1	1104	3	N	-0-			133
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	31	1	1179	3	N	2			135
						2	9							
04	1230 N	772	-0-	-458	-0-	30	1	733	3	N	8			143
						9	9							
05	1240 N	1071	-0-	-169	-0-	31	1	1027	3	N	12			155
						13	9							
06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	30	1	1037	3	N	7			162
						8	9							
*07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	3	Y	36			198
						40	9							

FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

02	1008 N	641	-0-	-367	-0-	28	1	598	3	N	14			99
						15	9							
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	3	N	13			112
						14	9							
04	870 N	553	-0-	-317	-0-	30	1	513	3	N	9			121
						10	9							
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	29	1	437	3	N	-0-			121
06	1530 N	386	-0-	-1144	-0-	24	1	361	3	N	1			122
						1	9							
*07	558 N	386	-0-	-172	-0-	28	1	358	3	Y	-0-			122

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B DENY	1	-0-	-0-	1	1	1			N	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			27

FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

02	1008 N	952	-0-	-56	-0-	28	1	918	3	N	5			32
						6	9							
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	3	N	20			52
						22	9							
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	3	N	12			64
						13	9							
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	3	N	11			75
						12	9							
06	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	29	1	1047	3	N	9			84
						10	9							
*07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	3	Y	8			92
						9	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)/CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P./CONT.// 216378
 FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	28	1	1700	3	N	19		59
						21	9						
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	31	1	1902	3	N	45		104
						50	9						
04	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	30	1	1799	3	N	33		137
						36	9						
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1892	3	N	28		165
						31	9						
06	1920 N	1836	-0-	-84	-0-	30	1	1778	3	N	25		190
						28	9						
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1862	3	Y	28	184 1	34
						31	9						

FLOWERS -A- WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

02	2800 X	1946	-0-	-854	-0-	28	1	1918	3	N	-0-		72
						31	1	2392	3	N	-0-		72
03	3100 X	2423	-0-	-677	-0-	29	1	2142	3	N	-0-		72
						31	1	2249	3	N	-0-		72
04	3000 X	2171	-0-	-829	-0-	30	1	2183	3	N	-0-		72
						31	1	2212	3	Y	-0-		72
05	2821 X	2280	-0-	-541	-0-	31	1						
						30	1						
06	2400 X	2213	-0-	-187	-0-	31	1						
						31	1						
*07	2418 X	2243	-0-	-175	-0-	31	1						
						31	1						

FLOWERS -A- WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

02	1120 N	1093	-0-	-27	-0-	28	1	1048	3	N	15		139
						17	9						
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1290	3	N	23		162
						25	9						
04	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	29	1	1193	3	N	19		181
						21	9						
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	3	N	18		199
						20	9						
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	3	N	17		216
						19	9						
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	Y	13		229
						14	9						

FLOWERS -B- WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

02	1372 N	1186	-0-	-186	-0-	28	1	1132	3	N	24	186 1	79
						26	9						
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	31	1	1459	3	N	40		119
						44	9						
04	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	29	1	1281	3	N	32		151
						35	9						
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	3	N	13		164
						14	9						
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	30	1	1222	3	N	19		183
						21	9						
*07	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	31	1	1291	3	Y	18		201
						20	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS -C- WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1904 N	1726	-0-	-178	-0-	28 1	1681 3	N	15		215
							17 9					
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	31 1	2209 3	N	24		239
							26 9					
04		2070 N	2029	-0-	-41	-0-	29 1	1975 3	N	23		262
							25 9					
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	31 1	2120 3	N	20	189 1	93
							22 9					
06		2190 N	2040	-0-	-150	-0-	30 1	1997 3	N	12		105
							13 9					
*07		2108 N	2069	-0-	-39	-0-	31 1	2025 3	Y	12		117
							13 9					
FLOWERS -A- WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517												
02		784 N	685	-0-	-99	-0-	28 1	643 3	N	13		218
							14 9					
03		890 N	890	-0-	-0-	-0-	31 1	839 3	N	18		236
							20 9					
04		810 N	762	-0-	-48	-0-	28 1	723 3	N	10		246
							11 9					
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	29 1	760 3	N	17		263
							19 9					
06		870 N	784	-0-	-86	-0-	30 1	744 3	N	9	178 1	94
							10 9					
*07		835 N	835	-0-	-0-	-0-	31 1	787 3	Y	15		109
							17 9					
FLOWERS -A- WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525												
02		2968 X	2459	-0-	-509	-0-	1 1	2440 3	Y	16		93
							18 9					
03		3193 X	3182	-0-	-11	-0-	1 1	3161 3	Y	18		111
							20 9					
04		3090 X	2896	-0-	-194	-0-	2 1	2877 3	Y	15	63 1	63
							17 9					
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	1 1	3071 3	Y	24		87
							26 9					
06		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1 1	2928 3	Y	22	59 1	50
							24 9					
*07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3064 3	25 9	Y	23		73
FLOWERS -D- WELL #: 907 RRCID -> 163158 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9908 - 10376												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988												
02		392 N	306	-0-	-86	-0-	306 3		N	-0-		74
03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 3	6 9	N	5		79
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	328 3	7 9	N	6		85
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	414 3	2 9	N	2		87
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		87
*07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-		87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3024 X	2741	-0-	-283	-0-	2716 3	25 9	N	23		238
03		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3380 3	51 9	N	46	199 1	85
04		3180 X	3116	-0-	-64	-0-	3085 3	31 9	N	28		113
05		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3328 3	31 9	N	28		141
06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3157 3	30 9	N	27		168
*07		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3256 3	26 9	Y	24		192

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780												
02		1680 X	358	-0-	-1322	-0-	124 1	234 9	N	213	189 1	206
03		1860 X	435	-0-	-1425	-0-	163 1	272 9	N	247	195 1	258
04		1770 X	371	-0-	-1399	-0-	144 1	227 9	N	206	178 1	286
05		1271 X	347	-0-	-924	-0-	151 1	196 9	N	178	384 1	80
06		420 N	296	-0-	-124	-0-	135 1	161 9	N	146		226
*07		372 N	322	-0-	-50	-0-	149 1	173 9	Y	157	179 1	204

FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370												
02		952 N	844	-0-	-108	-0-	28 1	792 3	N	22	185 1	131
							24 9					
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	31 1	1046 3	N	16		147
							18 9					
04		960 N	957	-0-	-3	-0-	30 1	903 3	N	22		169
							24 9					
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	31 1	958 3	N	18		187
							20 9					
06		1050 N	943	-0-	-107	-0-	30 1	892 3	N	19		206
							21 9					
*07		992 N	978	-0-	-14	-0-	31 1	936 3	Y	10		216
							11 9					

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538												
02		7700 X	6662	-0-	-1038	-0-	6578 3	84 9	N	76		288
03		8277 X	7469	-0-	-808	-0-	7380 3	89 9	N	81	196 1	173
04		8010 X	7376	-0-	-634	-0-	7303 3	73 9	N	66		239
05		7936 X	7699	-0-	-237	-0-	7651 3	48 9	N	44		283
06		7230 X	7173	-0-	-57	-0-	7166 3	7 9	N	6		289
*07		7626 X	7214	-0-	-412	-0-	7214 3		Y	-0-		289

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306												
02		1624 X	413	-0-	-1211	-0-	135 1	89 3	N	172	187 1	174
							189 9					
03		1798 X	492	-0-	-1306	-0-	155 1	61 3	N	251	180 1	245
							276 9					
04		960 X	295	-0-	-665	-0-	142 1	14 3	N	126	192 1	179
							139 9					
05		651 X	292	-0-	-359	-0-	155 1	34 3	N	94	179 1	94
							103 9					
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	149 1	107 9	N	97		191
*07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	67	190 1	68

FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532												
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1416 3	50 9	N	45		125
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1611 3	61 9	N	55		180
04		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1523 3	44 9	N	40		220
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1615 3	36 9	N	33		253
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1540 3	36 9	N	33	173 1	113
*07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1595 3	47 9	Y	43		156

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #: 1506		RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 X	2329	-0-	-471	-0-	2283	3	46	9	N	42			209
03		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2918	3	58	9	N	53			262
04		2910 X	2606	-0-	-304	-0-	2552	3	54	9	N	49	194	1	117
05		2883 X	2728	-0-	-155	-0-	2686	3	42	9	N	38			155
06		2880 X	2585	-0-	-295	-0-	2535	3	50	9	N	45			200
*07		2976 X	2695	-0-	-281	-0-	2652	3	43	9	Y	39			239

FLOWERS -C-		WELL #: 1606		RRCID ->		213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328			
02		5404 X	4528	-0-	-876	-0-	4464	3	64	9	N	58			154
03		5704 X	5192	-0-	-512	-0-	5113	3	79	9	N	72			226
04		5220 X	4872	-0-	-348	-0-	4803	3	69	9	N	63			289
05		5239 X	5044	-0-	-195	-0-	4965	3	79	9	N	72	176	1	185
06		4950 X	4789	-0-	-161	-0-	4734	3	55	9	N	50			235
*07		5115 X	4937	-0-	-178	-0-	4872	3	65	9	Y	59	187	1	107

FLOWERS D		WELL #: 1107		RRCID ->		217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	9616 - 10600			
02		5040 X	4460	-0-	-580	-0-	4403	3	57	9	N	52			208
03		5580 X	5481	-0-	-99	-0-	5450	3	31	9	N	28			236
04		5250 X	5099	-0-	-151	-0-	5074	3	25	9	N	23			259
05		5363 X	5329	-0-	-34	-0-	5288	3	41	9	N	37	192	1	104
06		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5242	3	55	9	N	50			154
*07		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5207	3	44	9	Y	40			194

FLOWERS B		WELL #: 1405		RRCID ->		219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399			
02		2212 N	2150	-0-	-62	-0-	28	1	2081	3	N	37			200
							41	9							
03		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	31	1	2561	3	N	18			218
							20	9							
04		2460 N	2184	-0-	-276	-0-	29	1	2129	3	N	24			242
							26	9							
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2352	3	N	22	187	1	77
							24	9							
06		2520 N	2243	-0-	-277	-0-	30	1	2191	3	N	20			97
							22	9							
*07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2293	3	Y	15			112
							17	9							

FLOWERS A		WELL #: 904		RRCID ->		225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850 - 10620			
02		4956 X	4427	-0-	-529	-0-	4388	3	39	9	N	35			275
03		5456 X	5447	-0-	-9	-0-	5384	3	63	9	N	57			332
04		5280 X	4981	-0-	-299	-0-	4929	3	52	9	N	47	197	1	182
05		5363 X	5208	-0-	-155	-0-	5180	3	28	9	N	25			207
06		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4951	3	50	9	N	45			252
*07		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5088	3	29	9	Y	26			278

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	28	1	5159	3	N	38	173	1	135
						42	9							
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	31	1	5696	3	N	65			200
						72	9							
04	5670 X	5551	-0-	-119	-0-	30	1	5455	3	N	60			260
						66	9							
05	5859 X	5746	-0-	-113	-0-	31	1	5649	3	N	60	191	1	129
						66	9							
06	5670 X	5487	-0-	-183	-0-	30	1	5415	3	N	38			167
						42	9							
*07	5797 X	5477	-0-	-320	-0-	31	1	5393	3	Y	48			215
						53	9							

FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552														
02	5880 X	4926	-0-	-954	-0-	4795	3	131	9	N	119			271
03	6386 X	5924	-0-	-462	-0-	5801	3	123	9	N	112	182	1	201
04	5940 X	5304	-0-	-636	-0-	5194	3	110	9	N	100			301
05	5952 X	5680	-0-	-272	-0-	5571	3	109	9	N	99	187	1	213
06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5358	3	116	9	N	105	178	1	140
*07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5646	3	111	9	Y	101			241

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230														
02	5740 X	4956	-0-	-784	-0-	4866	3	90	9	N	82			271
03	6355 X	5440	-0-	-915	-0-	5331	3	109	9	N	99	188	1	182
04	6030 X	4996	-0-	-1034	-0-	4908	3	88	9	N	80			262
05	5952 X	4945	-0-	-1007	-0-	4846	3	99	9	N	90	181	1	171
06	5160 X	4808	-0-	-352	-0-	4713	3	95	9	N	86			257
*07	5332 X	4769	-0-	-563	-0-	4692	3	77	9	Y	70	173	1	154

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480														
02	6076 X	4880	-0-	-1196	-0-	4808	3	72	9	N	65			214
03	6603 X	5889	-0-	-714	-0-	5805	3	84	9	N	76	193	1	97
04	6210 X	5530	-0-	-680	-0-	5442	3	88	9	N	80			177
05	6138 X	5742	-0-	-396	-0-	5670	3	72	9	N	65			242
06	5850 X	5209	-0-	-641	-0-	5147	3	62	9	N	56	191	1	107
*07	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6246	3	155	9	Y	141	189	1	59

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544														
02	1792 N	1687	-0-	-105	-0-	1652	3	35	9	Y	32			187
03	2015 N	1857	-0-	-158	-0-	1817	3	40	9	Y	36			223
04	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	1	1	1841	3	Y	29	126	1	126
						32	9							
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1825	3	54	9	Y	49			175
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1765	3	48	9	Y	44	119	1	100
*07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1995	3	51	9	Y	46			146

FLOWERS A WELL #: 104RU RRCID -> 254232 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252														
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			96
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			96

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//												
LINN OPERATING, INC.												
CHAMBERS												
WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1231 N	1231	-0-	-0-	225	1	1006	2	N	-0-	127
03		1341 N	1341	-0-	-0-	249	1	1092	2	N	-0-	127
04		1306 N	1306	-0-	-0-	241	1	1057	2	N	7	134
						8	9					
05		1364 N	1232	-0-	-132	249	1	955	2	N	25	159
						28	9					
06		1290 N	1269	-0-	-21	241	1	1022	2	N	5	164
						6	9					
07		1364 N	1297	-0-	-67	249	1	1048	2	N	-0-	164

CHAMBERS												
WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854												
02		938 N	938	-0-	-0-	938	2			N	-0-	198
03		1054 N	915	-0-	-139	915	2			N	-0-	198
04		1020 N	984	-0-	-36	984	2			N	-0-	198
05		1054 N	983	-0-	-71	983	2			N	-0-	198
06		959 N	959	-0-	-0-	959	2			N	-0-	198
07		1023 N	991	-0-	-32	991	2			N	-0-	198

UNIT PETROLEUM COMPANY												
WATERFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WATERFIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017												
02		840 N	672	-0-	-168	672	2			N	-0-	49
03		899 N	788	-0-	-111	788	2			N	-0-	49
04		780 N	721	-0-	-59	721	2			N	-0-	49
05		748 N	748	-0-	-0-	748	2			N	-0-	49
06		750 N	712	-0-	-38	712	2			N	-0-	49
07		744 N	719	-0-	-25	719	2			N	-0-	49

WATERFIELD -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550												
02		439 N	439	-0-	-0-	426	2	13	9	N	12	97
03		853 N	853	-0-	-0-	845	2	8	9	N	7	104
04		990 N	651	-0-	-339	648	2	3	9	N	3	107
05		496 N	280	-0-	-216	274	2	6	9	N	5	112
06		840 N	704	-0-	-136	687	2	17	9	N	15	127
*07		785 N	785	-0-	-0-	782	2	3	9	N	3	130

VOLLMERT												
WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			203
03	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2		N	-0-			203
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	326	2	3	9	N	3	1 8	205
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2		207
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		207
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-		207

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	110	1	6148	2	N	112		221
							123	9						
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	110	1	6523	2	N	113	193 1	141
							124	9						
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	120	1	6297	2	N	118	1 8	258
							130	9						
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	130	1	6527	2	N	108	181 1	185
							119	9						
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	130	1	6275	2	N	93		278
							102	9						
*07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	120	1	6369	2	N	88	166 1	200
							97	9						

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	10	1	1544	2	N	54		149
							59	9						
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	10	1	1690	2	N	64		213
							70	9						
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	10	1	1595	2	N	55		268
							61	9						
05	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	10	1	1652	2	N	54	172 1	150
							59	9						
06	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	10	1	1607	2	N	48		198
							53	9						
07	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	10	1	1628	2	N	57		255
							63	9						

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

02	420	N	368	-0-	-52	-0-	5	1	356	2	N	6		180
							7	9						
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	5	1	359	2	N	15		195
							17	9						
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	12		207
							13	9						
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	524	2	N	7		214
							8	9						
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	5	1	499	2	N	3		217
							3	9						
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	5	1	470	2	N	7		224
							8	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 1		RRCID -> 212043	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10040	- 10624			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	16	1	948	2	N	23		136
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	25	9	903	2	N	25		161
04	1170 N	918	-0-	-252	-0-	16	1	891	2	N	17		178
05	1085 N	856	-0-	-229	-0-	28	9	824	2	N	22		200
06	930 N	889	-0-	-41	-0-	8	1	864	2	N	15		215
07	961 N	898	-0-	-63	-0-	19	9	875	2	N	14	177 1	52
						8	1						
						15	9						

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 11266		PERF.10385 - 10418	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119

VOLLMERT		WELL #: 9		RRCID -> 213935		COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 11250		PERF.10517 - 10668	
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	N	3		182
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	3	9	447	2	N	8		190
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	3	1	415	2	N	3	1 8	192
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	464	2	N	11		203
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	2	9	449	2	N	5	1 8	207
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	12	9	439	2	N	6		213
						2	1						
						6	9						
						1	1						
						7	9						

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005				TOTAL DEPTH 11250		PERF.10079 - 10623	
02	1568 N	1349	-0-	-219	-0-	8	1	1313	2	N	25		171
03	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	28	9	1208	2	N	25		196
04	1470 N	1300	-0-	-170	-0-	32	1	1249	2	N	17		213
05	1488 N	1166	-0-	-322	-0-	28	9	1135	2	N	21		234
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	19	9	1359	2	N	17		251
*07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	2	N	30		281
						8	1						
						19	9						
						33	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012 X	4263	-0-	-749	-0-	64 1	4100 2	N	90			209
03	5549 X	4584	-0-	-965	-0-	99 9	4445 2	N	68			277
04	4830 X	3669	-0-	-1161	-0-	64 1	3550 2	N	57	174	1	160
05	4991 X	3965	-0-	-1026	-0-	75 9	3841 2	N	69			229
06	4440 X	4138	-0-	-302	-0-	56 1	4005 2	N	63			292
07	4588 X	4155	-0-	-433	-0-	63 9	4011 2	N	73	185	1	180

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

02	3650 X	3479	-0-	-171	-0-	20 1	3387 2	N	65			258
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	72 9	3455 2	N	61	191	1	128
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	20 1	3058 2	N	48			176
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	67 9	3113 2	N	44			220
06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	53 9	2925 2	N	27	177	1	69
*07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	25 1	2920 2	N	30		1 8	99
						48 9						
						20 1						
						30 9						
						20 1						
						33 9						

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	8 1	718 2	N	27			195
03	868 N	840	-0-	-28	-0-	30 9	797 2	N	32			227
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	8 1	733 2	N	23			250
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	35 9	778 2	N	20			270
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	8 1	735 2	N	17			287
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	22 9	764 2	N	14	171	1	130
						8 1						
						19 9						
						8 1						
						15 9						

VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788

02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	56 1	3396 2	N	81			252
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	89 9	3627 2	N	78	189	1	141
04	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	56 1	2695 2	N	41			182
05	3627 X	3559	-0-	-68	-0-	86 9	3428 2	N	68			250
06	3450 X	3434	-0-	-16	-0-	32 1	3327 2	N	46	180	1	116
07	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	45 9	3325 2	N	53			169
						56 1						
						51 9						
						56 1						
						58 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	303	-0-	-2497	-0-	295	2	8	9	N	7			215
03	3100 X	2692	-0-	-408	-0-	2431	2	261	9	N	237	176	1	276
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	32	1	3458	2	N	204	180	1	300
						224	9							
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	40	1	3883	2	N	143	171	1	272
						157	9							
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	40	1	3772	2	N	111	175	1	208
						122	9							
*07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	40	1	4107	2	N	136	176	1	168
						150	9							

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122														
02	1568 X	1364	-0-	-204	-0-	25	1	1317	2	N	20			271
						22	9							
03	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	25	1	1498	2	N	53			324
						58	9							
04	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	25	1	1482	2	N	42	178	1	188
						46	9							
05	1519 N	768	-0-	-751	-0-	25	1	722	2	N	19			207
						21	9							
06	1530 N	22	-0-	-1508	-0-	22	2			N	-0-			207
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			207

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596														
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-			44
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			44
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			44
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			44

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567														
02	448 N	294	-0-	-154	-0-	246	2	48	9	N	44			270
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	437	2	24	9	N	22			292
04	540 N	379	-0-	-161	-0-	326	2	53	9	N	48	1	8	339
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	401	2	8	9	N	7	176	1	170
06	450 N	305	-0-	-145	-0-	279	2	26	9	N	24			194
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	33			227

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212														
02	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	108	1	6278	2	N	200			583
						220	9							
03	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	108	1	6929	2	N	212	375	1	420
						233	9							
04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	144	1	6698	2	N	171			591
						188	9							
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	132	1	6969	2	N	149	353	1	387
						164	9							
06	7080 X	6840	-0-	-240	-0-	132	1	6559	2	N	135	185	1	336
						149	9					1	8	
07	7316 X	6715	-0-	-601	-0-	144	1	6439	2	N	120	172	1	284
						132	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	25	1	2282	2	N	61			303
						67	9							
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	25	1	2506	2	N	61	196	1	168
						67	9							
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	25	1	2333	2	N	51			219
						56	9							
05	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	25	1	2410	2	N	51	176	1	94
						56	9							
06	2520 N	2418	-0-	-102	-0-	25	1	2349	2	N	40			134
						44	9							
07	2480 N	2419	-0-	-61	-0-	25	1	2351	2	N	39			173
						43	9							

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698														
02	1428 N	1359	-0-	-69	-0-	16	1	1337	2	N	5	5	8	226
						6	9							
03	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	24	1	1387	2	N	34			260
						37	9							
04	1860 N	1289	-0-	-571	-0-	8	1	1279	2	N	2	2	8	260
						2	9							
05	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	8	1	1277	2	N	2	2	8	260
						2	9							
06	1410 N	1239	-0-	-171	-0-	8	1	1227	2	N	4	4	8	260
						4	9							
07	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	8	1	1260	2	N	1	1	8	260
						1	9							

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136														
02	6412 X	5650	-0-	-762	-0-	84	1	5447	2	N	108	3	8	267
						119	9							
03	7099 X	6381	-0-	-718	-0-	84	1	6157	2	N	127	193	1	201
						140	9							
04	6570 X	5912	-0-	-658	-0-	72	1	5721	2	N	108	173	1	134
						119	9					2	8	
05	6262 X	6178	-0-	-84	-0-	72	1	5990	2	N	105			239
						116	9							
06	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	72	1	5741	2	N	78	175	1	140
						86	9					2	8	
07	6076 X	6048	-0-	-28	-0-	72	1	5877	2	N	90	1	8	229
						99	9							

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649														
02	4396 X	4063	-0-	-333	-0-	60	1	3897	2	N	96	2	8	213
						106	9							
03	4867 X	4520	-0-	-347	-0-	60	1	4342	2	N	107	192	1	128
						118	9							
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	70	1	3998	2	N	91			219
						100	9							
05	4495 X	4294	-0-	-201	-0-	70	1	4133	2	N	83			302
						91	9							
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	70	1	4011	2	N	66	180	1	188
						73	9							
07	4247 X	4171	-0-	-76	-0-	70	1	4026	2	N	68	187	1	69
						75	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2139	-0-	-605	-0-	24	1	2101	2	N	13			293
03	3038 X	2158	-0-	-880	-0-	14	9	2092	2	N	38			331
04	2940 X	2061	-0-	-879	-0-	24	1	1995	2	N	38	178	1	191
05	3038 X	1976	-0-	-1062	-0-	42	9	1913	2	N	35			226
06	2940 X	1847	-0-	-1093	-0-	24	1	1803	2	N	18			244
07	2356 X	1876	-0-	-480	-0-	20	9	1835	2	N	23	184	1	83
						16	1							
						25	9							

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676														
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	64	1	6582	2	N	81			188
03	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	89	9	7306	2	N	106			294
04	6210 X	5942	-0-	-268	-0-	64	1	5801	2	N	77	183	1	188
05	7192 X	6816	-0-	-376	-0-	117	9	6673	2	N	79			267
06	6660 X	6574	-0-	-86	-0-	56	1	6449	2	N	63	179	1	151
07	6882 X	6646	-0-	-236	-0-	85	9	6498	2	N	62			213
						56	1							
						69	9							
						80	1							
						68	9							

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9920 - 10578														
02	8036 X	7050	-0-	-986	-0-	312	1	6715	2	N	21			136
03	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	23	9	8650	2	N	89			225
04	8610 X	7789	-0-	-821	-0-	312	1	7346	2	N	86	180	1	130
05	8897 X	8140	-0-	-757	-0-	98	9	7695	2	N	77			207
06	8460 X	8146	-0-	-314	-0-	348	1	7708	5	N	71			278
07	8742 X	8172	-0-	-570	-0-	95	9	7733	2	N	61	170	1	169
						360	1							
						85	9							
						360	1							
						78	9							
						372	1							
						67	9							

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611														
02	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	18	1	1181	2	N	15			139
03	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	17	9	1251	2	N	8			147
04	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	21	1	1163	2	N	11			158
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	9	9	1301	2	N	15			173
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	20	1	1237	2	N	23			196
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	12	9	1273	2	N	13			209
						22	1							
						17	9							
						21	1							
						25	9							
						21	1							
						14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	32	1	3113	2	N	176		513
							194	9						
03		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	32	1	3269	2	N	211	172 1	552
							232	9						
04		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	N	154	527 1	179
							169	9						
05		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	24	1	2341	2	N	131		310
							144	9						
06		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	32	1	2928	2	N	196	342 1	164
							216	9						
*07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	32	1	3232	2	N	213	177 1	200
							234	9						
MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486														
02		1512 N	1156	-0-	-356	-0-	16	1	1123	2	N	15		176
							17	9						
03		1457 N	648	-0-	-809	-0-	16	1	552	2	N	73		249
							80	9						
04		1350 N	74	-0-	-1276	-0-	74	2			N	-0-		249
05		1271 N	47	-0-	-1224	-0-	47	2			N	-0-		249
06		630 N	162	-0-	-468	-0-	162	2			N	-0-		249
*07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8		257
WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799														
02		1596 N	1143	-0-	-453	-0-	4	1	1114	2	N	23		232
							25	9						
03		1457 N	1287	-0-	-170	-0-	4	1	1251	2	N	29		261
							32	9						
04		1320 N	1218	-0-	-102	-0-	4	1	1189	2	N	23		284
							25	9						
05		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	4	1	1181	2	N	-0-		284
06		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	4	1	1120	2	N	15		299
							17	9						
07		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	4	1	1196	2	N	15	174 1	140
							17	9						
VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700														
02		392 N	373	-0-	-19	-0-	3	1	370	2	N	-0-		284
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-		284
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	2	N	-0-		284
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	2	N	-0-		284
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	2	N	-0-		284
*07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	2	N	-0-		284
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029														
*01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		159
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		159
*03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-		159
*04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	216	2	12	9	N	11		170
*05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12		182
*06		240 N	225	-0-	-15	-0-	214	2	11	9	N	10		192
07		248 N	200	-0-	-48	-0-	190	2	10	9	N	9		201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
WEBB "T"		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9751 - 10764	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	626	-0-	-18	-0-	8 1	590 2	N	25		255
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	28 9	627 2	N	21	189 1	87
04	720 N	618	-0-	-102	-0-	8 1	577 2	N	30		117
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	23 9	624 2	N	31		148
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	8 1	597 2	N	18		166
07	651 N	578	-0-	-73	-0-	20 9	551 2	N	17		183
						19 9					

MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9573 - 10382	
02	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	16 1	1465 2	N	148		242
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	163 9	1648 2	N	169	185 1	226
04	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	16 1	1565 2	N	148	176 1	198
05	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	163 9	1651 2	N	144	171 1	171
06	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	158 9	1613 2	N	134	176 1	129
*07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	16 1	1674 2	N	156	175 1	110
						172 9					

MAHLER "C"		WELL #: 1		RRCID -> 258230		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9313 - 10054	
02	1344 N	1102	-0-	-242	-0-	16 1	1021 2	N	59		265
03	1395 N	1254	-0-	-141	-0-	65 9	1157 2	N	74	176 1	163
04	1230 N	930	-0-	-300	-0-	81 9	846 2	N	69		232
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	8 1	1081 2	N	97		329
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	76 9	1217 2	N	105	176 1	258
*07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	107 9	1240 2	N	128	175 1	211
						116 9					
						141 9					

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 11221		PERF. 9523 - 10484	
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	16 1	1620 2	N	112	180 1	200
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	123 9	1797 2	N	106		306
04	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	16 1	1632 2	N	97	173 1	230
05	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	117 9	1736 2	N	107		337
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	16 1	1844 2	N	96	173 1	260
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	118 9	1725 2	N	100	175 1	185
						106 9					
						110 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	784 N	722	-0-	-62	-0-	-0-	8	1	679	2	N	32			81
							35	9							
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	805	2	N	39			120
							43	9							
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	834	2	N	88			208
							97	9							
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	999	2	N	79	176	1	111
							87	9							
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	826	2	N	47			158
							52	9							
07	961 N	818	-0-	-143	-0-	-0-	8	1	726	2	N	76			234
							84	9							
WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101															
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	747	2	N	42			202
							46	9							
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	N	43	176	1	69
							47	9							
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	786	2	N	35			104
							39	9							
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	828	2	N	32			136
							35	9							
06	870 N	749	-0-	-121	-0-	-0-	6	1	713	2	N	27			163
							30	9							
07	868 N	79	-0-	-789	-0-	-0-	1	1	76	2	N	2			165
							2	9							
WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751															
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-			68
03	372 N	155	-0-	-217	-0-	-0-	24	1	131	2	N	-0-			68
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			68
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-			68
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-			68
*07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-			68
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478 MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234															
02	2044 N	1545	-0-	-499	-0-	-0-	1510	2	35	9	N	32			613
03	2170 N	1002	-0-	-1168	-0-	-0-	966	2	36	9	N	33			646
04	2190 N	1815	-0-	-375	-0-	-0-	1701	2	114	9	N	104	381	1	369
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2	66	9	N	60			429
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	64	9	N	58			487
*07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2223	2	151	9	N	137			624

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)										60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378							
FLOWERS, R. A.										WELL #: 2		RRCID -> 094933		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FLOWERS B										WELL #: 1105		RRCID -> 162576		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FLOWERS C										WELL #: 906		RRCID -> 163215		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FIELDS-MAHLER										WELL #: 5098		RRCID -> 163960		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262	
02		1372 X	822	-0-	-550	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-	
03		1488 X	1352	-0-	-136	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-	
04		1470 X	903	-0-	-567	-0-	-0-	903	3			N	-0-			-0-	
05		1519 X	1146	-0-	-373	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-	
06		1470 X	951	-0-	-519	-0-	-0-	951	3			N	-0-			-0-	
07		1364 X	1134	-0-	-230	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-	

FLOWERS C										WELL #: 1106		RRCID -> 164786		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102	
02		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FLOWERS -C-										WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FLOWERS -D-										WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOWERS "B" WELL #: 1205 RRCID -> 170688 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4120 - 4130												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)			60462 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
MAHLER, FIELDS			WELL #: 1		RRCID -> 057997		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A.			WELL #: 4 L		RRCID -> 058397		COMPL. DATE 04/00/1974		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C-			WELL #: 306 L		RRCID -> 081941		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS -A-			WELL #: 104RL		RRCID -> 082384		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 12557 PERF.12194 - 12423					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099											
WATERFIELD -C-			WELL #: 1		RRCID -> 040695		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119					
02	3066 X	3066	-0-	-0-	B	-0-	12	1	3054	2	N	-0-		-0-
03	3690 X	3690	-0-	-0-	B	-0-	12	1	3678	2	N	-0-		-0-
04	3416 X	3416	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3400	2	N	-0-		-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3169	2	N	-0-		-0-
06	3511 X	3511	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3495	2	N	-0-		-0-
*07	3561 X	3561	-0-	-0-	B	-0-	16	1	3545	2	N	-0-		-0-

MAHLER			WELL #: 1 L		RRCID -> 041272		COMPL. DATE 09/12/1966		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12198 - 12378					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4708				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4708				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4708				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4708				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4708				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4708				N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	8	1 975 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	8	1 1049 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	996	-0-	-114 B	-0-	8	1 988 2	N	-0-		-0-
05	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	12	1 1048 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	1001	-0-	-19 B	-0-	12	1 989 2	N	-0-		-0-
*07	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	12	1 1014 2	N	-0-		-0-

MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

02	5876 X	5876	-0-	-0- B	-0-	40	1 5827 2	N	8		87
03	6375 X	6375	-0-	-0- B	-0-	40	1 6318 2	N	15		102
04	6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	56	1 6260 2	N	12		114
05	6550 X	6550	-0-	-0- B	-0-	56	1 6494 2	N	-0-		114
06	6300 X	6172	-0-	-128 B	-0-	56	1 6094 2	N	20		134
07	6541 X	6349	-0-	-192 B	-0-	56	1 6273 2	N	18		152

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
04	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	3	N	-0-		-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		-0-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

02	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	158	1 2983 2	N	-0-		40
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	2964	3 2 4	N	-0-		40
04	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	152	1 3063 2	N	-0-		40
05	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3063	3 2 4	N	-0-		40
*06	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	189	1 3275 2	N	-0-		67
*07	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	3297	3 2 4	N	-0-		67

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 162968 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11043 - 11058

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
0												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438												
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117												
02	11368 X	8531	-0-	-2837	-0-	1236	1	7295	2	N	-0-	147
03	11222 X	8587	-0-	-2635	-0-	877	1	7710	2	N	-0-	147
04	8580 X	8005	-0-	-575	-0-	893	1	7112	2	N	-0-	147
05	9455 X	8663	-0-	-792	-0-	1059	1	7604	2	N	-0-	147
06	9150 X	7179	-0-	-1971	-0-	860	1	6319	2	N	-0-	147
*07	9455 X	7699	-0-	-1756	-0-	929	1	6770	2	N	-0-	147

FLOWERS TRUST 82 WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125												
02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	1003	1	5915	2	N	2	119
						2	9					
03	8773 X	5462	-0-	-3311	-0-	558	1	4903	2	N	1	120
						1	9					
04	8490 X	5243	-0-	-3247	-0-	585	1	4658	2	N	-0-	120
05	8773 X	3849	-0-	-4924	-0-	470	1	3379	2	N	-0-	120
06	7410 X	4743	-0-	-2667	-0-	567	1	4172	2	N	4	124
						4	9					
07	7657 X	2857	-0-	-4800	-0-	345	1	2512	2	N	-0-	124

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
CAMPBELL 38 WELL #: 1 RRCID -> 040862 COMPL. DATE 12/08/1966 TOTAL DEPTH 11490 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3 100 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017												
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	206889	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11086 - 11145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/07/2005											
WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) //CONT.// 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC 744737																	
POUNDS WELL #: 1 B RRCID -> 056737 COMPL. DATE 08/02/1973 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12274 - 12290																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613																	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798																	
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005																	
02	2548 #	2125	-0-	-423	-0-	57 1	2063 3	2	3	N	3						57
						2 4	3 9										
03	2821 #	2486	-0-	-335	-0-	72 1	2371 3	2	3	N	37						94
						2 4	41 9										
04	2490 #	2267	-0-	-223	-0-	57 1	1993 3	2	3	N	195	171	1				118
						2 4	215 9										
05	2356 #	2260	-0-	-96	-0-	60 1	2192 3	2	3	N	5						123
						2 4	6 9										
*06	2400 #	2206	-0-	-194	-0-	55 1	2114 3	2	3	N	33						156
						1 4	36 9										
07	2480 #	2323	-0-	-157	-0-	55 1	2263 3	2	3	N	4						160
						1 4	4 9										

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																	
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946																	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	28 1	470 2	2	2	N	12						54
						13 9											
03	620 N	550	-0-	-70	-0-	31 1	511 2	2	2	N	7						61
						8 9											
04	540 N	464	-0-	-76	-0-	30 1	434 2	2	2	N	-0-						61
05	558 N	461	-0-	-97	-0-	30 1	431 2	2	2	N	-0-						61
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	30 1	399 2	2	2	N	-0-						61
*07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31 1	471 2	2	2	N	-0-						61

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON																	
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694																	
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664																	
02	1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-					N	352	195	1				536
03	1984 #	448	-0-	-1536	-0-	53 2	395 9	2	2	N	359	589	1				306
04	1920 #	1896	-0-	-24	-0-	1505 2	391 9	2	2	N	355	190	1				471
05	1984 #	1505	-0-	-479	-0-	1032 2	473 9	2	2	N	430	574	1				327
*06	1758 R	1758	-0-	-0-	-0-	1409 2	349 9	2	2	N	317	195	1				449
*07	2062 R	2062	-0-	-0-	-0-	1659 2	403 9	2	2	N	366	396	1				419

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY
KAUFMAN, SUSAN B.

60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
040798
WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2				168
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	435	3	52	9	N	47	34	5		181
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	456	3	29	9	N	26				207
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-	195	1		12
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				12
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	413	3	9	9	N	8				20

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)
APACHE CORPORATION
GILL

60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
027200
WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-				107
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-				107
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-				107
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				107
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-				107
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-				107

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC
PABLO

60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
631643
WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1232 X	1210	-0-	-22	-0-	1182	2	28	9	N	25				160
03	1333 X	1309	-0-	-24	-0-	1276	2	33	9	N	30				190
04	1290 X	1256	-0-	-34	-0-	1224	2	32	9	N	29				219
05	1333 X	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-				219
06	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				219
07	1333 X	1291	-0-	-42	-0-	1260	2	31	9	N	28				247

UNIT PETROLEUM COMPANY
DILLMAN GW

877099 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1008 X	993	-0-	-15	-0-	974	2	19	9	N	17				240
03	1240 X	1156	-0-	-84	-0-	1143	2	13	9	N	12				252
04	1230 X	1109	-0-	-121	-0-	1096	2	13	9	N	12	199	1		65
05	1271 X	1193	-0-	-78	-0-	1178	2	15	9	N	14				79
06	1230 X	1122	-0-	-108	-0-	1103	2	19	9	N	17				96
*07	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11				107

WILDHORSE OPERATING COMPANY
CAMPBELL -A-

923452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	952 N	623	-0-	-329	-0-	623	3			N	-0-				70
03	992 N	669	-0-	-323	-0-	656	3	13	9	N	12				82
04	1710 N	609	-0-	-1101	-0-	609	3			N	-0-				82
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-				82
06	660 N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-				82
07	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-				82

MIAMI AIRPORT (MORROW)
APACHE CORPORATION
MCCOY, BOB "C"

60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
027200
WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	700 N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-				128
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-				128
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-				128
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-				128
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-				128
*07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	103	1		25

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 AXIS ENERGY CORPORATION 039136
 MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062789 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16038 - 16422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 X	92	-0-	-104	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
04	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
05	93 X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	90 X	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07	93 X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-

HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

02	868 N	506	-0-	-362	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03	744 N	514	-0-	-230	-0-	514	2			N	-0-			-0-
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-			-0-
05	558 N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	510 N	170	-0-	-340	-0-	170	2			N	-0-			-0-
*07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 213355 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14233 - 16086

02	3360 X	142	-0-	-3218	-0-	49	1	92	2	N	-0-			84
						1	4							
03	3720 X	2	-0-	-3718	-0-	2	4			N	-0-			84
04	32751 X	32751	-0-	-0-	-0-	197	1	31311	2	N	1128	1139	1	73
						2	4	1241	9					
05	54012 X	54012	-0-	-0-	-0-	789	1	50777	2	N	2222	2252	1	43
						2	4	2444	9					
*06	44360 X	44360	-0-	-0-	-0-	825	1	42049	2	N	1350	1302	1	91
						1	4	1485	9					
*07	33486 X	33486	-0-	-0-	-0-	825	1	31612	2	N	953	953	1	91
						1	4	1048	9					

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 214665 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 16215 PERF.15041 - 15112

*10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			53
*11	P&A-COND	6238	-0-	6238	6238	127	1	6111	2	N	-0-			53
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	6238					N	-0-			53
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6238					N	-0-	53	1	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6238					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6238					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6238					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	6238					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6238					N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 214675 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16554 PERF.14261 - 16427

*08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*10	119 X	-0-	-0-	-119	-0-					N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 219118 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 16628 PERF.14317 - 16398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-			92
03		33891 X	33891	-0-	-0-	-0-	70	1	32927	2	N	813	766	1	139
							894	9							
04		56016 X	56016	-0-	-0-	-0-	288	1	52869	2	N	2597	2619	1	87
							2	4	2857	9					
05		40498 X	40498	-0-	-0-	-0-	288	1	38653	2	N	1414	1474	1	27
							2	4	1555	9					
06		41566 X	41566	-0-	-0-	-0-	316	1	39600	2	N	1499	1484	1	42
							1	4	1649	9					
*07		34227 X	34227	-0-	-0-	-0-	316	1	32803	2	N	1006	954	1	94
							1	4	1107	9					

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715															
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370															
02		2800 N	24523	-0-	21723	21723	24092	2	431	9	N	392	183	1	320
03		3100 N	19990	-0-	16890	38613	19627	2	363	9	N	330	386	1	220
04		3000 N	11976	-0-	8976	47589	11756	2	220	9	N	200	370	1	46
05		55802 X	8213	-0-	-47589	-0-	8055	2	158	9	N	144			190
06		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6550	2	142	9	N	129	177	1	136
*07		6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6216	2	89	9	N	81	2	8	215

FOREST OIL CORPORATION 275740															
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875															
02		7616 X	3625	-0-	-3991	-0-	3625	3			N	-0-			128
03		8432 X	3945	-0-	-4487	-0-	3928	3	17	9	N	15	120	1	23
04		7350 X	3629	-0-	-3721	-0-	3629	3			N	-0-			23
05		7595 X	3700	-0-	-3895	-0-	3700	3			N	-0-			23
06		7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			N	-0-			-0-
07		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176															
02		2072 X	1664	-0-	-408	-0-	1664	3			N	-0-			35
03		2294 X	1670	-0-	-624	-0-	1449	3	221	9	N	201	207	1	29
04		1890 N	488	-0-	-1402	-0-	488	3			N	-0-			29
05		1829 N	672	-0-	-1157	-0-	528	3	144	9	N	131			160
06		1620 N	986	-0-	-634	-0-	986	3			N	-0-			-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364															
02		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9575	3	189	9	N	172	187	1	28
03		9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-			28
04		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-			28
05		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10610	3	1	9	N	1	1	8	28
06		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-			-0-
07		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059															
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148															
02		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			30
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1039	2	143	9	N	130	40	1	120
04		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1026	2	3	9	N	3	95	1	28
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1057	2	123	9	N	112			140
06		1140 N	960	-0-	-180	-0-	881	2	79	9	N	72	174	1	38
07		1054 N	936	-0-	-118	-0-	835	2	101	9	N	92			130

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													040798										
JILL 54													WELL #:	1	RRCID ->	267252	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	16587	PERF.13305	-	13560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
*02		72464 X	61768	-0-	-10696	-0-	795 1	60347 2	N	569	559 1	71											
							626 9																
03		80228 X	25648	-0-	-54580	-0-	880 1	23915 2	N	775	778 1	68											
							853 9																
04		77640 X	22773	-0-	-54867	-0-	799 1	21169 2	N	732	733 1	67											
							805 9																
05		80228 X	22763	-0-	-57465	-0-	880 1	21085 2	N	725	758 1	34											
							798 9																
06		20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	851 1	19114 2	N	742	751 1	25											
							816 9																
*07		20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	851 1	18672 2	N	531	529 1	27											
							584 9																

LARA 54													WELL #:	1	RRCID ->	268179	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	16554	PERF.13195	-	13655
02		0 Z	63851	-0-	63851	324758	792 1	60173 2	N	2622	2681 1	39											
							2 4	2884 9															
03		0 Z	76744	-0-	76744	401502	880 1	73274 2	N	2353	2278 1	114											
							2 4	2588 9															
04		0 Z	65908	-0-	65908	467410	797 1	63027 2	N	1893	1943 1	64											
							2 4	2082 9															
05		0 Z	60351	-0-	60351	527761	880 1	57784 2	N	1532	1534 1	62											
							2 4	1685 9															
06		0 Z	46559	-0-	46559	574320	851 1	44318 2	N	1263	1201 1	124											
							1 4	1389 9															
07		0 Z	31479	-0-	31479	605799	851 1	30088 2	N	490	535 1	79											
							1 4	539 9															

TYLER 55													WELL #:	1	RRCID ->	268646	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16215	PERF.12902	-	14500
*11		0	6296	-0-	6296	6296	127 1	6111 2	N	53		53											
							58 9																
*12		0 W	41479	-0-	41479	47775	850 1	39538 2	N	990	925 1	118											
							2 4	1089 9															
*01		0 W	42227	-0-	42227	90002	879 1	40398 2	N	862	948 1	32											
							2 4	948 9															
*02		0 W	28533	-0-	28533	118535	795 1	26986 2	N	682	585 1	129											
							2 4	750 9															
*03		0 W	34905	-0-	34905	153440	880 1	33322 2	N	637	593 1	173											
							2 4	701 9															
*04		0 W	27589	-0-	27589	181029	679 1	26369 2	N	490	554 1	109											
							2 4	539 9															
*05		0 W	31636	-0-	31636	212665	880 1	30002 2	N	684	748 1	45											
							2 4	752 9															
*06		0 W	27602	-0-	27602	240267	852 1	26296 2	N	412	391 1	66											
							1 4	453 9															
07		0 W	25680	-0-	25680	265947	852 1	24222 2	N	550	571 1	45											
							1 4	605 9															

CHEVRON U. S. A. INC.													148113										
MILLS, R. D.													WELL #:	1 U	RRCID ->	133497	COMPL. DATE	05/01/1989	TOTAL DEPTH	21735	PERF.13850	-	13900
02		2072 X	1073	-0-	-999	-0-	204 1	869 2	N	-0-		27											
03		2294 X	115	-0-	-2179	-0-	96 1	19 2	N	-0-		27											
04		2220 X	125	-0-	-2095	-0-	96 1	29 2	N	-0-		27											
05		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1942 2	36 9	N	33		60											
06		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1390 2	33 9	N	30		90											
*07		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		90											

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 226219 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12662 - 16585

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390

02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	1178	2	1076	9	N	978	180	1	778	8	235
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1453	2	288	9	N	262	197	1	27	8	273
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1528	2	233	9	N	212	177	1	12	8	296
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1563	2	295	9	N	268	352	1	17	8	195
06	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1301	2	155	9	N	141	172	1	7	8	157
*07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1679	2	277	9	N	252	342	1	6	8	61

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

02	51016 X	19603	-0-	-31413	-0-	18313	3	1290	9	Y	1173	1055	1			149
03	20812 X	20812	-0-	-0-	-0-	19451	3	1361	9	Y	1237	1282	1			104
04	33450 X	15943	-0-	-17507	-0-	14868	3	1075	9	Y	977	988	1			93
05	31806 X	16209	-0-	-15597	-0-	15056	3	1153	9	Y	1048	1047	1			94
06	21000 X	12995	-0-	-8005	-0-	12070	3	925	9	Y	841	766	1			169
07	21700 X	13002	-0-	-8698	-0-	12054	3	948	9	Y	862	947	1			84

CREST RESOURCES, INC. 189901
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

02	3108 X	2288	-0-	-820	-0-	2275	2	13	9	N	12					1039
03	3441 X	2445	-0-	-996	-0-	2437	2	8	9	N	7					1046
04	2790 X	2281	-0-	-509	-0-	2275	2	6	9	N	5					1051
05	2883 X	2236	-0-	-647	-0-	2236	2			N	-0-					1051
06	2520 X	2119	-0-	-401	-0-	2069	2	50	9	N	45	194	1			902
*07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	2	3	9	N	3					905

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. FABIAN		//CONT.// //CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
		WELL #: 2045		RRCID ->	166539	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11847	- 11990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-				N	-0-			497
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			497
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			497
05	2139 X	1191	-0-	-948	-0-		1191 2		N	-0-			497
06	2070 X	1090	-0-	-980	-0-		1090 2		N	-0-			497
*07	495 X	495	-0-	-0-	-0-		495 2		N	-0-			497

BRYANT		WELL #: 2044		RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11928	- 12060		
02	2576 X	2066	-0-	-510	-0-		2064 2	2 9	N	2	204 1		252
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		2748 2		N	-0-			252
04	2460 X	2315	-0-	-145	-0-		2309 2	6 9	N	5			257
05	2542 X	2329	-0-	-213	-0-		2326 2	3 9	N	3			260
06	2550 N	2049	-0-	-501	-0-		2049 2		N	-0-			260
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		2102 2		N	-0-			260

COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11962	- 12111		
02	6132 X	5435	-0-	-697	-0-		5290 2	145 9	N	132			753
03	6789 X	6505	-0-	-284	-0-		6402 2	103 9	N	94			847
04	6570 X	6270	-0-	-300	-0-		6003 2	267 9	N	243	360 1		730
05	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-		6897 2	260 9	N	236	192 1		774
06	6300 X	5832	-0-	-468	-0-		5654 2	178 9	N	162	375 1		561
07	6510 X	5414	-0-	-1096	-0-		5302 2	112 9	N	102			663

FABIAN		WELL #: 3045		RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858	- 12102		
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-		124 2	283 9	N	257	369 1		791
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-		141 2	31 9	N	28			819
04	210 N	75	-0-	-135	-0-		66 2	9 9	N	8			827
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			827
06	180 N	156	-0-	-24	-0-		150 2	6 9	N	5			832
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-		67 2	8 9	N	7			839

DABERRY		WELL #: 501		RRCID ->	176466	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11963	- 12005		
02	3416 X	2860	-0-	-556	-0-		2860 2		N	-0-			555
03	5022 X	2824	-0-	-2198	-0-		2824 2		N	-0-			555
04	4230 X	3439	-0-	-791	-0-		3439 2		N	-0-			555
05	4371 X	4029	-0-	-342	-0-		4029 2		N	-0-			555
06	3840 X	3675	-0-	-165	-0-		3675 2		N	-0-			555
*07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		3696 2		N	-0-			555

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID ->	181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11882	- 11978		
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3057 2	58 9	N	53			621
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-		4430 2	301 9	N	274	199 1		696
04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-		3716 2	171 9	N	155	193 1		658
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-		3719 2	174 9	N	158	386 1		430
*06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		3855 2	88 9	N	80			510
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		3347 2	77 9	N	70			580

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID ->	183535	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11852	- 11882		
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-		876 2	41 9	N	37			310
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1656 2	98 9	N	89			399
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1595 2	142 9	N	129			528
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1727 2	110 9	N	100	357 1		271
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1661 2	66 9	N	60			331
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1706 2	72 9	N	65			396

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. DABERRY		//CONT.// 61691 210 //CONT.// 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 701	RRCID -> 183847	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11859	- 11878						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2033 2	17 9	N	15		2038		
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2324 2	20 9	N	18		2056		
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2122 2	123 9	N	112		2168		
05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2148 2	139 9	N	126	196 1	2098		
06	2280 N	1952	-0-	-328	-0-	1943 2	9 9	N	8		2106		
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2024 2	14 9	N	13		2119		

BRYANT				WELL #: 4044	RRCID -> 184670	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12042	- 12078				
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	308 2	17 9	N	15		1515		
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	242 2	9 9	N	8		1523		
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	207 2	47 9	N	43		1566		
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	199 2	254 9	N	231	195 1	1602		
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	188 2	399 9	N	363	361 1	1604		
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	223 2	44 9	N	40		1644		

BUCKINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 184956	COMPL. DATE 09/12/2000	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11970	- 12122				
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-			N	12		528		
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	305 2	35 9	N	32		560		
04	360 N	57	-0-	-303	-0-	22 2	35 9	N	32		592		
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		592		
06	330 N	19	-0-	-311	-0-	19 2		N	-0-	188 1	404		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		404		

FABIAN				WELL #: 5045	RRCID -> 187295	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11852	- 11872				
02	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8181 2	96 9	N	87	198 1	702		
03	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	8409 2	39 9	N	35		737		
04	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8150 2	86 9	N	78		815		
05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7788 2	36 9	N	33		848		
*06	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	6364 2	36 9	N	33	167 1	714		
*07	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7356 2	99 9	N	90	185 1	619		

DABERRY				WELL #: 301	RRCID -> 191561	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 26160	PERF.11910	- 11934				
02	3304 X	2398	-0-	-906	-0-	2368 2	30 9	N	27		1561		
03	3565 X	3465	-0-	-100	-0-	3440 2	25 9	N	23		1584		
04	3450 X	3235	-0-	-215	-0-	3183 2	52 9	N	47	195 1	1436		
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3304 2	110 9	N	100		1536		
06	3360 X	3194	-0-	-166	-0-	3152 2	42 9	N	38	194 1	1380		
07	3472 X	3242	-0-	-230	-0-	3192 2	50 9	N	45		1425		

BRYANT				WELL #: 5044	RRCID -> 207599	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 12360	PERF.12300	- 12330				
02	T. A.	3376	-0-	3376	7954	3362 2	14 9	N	13		1540		
03	T. A.	6177	-0-	6177	14131	6152 2	25 9	N	23		1563		
04	17530 X	3399	-0-	-14131	-0-	3386 2	13 9	N	12		1575		
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4659 2	55 9	N	50		1625		
06	5970 X	4259	-0-	-1711	-0-	4239 2	20 9	N	18	184 1	1459		
07	6169 X	3164	-0-	-3005	-0-	3101 2	63 9	N	57		1516		

DABERRY				WELL #: 801	RRCID -> 220003	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 12720	PERF.12438	- 12680				
02	952 N	912	-0-	-40	-0-	903 2	9 9	N	8		1467		
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	971 2	83 9	N	75	184 1	1358		
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	856 2	120 9	N	109		1467		
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080 2	9 9	N	8	181 1	1294		
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1026 2	9 9	N	8		1302		
*07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1015 2	24 9	N	22		1324		

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	73647 X	73647	-0-	-0-	-0-	70557	2	3090	9	N	2809	2460	1		2020
03	77196 X	77196	-0-	-0-	-0-	74290	2	2906	9	N	2642	2966	1		1696
04	72751 X	72751	-0-	-0-	-0-	69851	2	2900	9	N	2636	1530	1		2802
05	71982 X	69173	-0-	-2809	-0-	66493	2	2680	9	N	2436	3872	1		1366
06	75330 X	65502	-0-	-9828	-0-	63090	2	2412	9	N	2193	2491	1		1068
07	77841 X	64817	-0-	-13024	-0-	62520	2	2297	9	N	2088	1681	1		1475

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

*02	0 W	65865	-0-	65865	654953	63213	2	2652	9	N	2411	2324	1		1311
*03	0 W	65147	-0-	65147	720100	62252	2	2895	9	N	2632	1970	1		1973
*04	0 W	56937	-0-	56937	777037	54374	2	2563	9	N	2330	2828	1		1475
*05	0 W	53729	-0-	53729	830766	51320	2	2409	9	N	2190	2145	1		1520
*06	0 W	45222	-0-	45222	875988	43351	2	1871	9	N	1701	1889	1		1332
*07	0 W	50001	-0-	50001	925989	48048	2	1953	9	N	1775	1312	1		1795

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

02	28560 X	6187	-0-	-22373	-0-	6096	2	91	9	N	83				891
03	31620 X	6321	-0-	-25299	-0-	6219	2	102	9	N	93				984
04	6960 X	4527	-0-	-2433	-0-	4497	2	30	9	N	27	187	1		824
05	7192 X	6298	-0-	-894	-0-	6090	2	208	9	N	189				1013
06	6630 X	3322	-0-	-3308	-0-	3283	2	39	9	N	35	191	1		857
07	6851 X	2646	-0-	-4205	-0-	2635	2	11	9	N	10				867

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

02	0 W	115689	-0-	115689	1371437	110590	2	5099	9	N	4635	3919	1		3286
03	0 W	122148	-0-	122148	1493585	117191	2	4957	9	N	4506	5280	1		2512
04	0 W	106393	-0-	106393	1599978	102269	2	4124	9	N	3749	3277	1		2984
05	0 W	101222	-0-	101222	1701200	96761	2	4461	9	N	4055	4251	1		2788
06	0 W	90359	-0-	90359	1791559	86173	2	4186	9	N	3805	3582	1		3011
07	0 W	84658	-0-	84658	1876217	82021	2	2637	9	N	2397	2190	1		3218

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

02	1596 X	1523	-0-	-73	-0-	1523	2			N	-0-				33
03	1767 X	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-				33
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-				33
05	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-				33
06	1680 N	541	-0-	-1139	-0-	541	2			N	-0-				33
07	1736 N	588	-0-	-1148	-0-	588	2			N	-0-				33

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059											
RACHEL		WELL #:		1034	RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686	PERF.	9660	-	12492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		26880 X	17038	-0-	-9842	-0-	16756	2	282	9	N	256	580	1	225
03		28086 X	18266	-0-	-9820	-0-	17949	2	317	9	N	288	194	1	319
04		27090 X	16847	-0-	-10243	-0-	16592	3	255	9	N	232	386	1	165
05		20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	20371	2	491	9	N	446	387	1	224
06		18060 X	16630	-0-	-1430	-0-	16348	2	282	9	N	256	193	1	287
*07		26047 X	26047	-0-	-0-	-0-	25440	2	607	9	N	552	371	1	468

MILLS RANCH (ELLENBURGER)				61691 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
JAMES, W. F.		WELL #:		1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918	-	23937
02	03	04	05	06	07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DABERRY, J. F.		WELL #:		3	RRCID ->	105396	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	26160	PERF.	N/A		
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
LEDBETTER 66		WELL #:		14H	RRCID ->	261767	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	N/A		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 14 LEASE	08607	04/27/2011	N	NO RPT	-0-		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 14 LEASE	08607	04/27/2011	N	NO RPT	-0-		

STILES 67		WELL #:		23H	RRCID ->	265055	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	10688	-	15048							
02	03	04	05	06	07	6776 X	6606	-0-	-170	-0-	2800	2	3806	9	N	3460	3348	1	1	8	384
02	03	04	05	06	07	6776 X	6606	-0-	-170	-0-	2800	2	3806	9	N	3460	3348	1	1	8	384
02	03	04	05	06	07	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	5678	2	4662	9	N	4238	4323	1	27	8	272
02	03	04	05	06	07	9090 X	7559	-0-	-1531	-0-	4412	2	3147	9	N	2861	2957	1	10	8	166
02	03	04	05	06	07	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	6251	2	4320	9	N	3927	3715	1	8	8	370
02	03	04	05	06	07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	7442	2	3411	9	N	3101	2831	1	5	8	635
*07		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	9439	2	3215	9	N	2923	3143	1							415

LEDBETTER 66		WELL #:		17H	RRCID ->	266102	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	10699	PERF.	10920	-	15088							
02	03	04	05	06	07	0 W	6486	-0-	6486	555338	3277	2	3209	9	N	2917	2667	1	34	8	773
02	03	04	05	06	07	0 W	6486	-0-	6486	555338	3277	2	3209	9	N	2917	2667	1	34	8	773
02	03	04	05	06	07	0 W	6925	-0-	6925	562263	3333	2	3592	9	N	3265	3570	1	7	8	461
02	03	04	05	06	07	0 W	8010	-0-	8010	570273	4688	2	3322	9	N	3020	2636	1	2	8	843
02	03	04	05	06	07	0 W	10387	-0-	10387	580660	6915	2	3472	9	N	3156	3505	1	11	8	483
02	03	04	05	06	07	0 W	12502	-0-	12502	593162	9071	2	3431	9	N	3119	2959	1	6	8	637
*07		607442 X	14280	-0-	-593162	-0-	10600	2	3680	9	N	3345	3504	1							476

STILES RANCH 5		WELL #:		14H	RRCID ->	266772	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10631	PERF.	10710	-	14932							
02	03	04	05	06	07	0 Z	22567	-0-	22567	371228	15025	2	7542	9	N	6856	7089	1	13	8	663
02	03	04	05	06	07	0 Z	22567	-0-	22567	371228	15025	2	7542	9	N	6856	7089	1	13	8	663
02	03	04	05	06	07	0 Z	20546	-0-	20546	391774	12515	2	8031	9	N	7301	6962	1	6	8	996
02	03	04	05	06	07	0 Z	33943	-0-	33943	425717	25455	2	8488	9	N	7716	8087	1	9	8	616
02	03	04	05	06	07	0 Z	35305	-0-	35305	461022	27840	2	7465	9	N	6786	6972	1	7	8	423
02	03	04	05	06	07	0 W	27706	-0-	27706	488728	21045	2	6661	9	N	6055	6156	1	2	8	320
02	03	04	05	06	07	0 W	24510	-0-	24510	513238	18432	2	6078	9	N	5525	5103	1	2	8	740

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02		38052 X	12837	-0-	-25215	-0-	8183	2	4654	9	N	4231	3514	1	9	8	1125
03		42129 X	23267	-0-	-18862	-0-	16960	2	6307	9	N	5734	6454	1	34	8	371
04		40770 X	18612	-0-	-22158	-0-	13792	2	4820	9	N	4382	4252	1	10	8	491
05		20362 X	20362	-0-	-0-	-0-	15790	2	4572	9	N	4156	4369	1	15	8	263
06		22710 X	17771	-0-	-4939	-0-	13835	2	3936	9	N	3578	2978	1	21	8	842
07		23467 X	19350	-0-	-4117	-0-	15655	2	3695	9	N	3359	3653	1	6	8	542

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11473 PERF.14380 - 16082																	
02		SHUT IN	77829	-0-	77829	103294	55025	2	22804	9	N	20731	19805	1			2498
03		SHUT IN	47592	-0-	47592	150886	33376	2	14216	9	N	12924	13771	1	39	8	1612
04		SHUT IN	2927	-0-	2927	153813	1655	2	1272	9	N	1156	1752	1	57	8	959
05		SHUT IN	20294	-0-	20294	174107	14376	2	5918	9	N	5380	5686	1	44	8	609
06		SHUT IN	21228	-0-	21228	195335	14965	2	6263	9	N	5694	5508	1	13	8	782
07		SHUT IN	22325	-0-	22325	217660	16015	2	6310	9	N	5736	6110	1	8	8	400

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917																	
02		0 Z	34123	-0-	34123	478486	28515	2	5608	9	N	5098	4612	1	46	8	1120
03		0 Z	45245	-0-	45245	523731	37482	2	7763	9	N	7057	7623	1	44	8	510
04		0 Z	38962	-0-	38962	562693	33584	2	5378	9	N	4889	4623	1	1	8	775
05		0 Z	32985	-0-	32985	595678	28490	2	4495	9	N	4086	4199	1	1	8	661
06		0 Z	31633	-0-	31633	627311	27592	2	4041	9	N	3674	3546	1	3	8	786
07		0 W	32467	-0-	32467	659778	28723	2	3744	9	N	3404	3730	1	1	8	459

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937																	
02		0 Z	14862	-0-	14862	330589	10991	2	3871	9	N	3519	3526	1	15	8	1001
03		0 Z	19879	-0-	19879	350468	15853	2	4026	9	N	3660	3587	1	19	8	1055
04		0 Z	30992	-0-	30992	381460	27518	2	3474	9	N	3158	3525	1	9	8	679
05		0 W	30824	-0-	30824	412284	27881	2	2943	9	N	2675	2835	1	12	8	507
06		0 W	26993	-0-	26993	439277	23822	2	3171	9	N	2883	2944	1	7	8	439
07		0 W	23774	-0-	23774	463051	21549	2	2225	9	N	2023	1897	1	3	8	562

THURMAN HORN SL WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																	
02		0 Z	40993	-0-	40993	1829952	31760	2	9233	9	N	8394	7899	1	3	8	878
03		0 Z	68883	-0-	68883	1898835	53195	2	15688	9	N	14262	14408	1			732
04		0 Z	69472	-0-	69472	1968307	56853	2	12619	9	N	11472	11613	1			591
05		0 W	71970	-0-	71970	2040277	61386	2	10584	9	N	9622	9734	1	11	8	468
06		0 W	71862	-0-	71862	2112139	63658	2	8204	9	N	7458	7155	1	11	8	760
07		0 W	75339	-0-	75339	2187478	68403	2	6936	9	N	6305	6564	1	1	8	500

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																	
02		48832 X	17216	-0-	-31616	-0-	13327	2	3889	9	N	3535	3207	1	2	8	815
03		54064 X	10189	-0-	-43875	-0-	6971	2	3218	9	N	2925	2753	1	61	8	926
04		52320 X	13656	-0-	-38664	-0-	9793	2	3863	9	N	3512	3700	1	6	8	732
05		54064 X	19174	-0-	-34890	-0-	15060	2	4114	9	N	3740	3940	1	4	8	528
06		28560 X	18294	-0-	-10266	-0-	15060	2	3234	9	N	2940	2927	1	1	8	540
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	946	1026	1			460

HAMILTON 39 SL WELL #: 10H RRCID -> 267328 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943																	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	52661					N	3540	3431	1	4	8	612
03		SHUT IN	4892	-0-	4892	57553	347	2	4545	9	N	4132	4457	1	57	8	230
04		SHUT IN	10225	-0-	10225	67778	5128	2	5097	9	N	4634	3681	1	89	8	1094
05		SHUT IN	11089	-0-	11089	78867	5365	2	5724	9	N	5204	5867	1	89	8	342
06		SHUT IN	10749	-0-	10749	89616	5425	2	5324	9	N	4840	4679	1	78	8	425
07		SHUT IN	10785	-0-	10785	100401	5601	2	5184	9	N	4713	4681	1	25	8	432

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																					
STILES 67																					
WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012														TOTAL DEPTH 10662		PERF.10416 - 15322					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02		0 W	24480	-0-	24480	199131	19449	2	5031	9	N		4574	4580	1	13	8	354			
03		0 W	24974	-0-	24974	224105	20207	2	4767	9	N		4334	4109	1	20	8	559			
04		0 W	22629	-0-	22629	246734	18596	2	4033	9	N		3666	3680	1	12	8	533			
05		0 W	17325	-0-	17325	264059	14327	2	2998	9	N		2725	2774	1	2	8	482			
06		0 W	16673	-0-	16673	280732	13735	2	2938	9	N		2671	2802	1	1	8	350			
07		0 W	16250	-0-	16250	296982	13494	2	2756	9	N		2505	2092	1	1	8	762			

DAVIS 65														WELL #: 24H RRCID -> 267652		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 10754		PERF. N/A	
02		0 Z	22608	-0-	22608	195468	16229	2	6379	9	N		5799	5148	1			1603			
03		0 Z	20465	-0-	20465	215933	14649	2	5816	9	N		5287	6611	1	17	8	262			
04		0 Z	17269	-0-	17269	233202	12437	2	4832	9	N		4393	4171	1	10	8	474			
05		0 Z	14922	-0-	14922	248124	10893	2	4029	9	N		3663	3325	1	6	8	806			
06		0 W	13990	-0-	13990	262114	10165	2	3825	9	N		3477	3655	1	4	8	624			
07		0 W	13124	-0-	13124	275238	9919	2	3205	9	N		2914	3088	1	2	8	448			

LEE 42 WEL SL														WELL #: 7H RRCID -> 267751		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10350 - 14692	
02		0 W	10072	-0-	10072	106123	5376	2	4696	9	N		4269	4269	1			583			
03		0 W	19041	-0-	19041	125164	11793	2	7248	9	N		6589	6730	1	27	8	415			
04		0 W	16824	-0-	16824	141988	11697	2	5127	9	N		4661	4349	1	38	8	689			
05		0 W	16275	-0-	16275	158263	12127	2	4148	9	N		3771	3745	1	34	8	681			
06		0 W	15181	-0-	15181	173444	11170	2	4011	9	N		3646	3085	1	27	8	1215			
07		0 W	14579	-0-	14579	188023	11091	2	3488	9	N		3171	3555	1	8	8	823			

LOTT 2														WELL #: 11H RRCID -> 267791		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 10216		PERF.10375 - 15088	
03		0 W	55777	-0-	55777	55777	27575	2	4513	4	N		21535	16970	1	5	8	4560			
04		0 Z	180980	-0-	180980	236757	112276	2	6300	4	N		56731	60365	1	108	8	818			
*05		0 Z	123593	-0-	123593	360350	87420	2	6510	4	N		26966	27385	1	14	8	385			
06		0 Z	113710	-0-	113710	474060	29663	9	6300	4	N		21837	21595	1	11	8	616			
07		0 Z	111003	-0-	111003	585063	83389	2	6510	4	N		15800	15212	1	2	8	1202			
							24021	9													
							87113	2													
							17380	9													

LEDBETTER 66														WELL #: 15H RRCID -> 267810		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10700 - 15142	
02		SHUT IN	28987	-0-	28987	99492	18509	2	10478	9	N		9525	9358	1			407			
03		SHUT IN	35396	-0-	35396	134888	25096	2	10300	9	N		9364	8754	1	24	8	993			
04		0 Z	30475	-0-	30475	165363	22580	2	7895	9	N		7177	7826	1	5	8	339			
05		0 Z	26543	-0-	26543	191906	20144	2	6399	9	N		5817	5963	1	13	8	180			
06		0 W	24795	-0-	24795	216701	19067	2	5728	9	N		5207	5139	1	13	8	235			
07		0 W	22966	-0-	22966	239667	18277	2	4689	9	N		4263	4213	1	1	8	284			

DAVIS 64 SL														WELL #: 8H RRCID -> 267830		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11057 - 15072	
03		0 W	31245	-0-	31245	31245	15768	2	15477	9	N		14070	13434	1	60	8	576			
04		0 W	56588	-0-	56588	87833	33623	2	22965	9	N		20877	20796	1	12	8	645			
05		0 W	52810	-0-	52810	140643	36146	2	16664	9	N		15149	15290	1	20	8	484			
06		0 W	45108	-0-	45108	185751	33255	2	11853	9	N		10775	11001	1	9	8	249			
07		0 W	44841	-0-	44841	230592	34301	2	10540	9	N		9582	9184	1	3	8	644			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																		
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013													TOTAL	DEPTH	10294	PERF.10830	-	15664
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
03		0	13103	-0-	13103	13103		7692	2	5411	9	N	4919	2428	1	41 8	2450	
04		0 W	126975	-0-	126975	140078		83019	2	43956	9	N	39960	42105	1	111 8	194	
*05		0 Z	86559	-0-	86559	226637		66918	2	19641	9	N	17855	17410	1	50 8	589	
06		0 Z	31323	-0-	31323	257960		24607	2	6716	9	N	6105	6463	1	36 8	195	
07		0 Z	11311	-0-	11311	269271		6659	2	4652	9	N	4229	3341	1	18 8	1065	
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013													TOTAL	DEPTH	11512	PERF.11560	-	15936
02		0 Z	19790	-0-	19790	94158		13320	2	6470	9	N	5882	6002	1		593	
03		0 Z	43386	-0-	43386	137544		29661	2	13725	9	N	12477	12136	1	59 8	875	
04		0 Z	37642	-0-	37642	175186		26958	2	10684	9	N	9713	10257	1	11 8	320	
05		0 Z	37956	-0-	37956	213142		27484	2	10472	9	N	9520	9258	1	16 8	566	
06		248725 X	35583	-0-	-213142	-		27063	2	8520	9	N	7745	7300	1	11 8	1000	
*07		34168 X	34168	-0-	-0-	-		26407	2	7761	9	N	7055	7515	1	4 8	536	
LEDBETTER 66 SL WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 08/14/2012													TOTAL	DEPTH	10679	PERF. N/A		
02		SHUT IN	20591	-0-	20591	66258		12172	2	8419	9	N	7654	7014	1		1064	
03		SHUT IN	24234	-0-	24234	90492		16028	2	8206	9	N	7460	7499	1	11 8	1014	
04		SHUT IN	24520	-0-	24520	115012		17333	2	7187	9	N	6534	7029	1	11 8	508	
05		SHUT IN	23488	-0-	23488	138500		16485	2	7003	9	N	6366	6623	1	12 8	239	
06		SHUT IN	26081	-0-	26081	164581		19979	2	6102	9	N	5547	5494	1	12 8	280	
07		SHUT IN	27019	-0-	27019	191600		21264	2	5755	9	N	5232	5212	1	2 8	298	
ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012													TOTAL	DEPTH	9835	PERF.10075	-	14597
02		0 W	31143	-0-	31143	277239		15383	2	15760	9	N	14327	14262	1	5 8	279	
03		0 W	16938	-0-	16938	294177		8641	2	8297	9	N	7543	7450	1	84 8	288	
04		0 W	34331	-0-	34331	328508		17404	2	16927	9	N	15388	14101	1	4 8	1571	
05		0 W	67367	-0-	67367	395875		37698	2	29669	9	N	26972	27459	1	2 8	1082	
06		0 W	90971	-0-	90971	486846		65722	2	25249	9	N	22954	23434	1	43 8	559	
07		0 W	81525	-0-	81525	568371		65795	2	15730	9	N	14300	14204	1		655	
DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011													TOTAL	DEPTH	10774	PERF.10780	-	15128
02		0 W	9159	-0-	9159	577409		6001	2	3158	9	N	2871	3813	1	8 8	88	
03		0 W	5765	-0-	5765	583174		3734	2	2031	9	N	1846	1342	1	24 8	568	
04		0 W	8659	-0-	8659	591833		5624	2	3035	9	N	2759	2618	1	1 8	708	
05		0 W	6621	-0-	6621	598454		4316	2	2305	9	N	2095	1998	1	9 8	796	
06		0 W	7543	-0-	7543	605997		4743	2	2800	9	N	2545	2213	1	11 8	1117	
07		0 W	7788	-0-	7788	613785		5195	2	2593	9	N	2357	2741	1	2 8	731	
LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012													TOTAL	DEPTH	10229	PERF.10042	-	14607
02		SHUT IN	72212	-0-	72212	310160		45282	2	26930	9	N	24482	22628	1	3 8	2104	
03		SHUT IN	45778	-0-	45778	355938		29643	2	16135	9	N	14668	15426	1	28 8	1318	
04		0 Z	30499	-0-	30499	386437		18503	2	11996	9	N	10905	11721	1	28 8	474	
05		0 Z	48555	-0-	48555	434992		36710	2	11845	9	N	10768	10728	1	23 8	491	
06		0 Z	54354	-0-	54354	489346		45292	2	9062	9	N	8238	8437	1	12 8	280	
07		0 Z	52231	-0-	52231	541577		44551	2	7680	9	N	6982	7138	1	4 8	120	
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012													TOTAL	DEPTH	10139	PERF.10042	-	14747
02		SHUT IN	101211	-0-	101211	290782		75512	2	25699	9	N	23363	21862	1	48 8	2084	
03		SHUT IN	78848	-0-	78848	369630		61459	2	17389	9	N	15808	16848	1	7 8	1037	
04		0 Z	81371	-0-	81371	451001		67227	2	14144	9	N	12858	13657	1	45 8	193	
05		0 Z	55580	-0-	55580	506581		46955	2	8625	9	N	7841	7500	1	26 8	508	
06		519911 X	13330	-0-	-506581	-		9660	2	3670	9	N	3336	3382	1	39 8	423	
07		94209 X	20060	-0-	-74149	-		16059	2	4001	9	N	3637	3941	1	5 8	114	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
MEEK 41 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	268269	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	SHUT IN	13110	-0-	13110	91094	7296	2	5814	9	N	5285	1617
03	SHUT IN	21667	-0-	21667	112761	14222	2	7445	9	N	6768	1305
04	SHUT IN	17297	-0-	17297	130058	11621	2	5676	9	N	5160	390
05	SHUT IN	17000	-0-	17000	147058	11555	2	5445	9	N	4950	523
06	SHUT IN	15616	-0-	15616	162674	10780	2	4836	9	N	4396	369
07	SHUT IN	14689	-0-	14689	177363	10159	2	4530	9	N	4118	433

ATHERTON SL 69		WELL #: 30H		RRCID ->	268673	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	65745	-0-	65745	65745	47706	2	18039	9	N	16399	2341
03	SHUT IN	61178	-0-	61178	126923	42860	2	18318	9	N	16653	238
04	SHUT IN	14820	-0-	14820	141743	10159	2	4661	9	N	4237	682
05	SHUT IN	28806	-0-	28806	170549	18924	2	9882	9	N	8984	1137
06	SHUT IN	28265	-0-	28265	198814	18336	2	9929	9	N	9026	1476
07	SHUT IN	28272	-0-	28272	227086	18857	2	9415	9	N	8559	1102

THURMAN HORN SL		WELL #: 4010H		RRCID ->	268787	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	10132	- 14443
02	213018 X	213018	-0-	-0-	-0-	163078	2	49940	9	N	45400	2572
03	213918 X	213918	-0-	-0-	-0-	178134	2	35784	9	N	32531	1694
04	164465 X	164465	-0-	-0-	-0-	141441	2	23024	9	N	20931	533
05	134298 X	134298	-0-	-0-	-0-	116648	2	17650	9	N	16045	1349
06	127092 X	127092	-0-	-0-	-0-	114464	2	12628	9	N	11480	1138
07	94364 X	93734	-0-	-630	-0-	83789	2	9945	9	N	9041	375

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID ->	268788	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	14269	- 14883
02	SHUT IN	29452	-0-	29452	158453	27538	2	1914	9	N	1740	446
03	SHUT IN	33237	-0-	33237	191690	31089	2	2148	9	N	1953	273
04	SHUT IN	30423	-0-	30423	222113	28620	2	1803	9	N	1639	287
05	SHUT IN	28406	-0-	28406	250519	26796	2	1610	9	N	1464	368
06	SHUT IN	23915	-0-	23915	274434	22641	2	1274	9	N	1158	220
07	SHUT IN	21158	-0-	21158	295592	19925	2	1233	9	N	1121	248

THURMAN HORN		WELL #: 408H		RRCID ->	268793	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9904	- 14723
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SHUT IN	49965	-0-	49965	49965	28271	2	21694	9	N	19722	1251
12	SHUT IN	102691	-0-	102691	152656	55168	2	47523	9	N	43203	1741
01	SHUT IN	97392	-0-	97392	250048	59315	2	38077	9	N	34615	1162
02	SHUT IN	120509	-0-	120509	370557	93832	2	26677	9	N	24252	1342
03	SHUT IN	135820	-0-	135820	506377	115903	2	19917	9	N	18106	292
04	630665 X	124288	-0-	-506377	-0-	110407	2	13881	9	N	12619	467
05	123535 X	110920	-0-	-12615	-0-	100763	2	10157	9	N	9234	384
06	119550 X	88818	-0-	-30732	-0-	81540	2	7278	9	N	6616	828
07	123535 X	84866	-0-	-38669	-0-	78421	2	6445	9	N	5859	453

ATHERTON, D. E.		WELL #: 7057H		RRCID ->	268919	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	9980	- 14892
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SHUT IN	7306	-0-	7306	7306	4811	2	2495	9	N	2268	840
03	SHUT IN	149502	-0-	149502	156808	103090	2	46412	9	N	42193	361
*04	SHUT IN	40363	-0-	40363	197171	25967	2	14396	9	N	13087	1214
*05	300027 X	102856	-0-	-197171	-0-	86971	2	15885	9	N	14441	624
*06	53219 X	53219	-0-	-0-	-0-	45025	2	8194	9	N	7449	391
*07	46748 X	46345	-0-	-403	-0-	39457	2	6888	9	N	6262	337

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SHUT IN		2532	-0-	2532	2532	2002	2	530	9	N	479
02	SHUT IN		66096	-0-	66096	68628	45776	2	20320	9	N	701
03	SHUT IN		44567	-0-	44567	113195	30589	2	13978	9	N	624
*04	SHUT IN		21100	-0-	21100	134295	14890	2	6210	9	N	553
05	SHUT IN		26826	-0-	26826	161121	18988	2	7838	9	N	832
06	SHUT IN		25068	-0-	25068	186189	17991	2	7077	9	N	858
07	SHUT IN		24589	-0-	24589	210778	17796	2	6793	9	N	320

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522												
02	SHUT IN		1084	-0-	1084	1084	533	2	551	9	N	489
03	SHUT IN		70238	-0-	70238	71322	38342	2	31896	9	N	420
04	SHUT IN		25405	-0-	25405	96727	12685	2	12720	9	N	1228
05	SHUT IN		68170	-0-	68170	164897	42927	2	25243	9	N	860
06	SHUT IN		78315	-0-	78315	243212	58250	2	20065	9	N	962
*07	305541 X		62329	-0-	-243212	-0-	49849	2	12480	9	N	626

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287												
02		0	1813	-0-	1813	1813	699	2	1114	9	N	985
*03	20274 X		18461	-0-	-1813	-0-	12295	2	6166	9	N	563
*04	19877 X		19877	-0-	-0-	-0-	14575	2	5302	9	N	303
*05	20963 X		20963	-0-	-0-	-0-	15543	2	5420	9	N	394
*06	22885 X		22885	-0-	-0-	-0-	17823	2	5062	9	N	553
*07	21942 X		21942	-0-	-0-	-0-	17533	2	4409	9	N	502

CREST RESOURCES, INC. 189901												
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896												
02	12 X		-0-	-0-	-12	-0-					N	628
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	628
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	628
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	628
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	447
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	447

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
LOTT 3 WELL #: 2H RRCID -> 266978 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10600 - 13613												
02	0 Z		28279	-0-	28279	485035	624	1	14922	3	N	1222
							12733	9				
03	0 Z		25552	-0-	25552	510587	677	1	13436	3	N	424
							11439	9				
04	0 Z		31178	-0-	31178	541765	723	1	16960	3	N	1071
							13495	9				
05	0 Z		27011	-0-	27011	568776	764	1	15819	3	N	914
							10428	9				
06	0 Z		21281	-0-	21281	590057	730	1	13562	3	N	925
							6989	9				
07	0 Z		29444	-0-	29444	619501	591	1	19887	3	N	1183
							8966	9				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//															
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC															
LUNSFORD 3															
WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 W	44555	-0-	44555	981965	37548	3	7007	9	N	6370	6692	1	164
03		0 W	80530	-0-	80530	1062495	2486	1	68020	3	N	9113	8812	1	465
04		0 W	73153	-0-	73153	1135648	10024	9							
05		0 W	73658	-0-	73658	1209306	2428	1	63034	3	N	6992	7266	1	191
06		0 W	66943	-0-	66943	1276249	7691	9							
07		0 W	63887	-0-	63887	1340136	2836	1	59678	3	N	4109	3972	1	317
							4520	9							
							2836	1	57439	3	N	3284	3360	1	241
							3612	9							

SAMSON LONE STAR, LLC															
DAVIS															
WELL #: 6061H RRCID -> 264479 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A															
02		SHUT IN	10351	-0-	10351	260843	447	1	6647	2	N	2961	2532	1	1084
03		SHUT IN	13747	-0-	13747	274590	3257	9							
04		SHUT IN	10386	-0-	10386	284976	397	1	10161	2	N	2899	3525	1	458
05		SHUT IN	12953	-0-	12953	297929	3189	9							
06		0 W	12978	-0-	12978	310907	514	1	7446	2	N	2205	2039	1	624
07		0 W	14107	-0-	14107	325014	2426	9							
							309	1	10328	2	N	2105	2438	1	291
							2316	9							
							263	1	10560	2	N	1959	1212	1	1038
							2155	9							
							487	1	11523	2	N	1906	2619	1	325
							2097	9							

DAVIS 64															
WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212															
02		154616 X	227	-0-	-154389	-0-	174	1	53	9	N	48	183	1	729
03		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	198	1	1145	9	N	1041	1402	1	368
04		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	1002	1	485	2	N	1234	1047	1	555
05		66464 X	3926	-0-	-62538	-0-	1357	9							
06		0 W	3550	-0-	3550	3550	999	1	1497	2	N	1300	1546	1	309
07		0 W	2992	-0-	2992	6542	1430	9							
							773	1	1492	2	N	1168	687	1	790
							1285	9							
							655	1	1010	2	N	1206	1576	1	420
							1327	9							

IVESTOR 57															
WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136															
02		0 W	7341	-0-	7341	386890	298	1	5028	2	N	1832	1053	1	1075
03		0 W	11459	-0-	11459	398349	2015	9							
04		409811 X	11462	-0-	-398349	-0-	212	1	8545	2	N	2456	2968	1	563
05		14136 X	12177	-0-	-1959	-0-	2702	9							
06		13680 X	11772	-0-	-1908	-0-	256	1	8951	2	N	2050	2016	1	597
07		11842 X	11789	-0-	-53	-0-	2255	9							
							271	1	9655	2	N	2046	2258	1	385
							2251	9							
							511	1	9260	2	N	1819	1574	1	630
							2001	9							
							506	1	9313	2	N	1791	1932	1	489
							1970	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28476 X	21347	-0-	-7129	-0-	1128	1	15950	2	N	3881	3510	1	864
						4269	9							
03	31527 X	26663	-0-	-4864	-0-	2181	1	19907	2	N	4159	4584	1	439
						4575	9							
04	30510 X	23905	-0-	-6605	-0-	2168	1	18207	2	N	3209	2860	1	788
						3530	9							
05	31527 X	24398	-0-	-7129	-0-	1765	1	19374	2	N	2963	3433	1	318
						3259	9							
06	19890 X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-			318
07	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT			318
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027														
02	71372 X	33372	-0-	-38000	-0-	1689	1	24261	2	N	6747	6415	1	1136
						7422	9							
03	79019 X	38181	-0-	-40838	-0-	2286	1	28587	2	N	6644	7176	1	604
						7308	9							
04	76470 X	35663	-0-	-40807	-0-	1912	1	28337	2	N	4922	4891	1	635
						5414	9							
05	79019 X	29399	-0-	-49620	-0-	1475	1	23377	2	N	4134	3990	1	779
						4547	9							
06	76470 X	24209	-0-	-52261	-0-	347	1	19685	2	N	3797	3147	1	1429
						4177	9							
07	79019 X	25623	-0-	-53396	-0-	413	1	21347	2	N	3512	4378	1	563
						3863	9							
DAVIS SL WELL #: 8061H RRCID -> 268641 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11596 PERF.12059 - 16150														
02	0 W	55263	-0-	55263	70411	1360	1	38710	2	N	13812	13752	1	1288
						15193	9							
03	0 W	49540	-0-	49540	119951	1402	1	34800	2	N	12125	12463	1	950
						13338	9							
04	0 W	34981	-0-	34981	154932	1328	1	25237	2	N	7651	7839	1	762
						8416	9							
05	0 W	29979	-0-	29979	184911	1072	1	21666	2	N	6583	6652	1	693
						7241	9							
06	0 W	24333	-0-	24333	209244	927	1	17969	2	N	4943	4714	1	922
						5437	9							
07	0 W	22475	-0-	22475	231719	992	1	16750	2	N	4303	4727	1	498
						4733	9							
DAVIS SL WELL #: 9061H RRCID -> 268674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11845 - 16107														
02	SHUT IN	79169	-0-	79169	112942	1025	1	56422	2	N	19747	19537	1	1173
						21722	9							
03	SHUT IN	70765	-0-	70765	183707	1952	1	51145	2	N	16062	16202	1	1033
						17668	9							
04	SHUT IN	45600	-0-	45600	229307	1485	1	33430	2	N	9714	9942	1	805
						10685	9							
05	SHUT IN	38135	-0-	38135	267442	1285	1	27754	2	N	8269	8172	1	902
						9096	9							
06	SHUT IN	30813	-0-	30813	298255	1034	1	22925	2	N	6231	6086	1	1047
						6854	9							
07	SHUT IN	27948	-0-	27948	326203	684	1	21204	2	N	5509	5774	1	782
						6060	9							
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114														
06	83855 X	83855	-0-	-0-	-0-	134	1	79081	2	N	4218	3513	1	705
						4640	9							
*07	114457 X	114457	-0-	-0-	-0-	192	1	110651	2	N	3285	3513	1	477
						3614	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	20534	2	1057	9	N	961	706	1			255
*07		25132 X	25132	-0-	-0-	-0-	24351	2	781	9	N	710	692	1			273
IVESTOR 57 SL WELL #: 7H RRCID -> 268894 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11414 - 15892																	
02		SHUT IN	34992	-0-	34992	135663	1035	1	26830	2	N	6479	6619	1			993
							7127	9									
03		SHUT IN	34801	-0-	34801	170464	1126	1	25658	2	N	7288	7601	1			680
							8017	9									
04		SHUT IN	25990	-0-	25990	196454	1026	1	19119	2	N	5314	5436	1			558
							5845	9									
05		SHUT IN	21271	-0-	21271	217725	928	1	15380	2	N	4512	4816	1			254
							4963	9									
06		SHUT IN	19228	-0-	19228	236953	594	1	14619	2	N	3650	3513	1			391
							4015	9									
07		SHUT IN	17979	-0-	17979	254932	387	1	13815	2	N	3434	3290	1			535
							3777	9									
LANCASTER WELL #: 6058H RRCID -> 268937 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9982 - 14128																	
03		SHUT IN	68187	-0-	68187	68187	719	1	39199	2	N	25699	25169	1			530
							28269	9									
04		SHUT IN	35969	-0-	35969	104156	772	1	19014	2	N	14712	15165	1			77
							16183	9									
05		SHUT IN	60224	-0-	60224	164380	1709	1	34777	2	N	21580	20802	1			855
							23738	9									
06		SHUT IN	85561	-0-	85561	249941	1998	1	64679	2	N	17167	17069	1			953
							18884	9									
07		SHUT IN	55257	-0-	55257	305198	1472	1	46775	2	N	6373	6936	1			390
							7010	9									
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 1016A RRCID -> 229990 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12662 - 16585																	
02		560 N	441	-0-	-119	-0-	441	2			Y	-0-					164
03		682 N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					164
04		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	2	14	9	Y	13					177
05		3100 N	4904	-0-	1804	1804	4835	2	69	9	Y	63					240
06		3806 X	2002	-0-	-1804	-0-	1966	2	36	9	Y	33	179	1			94
*07		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28					122
DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874																	
02		10612 X	9289	-0-	-1323	-0-	9069	2	220	9	N	200					334
03		11501 X	9417	-0-	-2084	-0-	9282	2	135	9	N	123	158	1			299
04		11130 X	9909	-0-	-1221	-0-	9900	2	9	9	N	8	192	1			115
05		11098 X	10985	-0-	-113	-0-	10824	2	161	9	N	146					261
06		10080 X	9953	-0-	-127	-0-	9782	2	171	9	N	155	181	1			235
*07		11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	10876	2	157	9	N	143	203	1			175
DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562																	
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1156	2	58	9	N	53					207
03		1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					207
04		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1187	2	57	9	N	52	177	1			82
05		1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					82
06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	N	8					90
07		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1092	2	44	9	N	40					130

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02		110740 X	88404	-0-	-22336	-0-	-	85480	2	2924	9	N	2658	2713	1	481
03		122605 X	94903	-0-	-27702	-0-	-	91929	2	2974	9	N	2704	2627	1	558
04		118650 X	88123	-0-	-30527	-0-	-	85570	2	2553	9	N	2321	2512	1	367
05		116808 X	74041	-0-	-42767	-0-	-	72036	2	2005	9	N	1823	1873	1	317
06		94800 X	70188	-0-	-24612	-0-	-	68432	2	1756	9	N	1596	1542	1	371
07		97867 X	80298	-0-	-17569	-0-	-	78658	2	1640	9	N	1491	1523	1	339

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914																
02		3108 X	2677	-0-	-431	-0-	-	2677	2			N	-0-			317
03		3317 X	2893	-0-	-424	-0-	-	2860	2	33	9	N	30			347
04		3180 X	2694	-0-	-486	-0-	-	2694	2			N	-0-			347
05		2976 X	2601	-0-	-375	-0-	-	2601	2			N	-0-			347
06		2850 X	2558	-0-	-292	-0-	-	2411	2	147	9	N	134	180	1	301
07		2945 X	2532	-0-	-413	-0-	-	2487	2	45	9	N	41			342

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910																
02		16212 X	13292	-0-	-2920	-0-	-	10837	2	2455	9	N	2232	2174	1	878
03		17949 X	14618	-0-	-3331	-0-	-	12081	2	2537	9	N	2306	2007	1	1177
04		17370 X	13883	-0-	-3487	-0-	-	11771	2	2112	9	N	1920	2800	1	297
05		17949 X	14295	-0-	-3654	-0-	-	11979	2	2316	9	N	2105	1632	1	770
06		12831 X	12831	-0-	-0-	-0-	-	10730	2	2101	9	N	1910	2137	1	543
*07		13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	-	11187	2	2066	9	N	1878	2186	1	235

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9660 - 11044																
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072																
02		48110 X	48110	-0-	-0-	-0-	-	47737	2	373	9	N	339	374	1	434
03		46613 X	46613	-0-	-0-	-0-	-	46317	2	296	9	N	269	402	1	301
04		48150 X	41491	-0-	-6659	-0-	-	41170	2	321	9	N	292	396	1	197
05		49755 X	42530	-0-	-7225	-0-	-	42124	2	406	9	N	369	367	1	199
06		55710 X	37328	-0-	-18382	-0-	-	37000	2	328	9	N	298	195	1	302
07		53258 X	37327	-0-	-15931	-0-	-	36982	2	345	9	N	314	394	1	222

TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984																
02		8400 X	4687	-0-	-3713	-0-	-	4509	2	178	9	N	162	197	1	361
03		6758 X	4304	-0-	-2454	-0-	-	4048	2	256	9	N	233	192	1	402
04		6000 X	5114	-0-	-886	-0-	-	4882	2	232	9	N	211	368	1	245
05		5921 X	4360	-0-	-1561	-0-	-	4133	2	227	9	N	206	185	1	266
06		5310 X	3124	-0-	-2186	-0-	-	2955	2	169	9	N	154	195	1	225
07		5270 X	3485	-0-	-1785	-0-	-	3303	2	182	9	N	165	196	1	194

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075																
02		0 W	53551	-0-	53551	1956172	-	50405	2	3146	9	N	2860	2555	1	1075
03		0 W	56575	-0-	56575	2012747	-	53063	2	3512	9	N	3193	3537	1	731
04		0 W	52092	-0-	52092	2064839	-	49064	2	3028	9	N	2753	2761	1	723
05		2115552 X	50713	-0-	-2064839	-0-	-	48040	2	2673	9	N	2430	2725	1	428
06		58590 X	45773	-0-	-12817	-0-	-	42850	2	2923	9	N	2657	2704	1	381
07		0 W	45176	-0-	45176	45176	-	42541	2	2635	9	N	2395	1941	1	835

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT	IN	35934	-0-	35934	610535	29047	2	6887	9	N	6261	1194
03		0 W	41028	-0-	41028	651563	34150	2	6878	9	N	6253	1077
04		0 W	37711	-0-	37711	689274	32587	2	5124	9	N	4658	930
05		0 W	32496	-0-	32496	721770	28290	2	4206	9	N	3824	787
06		0 W	10654	-0-	10654	732424	10206	2	448	9	N	407	281
07		0 W	11918	-0-	11918	744342	11379	2	539	9	N	490	401

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648													
02		0 Z	56515	-0-	56515	1244301	54649	2	1866	9	N	1696	382
03		0 W	51352	-0-	51352	1295653	49524	2	1828	9	N	1662	575
04		0 W	47338	-0-	47338	1342991	45763	2	1575	9	N	1432	678
05		0 W	48175	-0-	48175	1391166	46634	2	1541	9	N	1401	224
06		0 W	43258	-0-	43258	1434424	42128	2	1130	9	N	1027	324
07		0 W	44086	-0-	44086	1478510	42859	2	1227	9	N	1115	224

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142													
02	SHUT	IN	3347	-0-	3347	116365	3260	2	87	9	N	79	436
03		0 W	1877	-0-	1877	118242	1833	2	44	9	N	40	282
04		0 W	1083	-0-	1083	119325	1083	2			N	-0-	282
05		0 W	1816	-0-	1816	121141	1786	2	30	9	N	27	309
06		0 W	3013	-0-	3013	124154	2926	2	87	9	N	79	224
*07	127041	X	2887	-0-	-124154	-0-	2692	2	195	9	N	177	227

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648													
02		0 W	75225	-0-	75225	997646	73014	2	2211	9	N	2010	551
03		0 W	77254	-0-	77254	1074900	74953	2	2301	9	N	2092	671
04		0 W	69355	-0-	69355	1144255	67415	2	1940	9	N	1764	668
05		0 W	60949	-0-	60949	1205204	59370	2	1579	9	N	1435	553
06		0 W	61828	-0-	61828	1267032	60376	2	1452	9	N	1320	529
07		0 W	58476	-0-	58476	1325508	57215	2	1261	9	N	1146	506

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540													
02		0 W	21164	-0-	21164	320692	18544	2	2620	9	N	2382	984
03		0 W	36513	-0-	36513	357205	32608	2	3905	9	N	3550	853
04		0 W	30441	-0-	30441	387646	27229	2	3212	9	N	2920	356
05		0 W	27298	-0-	27298	414944	24724	2	2574	9	N	2340	458
06		0 W	22918	-0-	22918	437862	20928	2	1990	9	N	1809	538
07		0 W	22326	-0-	22326	460188	20518	2	1808	9	N	1644	274

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971													
02	36232	X	21515	-0-	-14717	-0-	216	1	21299	2	N	-0-	-0-
03	43462	X	6183	-0-	-37279	-0-	6183	2			N	-0-	-0-
04	44790	X	36609	-0-	-8181	-0-	36609	2			N	-0-	-0-
05	46283	X	42211	-0-	-4072	-0-	42211	2			N	-0-	-0-
06	44790	X	39603	-0-	-5187	-0-	39603	2			N	-0-	-0-
07	37820	X	30586	-0-	-7234	-0-	30586	2			N	-0-	-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	18872	X	16373	-0-	-2499	-0-	16373 2	N	-0-		-0-	
03	17949	X	16696	-0-	-1253	-0-	16696 2	N	-0-		-0-	
04	16410	X	15744	-0-	-666	-0-	15744 2	N	-0-		-0-	
05	18135	X	15655	-0-	-2480	-0-	15655 2	N	-0-		-0-	
06	17460	X	15970	-0-	-1490	-0-	15970 2	N	-0-		-0-	
07	18042	X	15388	-0-	-2654	-0-	15388 2	N	-0-		-0-	

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687				
02	17472	X	14410	-0-	-3062	-0-	312 1 14098 2	N	-0-		-0-	
03	18321	X	15641	-0-	-2680	-0-	180 1 15461 2	N	-0-		-0-	
04	16830	X	14577	-0-	-2253	-0-	14577 2	N	-0-		-0-	
05	16740	X	15213	-0-	-1527	-0-	15213 2	N	-0-		-0-	
06	15450	X	14432	-0-	-1018	-0-	14432 2	N	-0-		-0-	
07	15965	X	14718	-0-	-1247	-0-	14718 2	N	-0-		-0-	

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828				
02	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823 2	N	-0-		-0-	
03	23413	X	23413	-0-	-0-	-0-	23413 2	N	-0-		-0-	
04	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	21784 2	N	-0-		-0-	
05	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	23516 2	N	-0-		-0-	
06	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	23095 2	N	-0-		-0-	
07	23343	X	21580	-0-	-1763	-0-	21580 2	N	-0-		-0-	

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826				
02	13608	X	11854	-0-	-1754	-0-	348 1 11506 2	N	-0-		-0-	
03	13299	X	12786	-0-	-513	-0-	180 1 12606 2	N	-0-		-0-	
04	12870	X	12201	-0-	-669	-0-	144 1 12057 2	N	-0-		-0-	
05	13299	X	12484	-0-	-815	-0-	12484 2	N	-0-		-0-	
06	12690	X	12200	-0-	-490	-0-	12200 2	N	-0-		-0-	
*07	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205 2	N	-0-		-0-	

MILLS, R. D.		WELL #: 1		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JAMES, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067581		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330				
02	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	336 1 18025 2	N	-0-		-0-	
03	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	180 1 25606 2	N	-0-		-0-	
04	25089	X	25089	-0-	-0-	-0-	168 1 24921 2	N	-0-		-0-	
05	25887	X	25887	-0-	-0-	-0-	180 1 25707 2	N	-0-		-0-	
06	25183	X	25183	-0-	-0-	-0-	168 1 25015 2	N	-0-		-0-	
*07	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	25687 2	N	-0-		-0-	

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 071567		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158				
02	13580	X	11798	-0-	-1782	-0-	264 1 11534 2	N	-0-		-0-	
03	13702	X	12800	-0-	-902	-0-	96 1 12704 2	N	-0-		-0-	
04	11190	X	11061	-0-	-129	-0-	96 1 10965 2	N	-0-		-0-	
05	13051	X	12067	-0-	-984	-0-	12067 2	N	-0-		-0-	
06	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210 2	N	-0-		-0-	
*07	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	14173 2	N	-0-		-0-	

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
SCOTT, MARY L.		WELL #:		1	RRCID ->	073933	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	21614	PERF.	20689 - 21429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1920 N	1920	-0-	-0-	28 1	1892 2		N	-0-		-0-
03		1968 N	1968	-0-	-0-	1968 2			N	-0-		-0-
04		1950 N	1734	-0-	-216	30 1	1704 2		N	-0-		-0-
05		2139 N	2010	-0-	-129	30 1	1980 2		N	-0-		-0-
06		2019 N	2019	-0-	-0-	30 1	1989 2		N	-0-		-0-
*07		2874 N	2874	-0-	-0-	31 1	2843 2		N	-0-		-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
DAVIDSON, MILDRED		WELL #:		1036R	RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.	14442 - 15429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		6682 X	6682	-0-	-0-	6608 2	74 9		N	67		237
03		9550 X	9550	-0-	-0-	9398 2	152 9		N	138	197 1	176
04		6444 X	6444	-0-	-0-	6382 2	62 9		N	56	2 8	232
05		6990 X	6990	-0-	-0-	6913 2	77 9		N	70	185 1	117
06		5371 X	5371	-0-	-0-	5332 2	39 9		N	35		152
*07		5658 X	5658	-0-	-0-	5608 2	50 9		N	45		197

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LISTER												
		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.	14050 - 14088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

FRANCES UNIT				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #:										
		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	14422 - 14466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		145
04		14B2 EXT	11085	-0-	11085	11085 2			N	-0-		145
05		18483 X	7398	-0-	-11085	7398 2			N	-0-	142 1	3
06		3346 X	3346	-0-	-0-	3346 2			N	-0-		3
07		11470 X	3877	-0-	-7593	3877 2			N	-0-		3

MILLS RANCH (MORROW CHERT)				61691 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
NECTAR		WELL #:		1	RRCID ->	213926	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17812 - 18076
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72
06		752 N	752	-0-	-0-	17 1	735 2		N	-0-		72
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72

MILLS RANCH (WOODFORD)				61691 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
LEDBETTER, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	168074	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	26566	PERF.	20760 - 20845
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5034	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		N	-0-			-0-
03	5529	5529	-0-	-0-	-0-	5529 2		N	-0-			-0-
04	4808	4808	-0-	-0-	-0-	4808 2		N	-0-			-0-
05	5590	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2		N	-0-			-0-
06	5444	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-			-0-
*07	5610	5610	-0-	-0-	-0-	5610 2		N	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27143 R	27143	-0-	-0-	-0-	27143 2		N	-0-			-0-
03	29946 #	29150	-0-	-796	-0-	29150 2		N	-0-			-0-
04	28650 #	27828	-0-	-822	-0-	27828 2		N	-0-			-0-
05	30039 #	27487	-0-	-2552	-0-	27487 2		N	-0-			-0-
06	27810	27808	-0-	-2	-0-	27808 2		N	-0-			-0-
*07	29141	29141	-0-	-0-	-0-	29141 2		N	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783										
CRADDOCK		WELL #: 1		RRCID -> 202291		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 13404		PERF.12654 - 12766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3836 X	3808	-0-	-28	-0-	293 1	3502 2	N	12			180
03	4371 X	4119	-0-	-252	-0-	13 9	3793 2	N	7			187
04	4350 X	4006	-0-	-344	-0-	318 1	3666 2	N	18			205
05	4495 X	3915	-0-	-580	-0-	8 9	3553 2	N	24			229
06	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	320 1	2972 2	N	-0-			229
07	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	20 9	3271 2	N	-0-			229

OLD HIGHWAY		WELL #:		RRCID -> 203374		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 13875		PERF.13172 - 13520	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005											

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12406 - 12560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2576 X	1683	-0-	-893	-0-	32 1	1651 2	N	-0-			13
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	47 1	3191 2	N	-0-			13
04	2970 X	2669	-0-	-301	-0-	2669 2		N	-0-			13
05	3069 X	2719	-0-	-350	-0-	2719 2		N	-0-			13
06	3120 X	2394	-0-	-726	-0-	2393 2	1 9	N	1			14
07	3224 X	2437	-0-	-787	-0-	2437 2		N	-0-			14

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY SIMS		//CONT.// 62235 400 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12605 - 12750				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2144	-0-	-1216	-0-	32	1	2112	2	N	-0-			124
03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	47	1	3867	2	N	4			128
04	3600 X	2812	-0-	-788	-0-	2812	2			N	-0-			128
*05	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	3393	2			N	-0-			128
06	3600 X	3594	-0-	-6	-0-	3577	2	17	9	N	15			143
07	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3515	2	2	9	N	2	144	1	1
DUNN		WELL #: 2		RRCID -> 169546		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12510 - 12520				
02	3080 X	2195	-0-	-885	-0-	33	1	2162	2	N	-0-			170
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	47	1	3312	2	N	-0-			170
04	3360 X	2466	-0-	-894	-0-	2464	2	2	9	N	2			172
05	3472 X	2914	-0-	-558	-0-	2914	2			N	-0-			172
06	3360 X	2536	-0-	-824	-0-	2530	2	6	9	N	5			177
07	3348 X	2770	-0-	-578	-0-	2770	2			N	-0-			177
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12420 - 12430				
02	728 X	577	-0-	-151	-0-	33	1	544	2	N	-0-			59
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	N	-0-			59
04	960 X	780	-0-	-180	-0-	780	2			N	-0-			59
05	992 X	791	-0-	-201	-0-	791	2			N	-0-			59
06	960 X	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-			59
07	992 X	734	-0-	-258	-0-	734	2			N	-0-			59
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. SIMS		945581 WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768 - 12792				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12732 - 12850				
02	2128 X	1916	-0-	-212	-0-	1915	2	1	9	N	1			135
03	2356 X	2151	-0-	-205	-0-	2151	2			N	-0-			135
04	2280 X	2122	-0-	-158	-0-	2122	2			N	-0-			135
05	2108 X	1972	-0-	-136	-0-	1961	2	11	9	N	10			145
06	2070 X	2037	-0-	-33	-0-	2025	2	12	9	N	11			156
07	2201 X	2085	-0-	-116	-0-	2071	2	14	9	N	13			169
DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12488 - 12586				
02	168 X	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-			210
03	186 X	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-			210
04	120 X	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			210
05	124 X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			210
06	120 X	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			210
07	124 X	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			210

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581								
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12600 - 12680
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4984 X	4779	-0-	-205	-0-	4772 2	7 9	N	6			115
03	5518 X	5457	-0-	-61	-0-	5451 2	6 9	N	5			120
04	5340 X	5123	-0-	-217	-0-	5120 2	3 9	N	3			123
05	5518 X	5349	-0-	-169	-0-	5343 2	6 9	N	5			128
06	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5270 2	11 9	N	10			138
07	5456 X	5337	-0-	-119	-0-	5327 2	10 9	N	9			147

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12628 - 12638
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			88
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			88
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	846 2		N	-0-			88
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			88
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806 2		N	-0-			88
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	801 2		N	-0-			88

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12762 - 12774
02	896 X	442	-0-	-454	-0-	442 2		N	-0-			160
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			160
04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			160
05	806 X	446	-0-	-360	-0-	446 2		N	-0-			160
06	1200 X	597	-0-	-603	-0-	597 2		N	-0-			160
07	1240 X	919	-0-	-321	-0-	919 2		N	-0-			160

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12750 - 12775
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12342 - 12366
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.	12714 - 12718
02	1456 X	1171	-0-	-285	-0-	1171 2		N	-0-			63
03	1488 X	1188	-0-	-300	-0-	1188 2		N	-0-			63
04	1440 X	1180	-0-	-260	-0-	1180 2		N	-0-			63
05	1457 X	1309	-0-	-148	-0-	1309 2		N	-0-			63
06	1410 X	1299	-0-	-111	-0-	1299 2		N	-0-			63
07	1302 X	1243	-0-	-59	-0-	1243 2		N	-0-			63

MOBEETIE (DOUGLAS)			62243 284		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC			572602													
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-			WELL #: 1		RRCID -> 031317			COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

SIMS OP. UNIT R/A -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 036292			COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

MOBEETIE OP. UNIT -B-			WELL #: 2		RRCID -> 036316			COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTERSON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 107655			COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

PATTERSON			WELL #: 7		RRCID -> 190917			COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)			62243 426		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER						
HERITAGE PETROLEUM, INC.			379771													
WAYMOBETTA			WELL #: 1		RRCID -> 263271			COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12196 - 12340						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126

MOBEETIE (ELLENBERGER)		//CONT.//		62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
PATTERSON 45				WELL #:	9	RRCID ->	228163	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	11696 - 11760		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012 - P & A 12-21-12															

LOHBERGER 44				WELL #:	1	RRCID ->	238760	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11844 - 11928		
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012 - P&A 11-27-2012															

MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
MOBEETIE OPERATING UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8172 - 8186		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

PATTERSON				WELL #:	6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-				WELL #:	3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7100 - 7122		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #:	1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	7089 - 7205		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602												
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 7198				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MORGAN (MORROW, BASAL)		62863 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KATHRYN -112-		WELL #:		1-C	RRCID ->	153322	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9420 - 9605
02	784 N	3	-0-	-781	-0-	3	1			N	-0-	20
03	930 N	406	-0-	-524	-0-	32	1	363	2	N	10	30
						11	9					
04	960 N	471	-0-	-489	-0-	57	1	414	2	N	-0-	30
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-	30
06	390 N	170	-0-	-220	-0-	11	1	159	2	N	-0-	30
07	496 N	148	-0-	-348	-0-	12	1	136	2	N	-0-	30

MORGAN (CHESTER)		62863 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KATHRYN -112-		WELL #:		1-T	RRCID ->	152360	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9676 - 9714
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7793					N	-0-	-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)		62863 080		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 195576		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7040 - 7060		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*10	1488 #	985	-0-	-503 B	-34068	950	3	35	9	N	32	158
11	1440 #	571	-0-	-869 B	-34937	83	1	486	3	N	-0-	158
12	1457 #	603	-0-	-854 B	-35791	85	1	516	3	N	-0-	158
01	1395 #	1072	-0-	-323 B	-36114	94	1	963	3	N	12	170
02	1260 #	1110	-0-	-150 B	-36264	125	1	941	3	N	38	208
03	1023 #	1417	-0-	394 B	-35870	151	1	1264	3	N	-0-	208
04	930 #	1522	-0-	592 B	-35278	166	1	1273	3	N	74	282
05	1240 #	1499	-0-	259 B	-35019	140	1	1314	3	N	39	321
*06	1380 #	1149	-0-	-231 B	-35250	130	1	955	3	N	57	198
07	1581 #	978	-0-	-603 B	-35853	130	1	847	3	N	-0-	198

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KATHRYN -112-		WELL #: 2		RRCID -> 175371		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7114		
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-	33
03	403 N	32	-0-	-371 B	-0-	32	2			N	-0-	33
04	300 N	138	-0-	-162 B	-0-	138	2			N	-0-	33
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-	33
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-	33
07	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27	2			N	-0-	33

MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HEIL "1060"		WELL #: 1		RRCID -> 169510		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9284 - 9346		
02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	190	1	3267	2	N	-0-	152
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	171	1	3418	2	N	-0-	152
04	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	174	1	3048	2	N	8	160
05	3813 X	3316	-0-	-497	-0-	188	1	3119	2	N	8	168
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	156	1	2952	2	N	5	173
*07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	175	1	3280	2	N	11	7

WYNN		62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
		562560										
		WELL #: 3		RRCID -> 174503		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9214 - 9258		
02	1260 N	748	-0-	-512	-0-	62	1	686	2	N	-0-	175
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	97	1	1596	2	N	-0-	175
04	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	83	1	1136	2	N	55	230
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	83	1	1043	2	N	-0-	230
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	99	1	1620	2	N	-0-	230
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	92	1	1396	2	N	-0-	230

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180												
AKERS				WELL #: 1968	RRCID -> 150456	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9354	- 9372							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKERS				WELL #: 2968	RRCID -> 152759	COMPL. DATE 12/03/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9333	- 9378							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSL				WELL #: 1113	RRCID -> 152873	COMPL. DATE 12/18/1994	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9268	- 9318							
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKERS				WELL #: 3968	RRCID -> 163398	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9334	- 9378							
02	588 N	195	-0-	-393	-0-	195 2				N	-0-					-0-
03	341 N	244	-0-	-97	-0-	244 2				N	-0-					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2				N	-0-					-0-
05	217 N	67	-0-	-150	-0-	67 2				N	-0-					-0-
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	30 1				N	-0-					-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1				N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
HEIL				WELL #: 1	RRCID -> 147569	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 9535	PERF. 9258	- 9277	
02	1120 N	814	-0-	-306	-0-	130 1	684 2	N	-0-	84
03	992 N	918	-0-	-74	-0-	130 1	788 2	N	-0-	84
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	130 1	668 2	N	-0-	84
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	130 1	735 2	N	-0-	84
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	130 1	806 2	N	-0-	84
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	130 1	856 2	N	-0-	84

BORN				WELL #: 3	RRCID -> 150037	COMPL. DATE 05/18/1994	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9310	- 9330	
02	1036 N	710	-0-	-326	-0-	130 1	580 2	N	-0-	172
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	105 1	698 2	N	-0-	140
04	900 N	717	-0-	-183	-0-	117 1	600 2	N	-0-	140
05	775 N	704	-0-	-71	-0-	122 1	582 2	N	-0-	140
06	780 N	615	-0-	-165	-0-	130 1	485 2	N	-0-	140
07	744 N	666	-0-	-78	-0-	130 1	536 2	N	-0-	140

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		4760 X	4592	-0-	-168	-0-	140 1	4437 2	N		14			184
							15 9							
03		5270 X	4224	-0-	-1046	-0-	140 1	4075 2	N		8			192
							9 9							
04		4890 X	3568	-0-	-1322	-0-	140 1	3425 2	N		3			195
							3 9							
05		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	140 1	5603 2	N		36	184 1		47
							40 9							
06		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	140 1	5495 2	N		15			62
							17 9							
*07		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	140 1	5306 2	N		30			92
							33 9							

BALLENTINE		WELL #:		1794	RRCID ->	228565	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9510 - 9838	
02		924 N	596	-0-	-328	-0-	45 1	551 2	N		-0-	129	129
03		992 N	508	-0-	-484	-0-	45 1	463 2	N		-0-	129 1	-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	45 1	967 2	N		-0-		-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	42 1	771 2	N		-0-		-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	45 1	940 2	N		-0-		-0-
*07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	45 1	1090 2	N		-0-		-0-

MORGAN (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453											
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450	
02		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N		-0-		-0-
03		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N		-0-		-0-
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N		-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-		-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		027200											
HODGES "D"		WELL #:		2033	RRCID ->	184736	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10246 - 10488	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	192449	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10504 - 10572	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N		120		150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		54		204
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1	188 1	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
*07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	52 2	47 9	N		43		60

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
KILLEBREW, C. P., -A- WELL #: 1 RRCID -> 037364 COMPL. DATE 10/05/1964 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10408 - 10473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659															
02		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	47	1	2238	3	N	15			180
							2	4		17	9				
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	42	1	2209	3	N	48	204	1	24
							2	4		53	9				
04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	48	1	2202	3	N	11			35
							2	4		12	9				
05		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	3	N	32			67
							2	4		35	9				
*06		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	62	1	2258	3	N	15			82
							1	4		17	9				
*07		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	62	1	2310	3	N	9			91
							1	4		10	9				

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702															
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532															
*08		682 N	317	-0-	-365	-0-	19	1	298	3	N	-0-			30
*09		480 N	176	-0-	-304	-0-	17	1	159	3	N	-0-			30
*10		434 N	93	-0-	-341	-0-	93	3			N	-0-			30
11		330 N	73	-0-	-257	-0-	4	1	63	3	N	4			34
							2	4		4	9				
12		186 N	35	-0-	-151	-0-	1	1	32	3	N	-0-			34
							2	4							
01		93 N	15	-0-	-78	-0-	13	3	2	4	N	-0-			34
02		56 N	2	-0-	-54	-0-	2	4			N	-0-			34
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	4	N	-0-			34
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			34
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			34
*06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			34
*07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	N	-0-			34
							1	4							

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429															
MORRISON, MARY T. WELL #: 1182 L RRCID -> 031682 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9434 - 10398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 10457 - 10487															
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2578	2	24	9	Y	22			87
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2822	2	13	9	Y	12			99
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-			99
05	2883	X	999	-0-	-1884	-0-	999	2			Y	-0-			99
06	2790	X	245	-0-	-2545	-0-	245	2			Y	-0-			99
07	2883	X	235	-0-	-2648	-0-	235	2			Y	-0-			99

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872															
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			-0-
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-			-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
*07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-			-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
MORRISON WELL #: 206036 RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10442 - 10450															
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006															

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 10522 - 10588															
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1579	2	30	9	N	27			191
03	1240	N	138	-0-	-1102	-0-	138	2			N	-0-			191
04	1200	N	316	-0-	-884	-0-	307	2	9	9	N	8			199
05	1240	N	922	-0-	-318	-0-	910	2	12	9	N	11			210
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			210
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			210

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10846 - 10854															
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	28	1	2226	2	N	-0-			117
03	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	31	1	2090	2	N	-0-			117
04	3000	N	3114	-0-	114	114	30	1	3084	2	N	-0-			117
05	3100	N	3029	-0-	-71	43	31	1	2998	2	N	-0-			117
06	3000	N	3254	-0-	254	297	29	1	3225	2	N	-0-			117
*07	3987	X	3690	-0-	-297	-0-	31	1	3659	2	N	-0-			117

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	230991	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	10302 - 10310		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
CARRIE				WELL #:	2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10418 - 10532	
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	56 1	6463	2	N	27			301
							30 9							
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	62 1	6538	2	N	80			381
							88 9							
04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	60 1	6658	2	N	58	192	1	247
							64 9							
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	58 1	4844	2	N	-0-			247
06	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	56 1	6480	2	N	71	189	1	129
							78 9							
*07	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	62 1	7005	2	N	75			204
							83 9							

QEP ENERGY COMPANY				684474										
CONRAD				WELL #:	1	RRCID ->	059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10268 - 10276	
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	21 1	669	2	N	-0-			52
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	21 1	1594	2	N	-0-			52
04	1200	N	918	-0-	-282	-0-	21 1	897	2	N	-0-			52
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	21 1	736	2	N	-0-			52
06	1560	N	1213	-0-	-347	-0-	21 1	1192	2	N	-0-			52
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	21 1	989	2	N	-0-			52

CONRAD				WELL #:	2	RRCID ->	157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9992 - 10008	
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	21 1	1776	2	N	-0-			160
03	1984	N	135	-0-	-1849	-0-	21 1	114	2	N	-0-			160
04	1920	N	21	-0-	-1899	-0-	21 1			N	-0-			160
05	1984	N	21	-0-	-1963	-0-	21 1			N	-0-			160
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21 1			N	-0-			160
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 1			N	-0-			160

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ADAMS RANCH				WELL #:	1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10510 - 10586	
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755 2			N	-0-			-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	777 2			N	-0-			-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	748 2			N	-0-			-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772 2			N	-0-			-0-
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	543 2			N	-0-			-0-
*07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2			N	-0-			-0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222										
BALL, LOIS				WELL #:	1	RRCID ->	060116	COMPL. DATE	11/08/1974	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10525 - 10530	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33 1	1	3	N	-0-			50
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	32 1	1	3	N	-0-			50
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35 1			N	-0-			50
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33 1			N	-0-			50
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41 1			N	-0-			50
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29 1			N	-0-			50

MORRISON RANCH (MORROW UP.)			63066 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION			027200											
HODGES C			WELL #: 4103		RRCID -> 166111			COMPL. DATE 08/18/1997			TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2464 N	1074	-0-	-1390	-0-	1074	2		N	-0-			40
03		2480 N	1033	-0-	-1447	-0-	950	2	83	9	75			115
04		1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1583	2	122	9	111			226
05		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2854	2	99	9	90			316
06		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2508	2	72	9	65			381
*07		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2573	2	120	9	109	363	1	127

HODGES "D"			WELL #: 2033		RRCID -> 169491			COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488			
02		2464 X	13	-0-	-2451	-0-	13	2		N	-0-			45
03		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			45
04		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-			45
05		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2		N	-0-			45
06		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2		N	-0-			45
*07		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2		N	-0-			45

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429		RRCID -> 045435			COMPL. DATE 10/14/1968			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487			
MORRISON -D-			WELL #: 1180											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -E-			WELL #: 2181		RRCID -> 185520			COMPL. DATE 08/20/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRISON -D-			WELL #: 2180		RRCID -> 197964			COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.			206036		RRCID -> 043682			COMPL. DATE 12/27/1966			TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A			
KILLEBREW			WELL #: 1 L											
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.)		//CONT.//	63066 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
QEP ENERGY COMPANY			684474									
CONRAD			WELL #: 3192	RRCID ->	210639	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	9280 - 9306	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	41	1	7839	2	N	-0-	232
03	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	41	1	11110	2	N	-0-	232
04	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	41	1	11797	2	N	-0-	232
05	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	41	1	12314	2	N	-0-	232
06	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	41	1	11557	2	N	-0-	232
*07	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	41	1	11668	2	N	-0-	232

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)			63066 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
CANYON CREEK RESOURCES, LLC			129946								
MORRISON			WELL #: 1040	RRCID ->	103737	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8932 - 9270
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)			63066 600	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO.			153438								
HODGES			WELL #: 3039	RRCID ->	213372	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10634 - 10646
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CREST RESOURCES, INC.			189901	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW			3	RRCID ->	219371	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9388 - 9450	
02	16744 X	14456	-0-	-2288	-0-	14434	2	22	9	N	20	105
03	18290 X	11813	-0-	-6477	-0-	11813	2			N	-0-	105
04	17460 X	9759	-0-	-7701	-0-	9759	2			N	-0-	105
05	17422 X	8695	-0-	-8727	-0-	8695	2			N	-0-	105
06	15480 X	9453	-0-	-6027	-0-	9453	2			N	-0-	105
07	15996 X	9248	-0-	-6748	-0-	9239	2	9	9	N	8	113

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.			206036	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW			1	RRCID ->	100783	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	9422 - 9587	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	203	170	1	120

MORRISON			WELL #: 1183A	RRCID ->	256472	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9516 - 9528	
02	13412 X	12302	-0-	-1110	-0-	12203	2	99	9	N	90	757
03	15531 X	13704	-0-	-1827	-0-	13618	2	86	9	N	78	647
04	15030 X	13971	-0-	-1059	-0-	13888	2	83	9	N	75	722
05	15531 X	13807	-0-	-1724	-0-	13739	2	68	9	N	62	609
06	13754 X	13754	-0-	-0-	-0-	13674	2	80	9	N	73	682
07	14446 X	13917	-0-	-529	-0-	13845	2	72	9	N	65	747

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535													
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886							
02	364 N	350	-0-	-14 B	-0-	342	2	8	9	N	7				175
03	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	376	2	17	9	N	15				190
04	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	359	2	14	9	N	13				203
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	358	2	24	9	N	22				225
06	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	345	2	25	9	N	23				248
*07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	364	2	13	9	N	12				260

CHI OPERATING, INC.		148123		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986							
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	80	1	513	3	N	20	62	1		281
						22	9								
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	80	1	543	3	N	93				374
						102	9								
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	80	1	425	3	N	25	80	1		319
						28	9								
*05	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	80	1	521	3	N	-0-				319
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				319
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				319

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
EAGLE EXPLORATION CO., INC.		238632													
CATOR, NOBLE		WELL #: 3		RRCID -> 097252		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764							
02	1064 N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2			N	-0-				12
03	1271 N	899	-0-	-372	-0-	899	2			N	-0-				12
04	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-				12
05	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-				12
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				12
07	1085 N	924	-0-	-161	-0-	924	2			N	-0-				12

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
HUDSON 6		WELL #: 1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

WHITTENBURG 312		WELL #: 4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020							
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	204	1	2340	2	N	-0-				-0-
03	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	247	1	2330	2	N	-0-				-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	406	1	2247	2	N	-0-				-0-
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	202	1	2681	2	N	-0-				-0-
06	2490 N	2380	-0-	-110	-0-	205	1	2175	2	N	-0-				-0-
*07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	209	1	2684	2	N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) BRANDY PRODUCTION BOARD		63100 500 088628		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	

WELL #: 1		RRCID -> 142272		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2992 - 3206			
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-	49	
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-	49	
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-	49	
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	49	
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-	49	
07	1860 N	8	-0-	-1852	-0-	8	2	N	-0-	49	

BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION PITTMAN, ETHEL		089923		WELL #: 1		RRCID -> 199278		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146	
02	2296 X	2002	-0-	-294	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	
03	2418 X	1318	-0-	-1100	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	
04	2340 X	1382	-0-	-958	-0-	1382	2	N	-0-	-0-	
05	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-	-0-	
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2	N	-0-	-0-	
*07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-	-0-	

PITTMAN, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 254341		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3142 - 3158	
02	2016 X	1797	-0-	-219	-0-	1797	2	N	-0-	-0-	
03	2232 X	1977	-0-	-255	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	
04	2130 X	1981	-0-	-149	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	
05	2139 X	2003	-0-	-136	-0-	2003	2	N	-0-	-0-	
06	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	1949	2	N	-0-	-0-	
*07	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-	-0-	

COMSTOCK OIL & GAS, LP MCCLOY		170040		WELL #: 1		RRCID -> 047272		COMPL. DATE 01/24/1969		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	2	107 3 N	-0-	-0-	
03	217 N	117	-0-	-100	-0-	76	2	41 3 N	-0-	-0-	
04	240 N	99	-0-	-141	-0-	64	2	35 3 N	-0-	-0-	
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	77	2	41 3 N	-0-	-0-	
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	72	2	40 3 N	-0-	-0-	
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	87	2	45 3 N	-0-	-0-	

HADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 051382		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2992 - 3204	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FISHER		WELL #: 1		RRCID -> 051432		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH 3305		PERF. 3000 - 3305	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3013 - 3142		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS M	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	812 N	596	-0-	-216	-0-	73	2	523	3	N	-0-			-0-
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	375	2	201	3	N	-0-			-0-
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	341	2	189	3	N	-0-			-0-
05	651 N	508	-0-	-143	-0-	330	2	178	3	N	-0-			-0-
06	570 N	481	-0-	-89	-0-	308	2	173	3	N	-0-			-0-
*07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	496	2	258	3	N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3008 - 3038		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	943	2	510	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	1529	-0-	1529	-0-	979	2	550	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	1566	-0-	1566	-0-	3095	1031	2	535	3	N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2998 - 3065		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	3056 - 3124		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	2	82	3	N	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	61	2	33	3	N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	65	2	36	3	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	80	2	43	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	79	2	44	3	N	-0-			-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	96	2	50	3	N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3042 - 3106		
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	3	2	24	3	N	-0-			-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	59	2	32	3	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	64	2	35	3	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	152	2	82	3	N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	164	2	92	3	N	-0-			-0-
*07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	190	2	99	3	N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		406	RRCID ->	054609	COMPL. DATE	01/18/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3013 - 3091		
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3015 - 3178		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
WOMBLE		WELL #:		804		RRCID -> 054846		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3050 - 3114		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	105	2	86	3	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	86	2	71	3	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	127	2	104	3	N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	114	2	93	3	N	-0-			-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	108	2	89	3	N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		904		RRCID -> 054861		COMPL. DATE 02/24/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2986 - 3098		
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	309	2	257	3	N	-0-			-0-
03	651 N	139	-0-	-512	-0-	76	2	63	3	N	-0-			-0-
04	660 N	454	-0-	-206	-0-	248	2	206	3	N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	404	2	336	3	N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	386	2	321	3	N	-0-			-0-
*07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	384	2	320	3	N	-0-			-0-

PREALL		WELL #:		3065		RRCID -> 054890		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 3267		PERF. 3018 - 3084		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #:		1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052		
02	616 N	461	-0-	-155	-0-	56	2	405	3	N	-0-			-0-
03	620 N	502	-0-	-118	-0-	327	2	175	3	N	-0-			-0-
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	345	2	190	3	N	-0-			-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	400	2	216	3	N	-0-			-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	418	2	235	3	N	-0-			-0-
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	515	2	267	3	N	-0-			-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108		
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	24	2	169	3	N	-0-			-0-
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	127	2	68	3	N	-0-			-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	129	2	71	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	141	2	76	3	N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	145	2	81	3	N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	187	2	97	3	N	-0-			-0-

WOMBLE, B.		WELL #:		1040		RRCID -> 057880		COMPL. DATE 01/27/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3034 - 3152		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040											
PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 -	3122			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WOMBLE, R		WELL #:		4040	RRCID ->	163238	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3014 -	3081			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WOMBLE, R		WELL #:		3040	RRCID ->	163290	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3016 -	3136			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCNUTT		WELL #:		3066	RRCID ->	163390	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2985 -	3046
02	952 N	516	-0-	-436	-0-	63	2	453	3	N	-0-	-0-
03	930 N	238	-0-	-692	-0-	155	2	83	3	N	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	402	2	222	3	N	-0-	-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	515	2	279	3	N	-0-	-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	532	2	299	3	N	-0-	-0-
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	610	2	317	3	N	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 -	5076	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	3	N	-0-	-0-	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	3	N	-0-	-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-	-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	17	2	9	3	N	-0-	-0-	
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	50	2	26	3	N	-0-	-0-	

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 -	3054
02	896 X	706	-0-	-190	-0-	86	2	620	3	N	-0-	-0-
03	992 X	669	-0-	-323	-0-	436	2	233	3	N	-0-	-0-
04	960 X	691	-0-	-269	-0-	445	2	246	3	N	-0-	-0-
05	899 X	800	-0-	-99	-0-	519	2	281	3	N	-0-	-0-
06	787 X	787	-0-	-0-	-0-	504	2	283	3	N	-0-	-0-
*07	943 X	943	-0-	-0-	-0-	621	2	322	3	N	-0-	-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 -	3128
02	588 X	424	-0-	-164	-0-	52	2	372	3	N	-0-	-0-
03	651 X	442	-0-	-209	-0-	288	2	154	3	N	-0-	-0-
04	630 X	432	-0-	-198	-0-	278	2	154	3	N	-0-	-0-
05	620 X	530	-0-	-90	-0-	344	2	186	3	N	-0-	-0-
06	506 X	506	-0-	-0-	-0-	324	2	182	3	N	-0-	-0-
*07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	378	2	196	3	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010	- 3081
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 X	733	-0-	-247	-0-	90	2	643	3	N	-0-	-0-
03	1085 X	727	-0-	-358	-0-	474	2	253	3	N	-0-	-0-
04	1050 X	716	-0-	-334	-0-	461	2	255	3	N	-0-	-0-
05	961 X	823	-0-	-138	-0-	534	2	289	3	N	-0-	-0-
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	526	2	296	3	N	-0-	-0-
*07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	620	2	322	3	N	-0-	-0-

WOMBLE		WELL #:		407W	RRCID ->	170856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3425	- 3445
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060	- 3080
02	1092 X	807	-0-	-285	-0-	99	2	708	3	N	-0-	-0-
03	1209 X	726	-0-	-483	-0-	473	2	253	3	N	-0-	-0-
04	1170 X	807	-0-	-363	-0-	520	2	287	3	N	-0-	-0-
05	1178 X	906	-0-	-272	-0-	588	2	318	3	N	-0-	-0-
06	960 X	919	-0-	-41	-0-	588	2	331	3	N	-0-	-0-
*07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	699	2	363	3	N	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042	- 3120
02	1260 X	807	-0-	-453	-0-	99	2	708	3	N	-0-	-0-
03	1364 X	743	-0-	-621	-0-	484	2	259	3	N	-0-	-0-
04	1020 X	860	-0-	-160	-0-	554	2	306	3	N	-0-	-0-
05	1054 X	943	-0-	-111	-0-	612	2	331	3	N	-0-	-0-
06	1020 X	850	-0-	-170	-0-	544	2	306	3	N	-0-	-0-
*07	995 X	995	-0-	-0-	-0-	655	2	340	3	N	-0-	-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031	- 3091
02	812 X	749	-0-	-63	-0-	524	2	225	3	N	-0-	-0-
03	868 X	818	-0-	-50	-0-	572	2	246	3	N	-0-	-0-
04	840 X	786	-0-	-54	-0-	550	2	236	3	N	-0-	-0-
05	837 X	822	-0-	-15	-0-	575	2	247	3	N	-0-	-0-
06	810 X	800	-0-	-10	-0-	560	2	240	3	N	-0-	-0-
07	837 X	821	-0-	-16	-0-	575	2	246	3	N	-0-	-0-

WOMBLE		WELL #:		507	RRCID ->	171344	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3065	- 3080
02	616 X	311	-0-	-305	-0-	38	2	273	3	N	-0-	-0-
03	620 X	311	-0-	-309	-0-	203	2	108	3	N	-0-	-0-
04	540 X	311	-0-	-229	-0-	200	2	111	3	N	-0-	-0-
05	434 X	353	-0-	-81	-0-	229	2	124	3	N	-0-	-0-
06	360 X	354	-0-	-6	-0-	227	2	127	3	N	-0-	-0-
*07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	270	2	140	3	N	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #:		4066	RRCID ->	171415	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3026	- 3040
02	1064 X	754	-0-	-310	-0-	92	2	662	3	N	-0-	-0-
03	1178 X	767	-0-	-411	-0-	500	2	267	3	N	-0-	-0-
04	1140 X	767	-0-	-373	-0-	494	2	273	3	N	-0-	-0-
05	1054 X	778	-0-	-276	-0-	505	2	273	3	N	-0-	-0-
06	901 X	901	-0-	-0-	-0-	577	2	324	3	N	-0-	-0-
*07	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	675	2	350	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
CUNNINGHAM		WELL #:		408	RRCID ->	171568	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 -	3134	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		202	RRCID ->	171593	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3000 -	3058	
02	1064 X	1022	-0-	-42	-0-	-0-	700	2	322	3	N	-0-	-0-
03	1147 X	1097	-0-	-50	-0-	-0-	752	2	345	3	N	-0-	-0-
04	1110 X	987	-0-	-123	-0-	-0-	676	2	311	3	N	-0-	-0-
05	1147 X	1105	-0-	-42	-0-	-0-	757	2	348	3	N	-0-	-0-
06	1110 X	1073	-0-	-37	-0-	-0-	735	2	338	3	N	-0-	-0-
07	1147 X	1088	-0-	-59	-0-	-0-	746	2	342	3	N	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #:		5066	RRCID ->	171714	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 -	3060	
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2	171	3	N	-0-	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2	197	3	N	-0-	-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	188	3	N	-0-	-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	411	2	184	3	N	-0-	-0-
06	630 N	569	-0-	-61	-0-	-0-	393	2	176	3	N	-0-	-0-
07	620 N	584	-0-	-36	-0-	-0-	404	2	180	3	N	-0-	-0-

WOMBLE		WELL #:		607	RRCID ->	172126	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3066 -	3084	
02	476 X	344	-0-	-132	-0-	-0-	42	2	302	3	N	-0-	-0-
03	527 X	337	-0-	-190	-0-	-0-	220	2	117	3	N	-0-	-0-
04	510 X	346	-0-	-164	-0-	-0-	223	2	123	3	N	-0-	-0-
05	465 X	401	-0-	-64	-0-	-0-	260	2	141	3	N	-0-	-0-
06	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	147	3	N	-0-	-0-
*07	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2	155	3	N	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #:		6066	RRCID ->	172127	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3003 -	3020	
02	1596 X	1590	-0-	-6	-0-	-0-	1121	2	469	3	N	-0-	-0-
03	1767 X	1552	-0-	-215	-0-	-0-	1094	2	458	3	N	-0-	-0-
04	1710 X	1568	-0-	-142	-0-	-0-	1106	2	462	3	N	-0-	-0-
05	1767 X	1659	-0-	-108	-0-	-0-	1170	2	489	3	N	-0-	-0-
06	1710 X	1506	-0-	-204	-0-	-0-	1062	2	444	3	N	-0-	-0-
07	1767 X	1501	-0-	-266	-0-	-0-	1060	2	441	3	N	-0-	-0-

PREALL		WELL #:		4065	RRCID ->	172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990 -	3145	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE, R.		WELL #:		5040	RRCID ->	172285	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090 -	3110	
02	532 X	135	-0-	-397	-0-	-0-	92	2	43	3	N	-0-	-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	144	3	N	-0-	-0-
05	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2	390	3	N	-0-	-0-
06	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2	414	3	N	-0-	-0-
*07	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2	577	3	N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	532 X	261	-0-	-271	-0-	32 2	229 3	N	-0-		-0-			-0-
03	558 X	402	-0-	-156	-0-	262 2	140 3	N	-0-		-0-			-0-
04	510 X	356	-0-	-154	-0-	229 2	127 3	N	-0-		-0-			-0-
05	527 X	427	-0-	-100	-0-	277 2	150 3	N	-0-		-0-			-0-
06	484 X	484	-0-	-0-	-0-	310 2	174 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	460 2	239 3	N	-0-		-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172					
02	784 N	541	-0-	-243	-0-	66 2	475 3	N	-0-		-0-			-0-
03	620 N	534	-0-	-86	-0-	348 2	186 3	N	-0-		-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	331 2	183 3	N	-0-		-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	418 2	226 3	N	-0-		-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	445 2	250 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	499 2	259 3	N	-0-		-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149					
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	35 2	249 3	N	-0-		-0-			-0-
03	403 N	302	-0-	-101	-0-	197 2	105 3	N	-0-		-0-			-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	172 2	95 3	N	-0-		-0-			-0-
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	163 2	88 3	N	-0-		-0-			-0-
06	300 N	67	-0-	-233	-0-	43 2	24 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	193 2	100 3	N	-0-		-0-			-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316					
02	476 N	317	-0-	-159	-0-	39 2	278 3	N	-0-		-0-			-0-
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	214 2	115 3	N	-0-		-0-			-0-
04	390 N	354	-0-	-36	-0-	228 2	126 3	N	-0-		-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	249 2	135 3	N	-0-		-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	241 2	135 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	284 2	147 3	N	-0-		-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110					
02	784 X	522	-0-	-262	-0-	64 2	458 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1054 X	679	-0-	-375	-0-	442 2	237 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1020 X	705	-0-	-315	-0-	454 2	251 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1054 X	788	-0-	-266	-0-	511 2	277 3	N	-0-		-0-			-0-
06	780 X	761	-0-	-19	-0-	487 2	274 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	841 X	841	-0-	-0-	-0-	554 2	287 3	N	-0-		-0-			-0-

PREALL		WELL #: 7065		RRCID -> 216383		COMPL. DATE 03/13/2006			TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133					
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	6 2	42 3	N	-0-		-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	39 2	21 3	N	-0-		-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	39 2	22 3	N	-0-		-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	55 2	30 3	N	-0-		-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	58 2	33 3	N	-0-		-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	67 2	35 3	N	-0-		-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 707		RRCID -> 216884		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132					
02	1232 X	947	-0-	-285	-0-	116 2	831 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1364 X	873	-0-	-491	-0-	569 2	304 3	N	-0-		-0-			-0-
04	1320 X	851	-0-	-469	-0-	548 2	303 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1271 X	1048	-0-	-223	-0-	680 2	368 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	676 2	380 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1054 X	1003	-0-	-51	-0-	660 2	343 3	N	-0-		-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436								
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3127 - 3156
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1876 X	1215	-0-	-661	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	218	-0-	-2293	-0-	218	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	245	-0-	-2185	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	435	-0-	-2076	-0-	435	2	N	-0-			-0-
06	1740 X	969	-0-	-771	-0-	969	2	N	-0-			-0-
07	1333 X	307	-0-	-1026	-0-	307	2	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.				501545					CNTY: HUTCHINSON			
PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3030 - 3202
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
*04	450 X	352	-0-	-98	-0-	339	3	N	12	12	1	-0-
*05	465 X	449	-0-	-16	-0-	435	3	N	13	13	1	-0-
*06	600 X	295	-0-	-305	-0-	283	3	N	11	11	1	-0-
07	341 X	312	-0-	-29	-0-	305	3	N	6	6	1	-0-

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3039 - 3122
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	3	N	-0-			-0-
*04	630 N	568	-0-	-62	-0-	547	3	N	19	19	1	-0-
*05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	569	3	N	17	17	1	-0-
*06	1170 N	566	-0-	-604	-0-	544	3	N	20	20	1	-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	3	N	10	10	1	-0-

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028 - 3206
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
03	837 N	702	-0-	-135	-0-	702	3	N	-0-			-0-
*04	780 N	583	-0-	-197	-0-	561	3	N	20	20	1	-0-
*05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	587	3	N	17	17	1	-0-
*06	1380 N	596	-0-	-784	-0-	573	3	N	21	21	1	-0-
07	589 N	576	-0-	-13	-0-	564	3	N	11	11	1	-0-

GOCHNAUR		WELL #:		2	RRCID ->	134031	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3032 - 3208
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03	558 N	177	-0-	-381	-0-	177	3	N	-0-			-0-
*04	150 N	141	-0-	-9	-0-	135	3	N	5	5	1	-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	N	2	2	1	-0-
*06	360 N	43	-0-	-317	-0-	41	3	N	2	2	1	-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	118	3	N	2	2	1	-0-

WOMBLE		WELL #:		3	RRCID ->	135074	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3017 - 3218
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			-0-
*04	390 N	196	-0-	-194	-0-	188	3	N	7	7	1	-0-
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	3	N	8	8	1	-0-
*06	570 N	390	-0-	-180	-0-	375	3	N	14	14	1	-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	N	5	5	1	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-
03	1054 N	595	-0-	-459	-0-	595 3		N	-0-		-0-
*04	870 N	471	-0-	-399	-0-	453 3	18 9	N	16	1	-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	698 3	23 9	N	21	1	-0-
*06	1170 N	695	-0-	-475	-0-	667 3	28 9	N	25	1	-0-
*07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	788 3	17 9	N	15	1	-0-

WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	91 3	3 9	N	3	1	-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	189 3	7 9	N	6	1	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92 3	3 9	N	3	1	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 3	2 9	N	2	1	-0-

WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168	
02	812 X	664	-0-	-148	-0-	664 3		N	-0-		-0-
03	899 X	629	-0-	-270	-0-	629 3		N	-0-		-0-
*04	870 X	606	-0-	-264	-0-	583 3	23 9	N	21	1	-0-
*05	868 X	412	-0-	-456	-0-	399 3	13 9	N	12	1	-0-
*06	1230 X	630	-0-	-600	-0-	605 3	25 9	N	23	1	-0-
07	744 X	618	-0-	-126	-0-	606 3	12 9	N	11	1	-0-

GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		N	-0-		-0-
*04	90 N	68	-0-	-22	-0-	66 3	2 9	N	2	1	-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 3	2 9	N	2	1	-0-
*06	150 N	64	-0-	-86	-0-	62 3	2 9	N	2	1	-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	N	1	1	-0-

GOCHNAUR		WELL #: 4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3032 - 3166	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
*04	60 N	47	-0-	-13	-0-	45 3	2 9	N	2	1	-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56 3	2 9	N	2	1	-0-
*06	120 N	60	-0-	-60	-0-	58 3	2 9	N	2	1	-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	58 3	1 9	N	1	1	-0-

OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3042 - 3208	
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
03	651 N	558	-0-	-93	-0-	558 3		N	-0-		-0-
*04	630 N	479	-0-	-151	-0-	461 3	18 9	N	16	1	-0-
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	469 3	15 9	N	14	1	-0-
*06	1080 N	530	-0-	-550	-0-	509 3	21 9	N	19	1	-0-
*07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	608 3	12 9	N	11	1	-0-

OWNBEY		WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3064 - 3226	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-		-0-
03	1147 N	931	-0-	-216	-0-	931 3		N	-0-		-0-
*04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	793 3	31 9	N	28	1	-0-
*05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	702 3	23 9	N	21	1	-0-
*06	1830 N	729	-0-	-1101	-0-	700 3	29 9	N	26	1	-0-
07	837 N	781	-0-	-56	-0-	766 3	15 9	N	14	1	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. OWNBEY		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

OWNBEY		WELL #: 5		RRCID -> 152654		COMPL. DATE 11/11/1994			TOTAL DEPTH 3380			PERF. 3032 - 3220				
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	796	-0-	-320	-0-	796	3			N	-0-					-0-
*04	1050 N	854	-0-	-196	-0-	822	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	939	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*06	1560 N	979	-0-	-581	-0-	940	3	39	9	N	35	35	1			-0-
*07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	972	3	20	9	N	18	18	1			-0-

PITTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 154055		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 7500			PERF. 3062 - 3092				
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*04	570 N	191	-0-	-379	-0-	184	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	486	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*06	660 N	459	-0-	-201	-0-	441	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	459	3	10	9	N	9	9	1			-0-

STAVLO		WELL #: 1		RRCID -> 154604		COMPL. DATE 04/27/1995			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 2944 - 3104				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 155177		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 3300			PERF. 3020 - 3206				
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*04	360 N	334	-0-	-26	-0-	322	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	380	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*06	660 N	446	-0-	-214	-0-	428	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9	9	1			-0-

OWNBEY		WELL #: 6		RRCID -> 155791		COMPL. DATE 12/20/1995			TOTAL DEPTH 3351			PERF. 3088 - 3199				
02	952 X	756	-0-	-196	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	836	-0-	-218	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*04	990 X	770	-0-	-220	-0-	741	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*05	930 X	807	-0-	-123	-0-	782	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*06	1620 X	838	-0-	-782	-0-	805	3	33	9	N	30	30	1			-0-
*07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	834	3	18	9	N	16	16	1			-0-

CATOR-A-		WELL #: 4		RRCID -> 156640		COMPL. DATE 01/30/1996			TOTAL DEPTH 3358			PERF. 3007 - 3202				
02	1288 X	1093	-0-	-195	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1519 X	1255	-0-	-264	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*04	1470 X	1116	-0-	-354	-0-	1074	3	42	9	N	38	38	1			-0-
*05	1488 X	1094	-0-	-394	-0-	1059	3	35	9	N	32	32	1			-0-
*06	2460 X	1057	-0-	-1403	-0-	1015	3	42	9	N	38	38	1			-0-
07	1240 X	1032	-0-	-208	-0-	1011	3	21	9	N	19	19	1			-0-

OWNBEY		WELL #: 7		RRCID -> 156641		COMPL. DATE 02/08/1996			TOTAL DEPTH 3350			PERF. 3100 - 3220				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. CATOR-B-		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
CATOR-B-		WELL #: 3		RRCID -> 156643		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3004 - 3174						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CATOR-B-		WELL #: 1		RRCID -> 156644		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3006 - 3186						
02	1876 X	1650	-0-	-226	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2108 X	1773	-0-	-335	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*04	2040 X	1678	-0-	-362	-0-	1615	3	63	9	N	57	57	1			-0-
*05	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	1637	3	54	9	N	49	49	1			-0-
*06	3450 X	1617	-0-	-1833	-0-	1553	3	64	9	N	58	58	1			-0-
07	1829 X	1659	-0-	-170	-0-	1626	3	33	9	N	30	30	1			-0-
HAMILTON-PHILLIPS		WELL #: 3901		RRCID -> 157651		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3528 - 3720						
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CATOR -A-		WELL #: 5		RRCID -> 158964		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 3018 - 3212						
02	1848 X	1492	-0-	-356	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	2046 X	1566	-0-	-480	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
*04	1860 X	1507	-0-	-353	-0-	1451	3	56	9	N	51	51	1			-0-
*05	1829 X	1463	-0-	-366	-0-	1417	3	46	9	N	42	42	1			-0-
*06	3060 X	1443	-0-	-1617	-0-	1386	3	57	9	N	52	52	1			-0-
07	1643 X	1492	-0-	-151	-0-	1462	3	30	9	N	27	27	1			-0-
CATOR -B-		WELL #: 2		RRCID -> 158966		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3060 - 3192						
02	1428 X	969	-0-	-459	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1271 X	1230	-0-	-41	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*04	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1138	3	44	9	N	40	40	1			-0-
*05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	962	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*06	2400 X	649	-0-	-1751	-0-	624	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	1240 X	900	-0-	-340	-0-	882	3	18	9	N	16	16	1			-0-
CATOR -A-		WELL #: 3		RRCID -> 159211		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3027 - 3222						
02	644 X	309	-0-	-335	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	1085 X	285	-0-	-800	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	1050 X	190	-0-	-860	-0-	183	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*05	1085 X	247	-0-	-838	-0-	239	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*06	690 X	389	-0-	-301	-0-	374	3	15	9	N	14	14	1			-0-
07	341 X	314	-0-	-27	-0-	307	3	7	9	N	6	6	1			-0-
CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3076 - 3196						
02	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03	2170 X	1460	-0-	-710	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
*04	2100 X	863	-0-	-1237	-0-	831	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*05	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3052	3	100	9	N	91	91	1			-0-
*06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2491	3	102	9	N	93	93	1			-0-
*07	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3286	3	67	9	N	61	61	1			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CATOR -E-				WELL #:	2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -F-				WELL #:	1	RRCID ->	160826	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2934 - 3134		
02	728 X	334	-0-	-394	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	496 X	313	-0-	-183	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*04	480 X	310	-0-	-170	-0-	-0-	298	3	12	9	N	11	11	1
*05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3	22	9	N	20	20	1
*06	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	838	3	34	9	N	31	31	1
*07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	23	9	N	21	21	1

CATOR -F-				WELL #:	2	RRCID ->	161292	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2921 - 3099		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR -F-				WELL #:	3	RRCID ->	162575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3004 - 3160		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTMAN B				WELL #:	1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR -D-				WELL #:	2	RRCID ->	166385	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3082 - 3201		
02	1344 X	884	-0-	-460	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
03	1457 X	1145	-0-	-312	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
*04	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3	43	9	N	39	39	1
*05	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	3	36	9	N	33	33	1
*06	2250 X	1074	-0-	-1176	-0-	-0-	1032	3	42	9	N	38	38	1
07	1147 X	1131	-0-	-16	-0-	-0-	1108	3	23	9	N	21	21	1

CATOR -D-				WELL #:	4	RRCID ->	166399	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3072 - 3210		
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
03	1302 X	1057	-0-	-245	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
*04	1920 X	1537	-0-	-383	-0-	-0-	1480	3	57	9	N	52	52	1
*05	1984 X	1509	-0-	-475	-0-	-0-	1461	3	48	9	N	44	44	1
*06	2070 X	1404	-0-	-666	-0-	-0-	1349	3	55	9	N	50	50	1
07	1767 X	1185	-0-	-582	-0-	-0-	1161	3	24	9	N	22	22	1

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CATOR -D- WELL #: 1A RRCID -> 166424 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3070 - 3204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
03	1333 X	974	-0-	-359	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*04	1290 X	954	-0-	-336	-0-	918	3	36	9	N	33	33	1			-0-
*05	1333 X	957	-0-	-376	-0-	926	3	31	9	N	28	28	1			-0-
*06	1890 X	868	-0-	-1022	-0-	834	3	34	9	N	31	31	1			-0-
07	961 X	850	-0-	-111	-0-	832	3	18	9	N	16	16	1			-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

02	504 X	384	-0-	-120	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	558 X	387	-0-	-171	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*04	540 X	300	-0-	-240	-0-	289	3	11	9	N	10	10	1			-0-
*05	558 X	318	-0-	-240	-0-	308	3	10	9	N	9	9	1			-0-
*06	750 X	425	-0-	-325	-0-	408	3	17	9	N	15	15	1			-0-
07	434 X	418	-0-	-16	-0-	409	3	9	9	N	8	8	1			-0-

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	977	-0-	-449	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*04	1170 N	757	-0-	-413	-0-	728	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	854	3	28	9	N	25	25	1			-0-
*06	1920 N	905	-0-	-1015	-0-	870	3	35	9	N	32	32	1			-0-
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	697	3	14	9	N	13	13	1			-0-

SNW OPERATING COMPANY 799856
 LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	700 N	672	-0-	-28	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856									
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3030 - 3106	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 N	123	-0-	-17	-0-	120 2	3 9	Y	3			35
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	164 2	46 9	Y	42			77
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	140 2	2 9	Y	2	72 1		7
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	153 2	45 9	Y	41			48
*06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	203 2	64 9	Y	58	57 1		49
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			49

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3012 - 3088	
02		784 N	580	-0-	-204	-0-	574 2	6 9	Y	5			27
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	457 2	6 9	Y	5			32
04		840 N	603	-0-	-237	-0-	585 2	18 9	Y	16	24 1		24
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	644 2	8 9	Y	7			31
*06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	722 2	7 9	Y	6	35 1		2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

BOARD		WELL #:		3068	RRCID ->	085401	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3086 - 3090	
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
*06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLES, JERRY		WELL #:		3035	RRCID ->	085459	COMPL. DATE	09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3072 - 3112	
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
*06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE, JERRY		WELL #:		4035	RRCID ->	085460	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3117 - 3121	
02		196 N	136	-0-	-60	-0-	136 2		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
*06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		1036	RRCID ->	092865	COMPL. DATE	09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3012 - 3128	
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2		N	-0-			-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3138 - 3204	
02		112 N	75	-0-	-37	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
04		180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2		N	-0-			-0-
05		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON		
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856									
THOMPSON, M.		WELL #: 2A		RRCID -> 136551		COMPL. DATE 11/15/1990			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	644 N	629	-0-	-15	-0-	629	2	N	-0-		-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-		-0-
04	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2	N	-0-		-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-		-0-
06	780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOLLIE		WELL #: 8		RRCID -> 138397		COMPL. DATE 04/25/1991			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 149605		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068		
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	753	2	8 9 Y	7		31
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10 9 Y	9		40
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8 9 Y	7	19 1	28
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	609	2	7 9 Y	6		34
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7 9 Y	6	38 1	2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

HAM		WELL #: 1		RRCID -> 158451		COMPL. DATE 03/26/1996			TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200		
02	812 N	238	-0-	-574	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-
*06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEWIS		WELL #: C 3		RRCID -> 158462		COMPL. DATE 03/23/1996			TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186		
02	728 N	637	-0-	-91	-0-	637	2	N	-0-		-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
04	840 N	653	-0-	-187	-0-	653	2	N	-0-		-0-
05	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2	N	-0-		-0-
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 163482		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102		
02	840 N	712	-0-	-128	-0-	704	2	8 9 Y	7		28
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10 9 Y	9		37
04	810 N	569	-0-	-241	-0-	563	2	6 9 Y	5	28 1	14
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	758	2	8 9 Y	7		21
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9 9 Y	8	24 1	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

WHIT-TYSON		WELL #: 1		RRCID -> 181681		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024		
02	840 X	713	-0-	-127	-0-	713	2	N	-0-		-0-
03	930 X	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-		-0-
04	900 X	738	-0-	-162	-0-	738	2	N	-0-		-0-
05	930 X	786	-0-	-144	-0-	786	2	N	-0-		-0-
*06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 SNW OPERATING COMPANY //CONT.// 799856
 LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		476 X	271	-0-	-205	-0-	271	2	N	-0-			-0-
03		527 X	93	-0-	-434	-0-	93	2	N	-0-			-0-
04		510 X	208	-0-	-302	-0-	208	2	N	-0-			-0-
05		310 X	104	-0-	-206	-0-	104	2	N	-0-			-0-
06		300 X	218	-0-	-82	-0-	218	2	N	-0-			-0-
07		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

02		1708 N	1638	-0-	-70	-0-	1638	2	N	-0-			-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
04		2100 N	1741	-0-	-359	-0-	1741	2	N	-0-			-0-
05		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-			-0-
06		2010 N	585	-0-	-1425	-0-	585	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

02		588 N	460	-0-	-128	-0-	456	2	4 9	Y	4		17
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8 9	Y	7		24
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4 9	Y	4	18 1	10
05		496 N	495	-0-	-1	-0-	489	2	6 9	Y	5		15
*06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6 9	Y	5	17 1	3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

NANCY (TONKAWA) 64454 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 ELDA ANN WELL #: 1 RRCID -> 108232 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6377 - 6385

02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		22
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		22
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-		22
05		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-		22
06		300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-		22
07		310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-		22

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 MCGEE -1120- WELL #: 1 RRCID -> 111522 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6354 - 6387

02		1456 N	1368	-0-	-88	-0-	1361	2	7 9	N	6		77
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1663	2	12 9	N	11		88
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1571	2	10 9	N	9		97
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1676	2	10 9	N	9		106
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1672	2	14 9	N	13		119
*07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1690	2	13 9	N	12		131

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	N	-0-	181
03		527 N	511	-0-	-16	-0-	35	1	476	2	N	-0-	181
04		510 N	486	-0-	-24	-0-	35	1	451	2	N	-0-	181
05		527 N	496	-0-	-31	-0-	20	1	476	2	N	-0-	181
06		480 N	456	-0-	-24	-0-	5	1	451	2	N	-0-	181
07		496 N	493	-0-	-3	-0-	10	1	483	2	N	-0-	181

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200								
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022425		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 3	N	-0-		-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3	N	-0-		-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3	N	-0-		-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368 3	N	-0-		-0-
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3	N	-0-		-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250		
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-		-0-
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3	N	-0-		-0-
04	570 N	68	-0-	-502	-0-	68 3	N	-0-		-0-
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3	N	-0-		-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-		-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-		-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356		
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	587 3	N	-0-		100
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	647 3	N	-0-		100
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		100
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659 3	N	10 9		109
06	630 N	448	-0-	-182	-0-	446 3	N	2 9	19 1	92
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-	72 1	20

ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158		
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	797 3	N	-0-		65
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		65
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858 3	N	-0-		65
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		65
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3	N	-0-		65
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3	N	-0-		65

BROWNLIE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166		
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		20
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		20
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486 3	N	-0-		20
05	837 N	431	-0-	-406	-0-	431 3	N	-0-		20
06	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 3	N	-0-		20
07	496 N	253	-0-	-243	-0-	253 3	N	-0-		20

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144		
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		18
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3	N	-0-		18
04	1170 N	653	-0-	-517	-0-	653 3	N	-0-		18
05	1085 N	899	-0-	-186	-0-	899 3	N	-0-		18
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-		18
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-		18

HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093128		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7450 - 7539		
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		42
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3	N	-0-		42
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		42
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		42
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	230 3	N	-0-		42
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	138 3	N	-0-		42

NORTHROP (CLEVELAND) APACHE CORPORATION MERYDITH, W. C. -D-		//CONT.// 66124 200 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448			
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	226	3	N	-0-		83
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		83
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		83
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	N	5		88
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-		88
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		88

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332			
02	700 N	679	-0-	-21	-0-	679	3	N	-0-		-0-
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3	N	-0-		-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 3650		RRCID -> 156251		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7266 - 7308			
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3	N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316			
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		93
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	3	N	-0-		93
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	893	3	N	-0-		93
05	992 N	878	-0-	-114	-0-	878	3	N	-0-		93
06	870 N	639	-0-	-231	-0-	638	3	N	1	67 1	27
*07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1053	3	N	28		55

BROWNLEE BROS. COOK		WELL #: 5669		RRCID -> 158473		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7144 - 7174			
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-		77
*09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3	N	-0-		77
*10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3	N	-0-		77
*11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3	N	-0-		77
*12	248 N	240	-0-	-8	-0-	216	3	N	22	77 1	22
*01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		22
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		22
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		22
*04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-		22
*05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-		22
*06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-		22
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-		22

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HAMKER, WALLACE N. WELL #: 3589 RRCID -> 158568 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-			69
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			69
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

02	952 N	921	-0-	-31	-0-	921 3		N	-0-			86
03	1612 N	984	-0-	-628	-0-	984 3		N	-0-			86
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	967 3		N	-0-			86
05	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961 3		N	-0-			86
06	960 N	843	-0-	-117	-0-	843 3		N	-0-	59 1		27
07	992 N	831	-0-	-161	-0-	831 3		N	-0-			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			119
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876 3		N	-0-			119
04	990 N	920	-0-	-70	-0-	920 3		N	-0-			119
05	992 N	918	-0-	-74	-0-	918 3		N	-0-			119
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	897 3	3 9	N	3	102 1		20
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	925 3		N	-0-			20

ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			-0-
03	837 N	709	-0-	-128	-0-	709 3		N	-0-			-0-
04	750 N	598	-0-	-152	-0-	598 3		N	-0-			-0-
05	899 N	490	-0-	-409	-0-	490 3		N	-0-			-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 4590 RRCID -> 183558 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7470 - 7518

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 189452		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212								
02	1876 N	1728	-0-	-148	-0-	1728	3			N	-0-					170
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					170
04	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	1799	3			N	-0-					170
05	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	1874	3			N	-0-					170
06	1830 N	1791	-0-	-39	-0-	1791	3			N	-0-					170
07	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1795	3	3	9	N	3					173

WALLACE N. HAMKER		WELL #: 1		RRCID -> 244156		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515								
02	1848 N	1786	-0-	-62	-0-	1786	3			N	-0-					70
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					70
04	1890 N	1657	-0-	-233	-0-	1657	3			N	-0-					70
05	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1858	3	3	9	N	3					73
06	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	1843	3	8	9	N	7					80
*07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1876	3	22	9	N	20					100

WALLACE N. HAMKER B		WELL #: 1		RRCID -> 255107		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7400 - 7488								
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					10
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					10
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					10
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-					10
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	485	3			N	-0-					10
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					10

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BERNICE ESTHER SQUYRES GASTON		WELL #: D 1		RRCID -> 258029		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 7588 - 7640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	150	N	140	-0-	-10	-0-	138 3	2	9	N	2					122
*10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138 3			N	-0-					122
*11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113 3			N	-0-					122
*12	155	N	31	-0-	-124	-0-	31 3			N	-0-	122	1			-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COURSON PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 258511		COMPL. DATE 05/16/2010		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322								
02	1596	N	1431	-0-	-165	-0-	1431 3			N	-0-					159
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566 3			N	-0-					159
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508 3			N	-0-					159
05	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569 3			N	-0-					159
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	1498 3	28	9	N	25	130	1			54
07	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1531 3	6	9	N	5					59

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC HARMON		146669		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828						
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-					25
03	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	1766 2			N	-0-					25
04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1559 2			N	-0-					25
05	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	1690 2			N	-0-					25
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575 2			N	-0-					25
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2			N	-0-					25

CORLENA OIL COMPANY HAMKER 555		178450		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550						
02	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13311 2	95	9	N	86					116
03	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760 2			N	-0-					116
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8526 2	21	9	N	19					135
05	9796	X	9456	-0-	-340	-0-	9454 2	2	9	N	2					137
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948 2			N	-0-					137
07	13485	X	10800	-0-	-2685	-0-	10769 2	31	9	N	28					165

COURSON OIL & GAS, INC. WOLF CREEK PARK		182785		WELL #: 1564		RRCID -> 127535		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120						
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	56 1	346	2	N	1					49
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	62 1	361	2	N	-0-					49
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	60 1	353	2	N	-0-					49
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	52 1	353	2	N	2					51
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	60 1	309	2	N	-0-					51
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60 1	388	2	N	-0-					51

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
KING B		WELL #:		1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		280 N	123	-0-	-157	-0-	123 2		N	-0-			104
03		310 N	125	-0-	-185	-0-	125 2		N	-0-			104
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	210 2	4 9	N	4			108
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	154 2	18 9	N	16			124
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	150 2	13 9	N	12			136
07		217 N	165	-0-	-52	-0-	151 2	14 9	N	13			149

JONES ENERGY, LLC				441132									
PEERY "B"		WELL #:		4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7936 - 11490	
02		2800 N	8989	-0-	6189	25043	8444 2	545 9	N	495	515 1		1989
03		32151 X	7108	-0-	-25043	-0-	6402 2	706 9	N	642			2631
04		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	1015 1	6376 2	N	559	528 1		2662
							615 9						
05		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	439 1	2763 2	N	402	355 1		2709
							442 9						
06		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	881 1	5536 2	N	449			3158
							494 9						
07		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			3158

PEERY "B"		WELL #:		3822H	RRCID ->	247627	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	7762 - 11525	
02		2716 X	2504	-0-	-212	-0-	2183 2	321 9	N	292	336 1		2629
03		3007 X	1351	-0-	-1656	-0-	940 2	411 9	N	374	528 1		2475
04		2910 X	2601	-0-	-309	-0-	1875 2	726 9	N	660			3135
05		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	551	521 1		3165
06		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	2664 2	622 9	N	565			3730
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			3730

PEERY "B"		WELL #:		5822H	RRCID ->	253164	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7962 - 11430	
02		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1513 2	263 9	N	239	176 1		2238
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	1781 2	356 9	N	324	548 1		2014
04		3000 N	3511	-0-	511	511	3107 2	404 9	N	367	196 1		2185
05		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	354			2539
06		3000 N	3940	-0-	940	940	3542 2	398 9	N	362			2901
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	940			N	NO RPT			2901

PEERY "B"		WELL #:		6822H	RRCID ->	258754	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7649 - 11630	
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	440 2	222 9	N	202			3172
03		682 N	463	-0-	-219	-0-	206 2	257 9	N	234			3406
04		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	382 2	662 9	N	602	508 1		3500
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	391			3891
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	395 2	625 9	N	568			4459
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4459

PEERY "B"		WELL #:		7822H	RRCID ->	265157	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7920 - 11660	
*02		6020 X	1163	-0-	-4857	-0-	857 2	306 9	N	278	161 1		9285
*03		434 X	186	-0-	-248	-0-	101 2	85 9	N	77	170 1		9192
04		450 X	243	-0-	-207	-0-	199 2	44 9	N	40			9232
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	20			9252
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	291 2	19 9	N	17			9269
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9269

NORTHROP (CLEVELAND) LINN OPERATING, INC. PARNELL		//CONT.//	66124 200 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
		WELL #:	1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240 - 7330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	696	2	61	9	N	55					253
03	837 N	822	-0-	-15	-0-	756	2	66	9	N	60					313
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	529	2	56	9	N	51					364
05	837 N	603	-0-	-234	-0-	546	2	57	9	N	52	170	1			246
06	810 N	591	-0-	-219	-0-	517	2	74	9	N	67	171	1			142
07	620 N	499	-0-	-121	-0-	475	2	24	9	N	22					164

PARNELL 476		WELL #:	3	RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7340 - 7364					
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	N	57					279
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	374	1	1886	2	N	108					387
04	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	362	1	1336	2	N	84	344	1			127
05	2356 N	1843	-0-	-513	-0-	374	1	1390	2	N	72					199
06	2310 N	1827	-0-	-483	-0-	416	1	1320	2	N	83	170	1			112
*07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	374	1	1820	2	N	54					166
						59	9									

PARNELL 475		WELL #:	3	RRCID ->	210871	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF.	7227 - 7298					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475		WELL #:	2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7320 - 8710					
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	N	45					513
03	1240 N	787	-0-	-453	-0-	50	9	40	1	N	70					583
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77	9	48	1	N	80	173	1			490
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	88	9	56	1	N	84	173	1			401
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	92	9	N	55	174	1			282
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	61	9	56	1	N	54					336
						59	9									

PARNELL 476		WELL #:	4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7332 - 7443					
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	255	2	53	9	N	48	168	1			260
03	372 N	261	-0-	-111	-0-	204	2	57	9	N	52					312
04	390 N	271	-0-	-119	-0-	205	2	66	9	N	60	171	1			201
05	341 N	254	-0-	-87	-0-	195	2	59	9	N	54					255
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	159	2	64	9	N	58					313
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	183	2	36	9	N	33	172	1			174

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7216 - 7318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	N	7		303
03	899 N	894	-0-	-5	-0-	883	2	11	9	N	10		313
04	870 N	635	-0-	-235	-0-	624	2	11	9	N	10		323
05	899 N	664	-0-	-235	-0-	650	2	14	9	N	13	173 1	163
06	870 N	639	-0-	-231	-0-	619	2	20	9	N	18		181
*07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	N	26		207
						29	9						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	079092	COMPL. DATE	10/16/1978	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7200 - 7284	
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-		153
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	31	1	61	2	N	-0-		153
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	1			N	-0-		153
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	1			N	-0-		153
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	1			N	-0-		153
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		153

MORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225	
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	28	1	661	2	N	-0-		142
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-		142
04	720 N	631	-0-	-89	-0-	30	1	601	2	N	-0-		142
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	31	1	561	2	N	-0-		142
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	30	1	506	2	N	-0-		142
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	30	1	521	2	N	-0-		142

MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304	
02	6944 X	2682	-0-	-4262	-0-	28	1	2544	2	N	100		810
						110	9						
03	3472 X	1859	-0-	-1613	-0-	31	1	1734	2	N	85		895
						94	9						
04	3300 X	259	-0-	-3041	-0-	234	1	25	9	N	23	190 1	728
05	3410 X	3087	-0-	-323	-0-	1085	1	1846	2	N	142		870
						156	9						
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	1050	1	3518	2	N	124	309 1	685
						136	9						
*07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	1085	1	4878	2	N	129	187 1	627
						142	9						

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136	
02	14756 X	10594	-0-	-4162	-0-	27	1	10420	2	N	134		862
						147	9						
03	15097 X	10248	-0-	-4849	-0-	27	1	10136	2	N	77	384 1	555
						85	9						
04	14610 X	5658	-0-	-8952	-0-	25	1	5593	2	N	36	173 1	418
						40	9						
05	14446 X	5592	-0-	-8854	-0-	31	1	5410	2	N	137		555
						151	9						
06	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	28	1	17029	2	N	33		588
						36	9						
*07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	31	1	14025	2	N	197	197 1	588
						217	9						

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MGE RESOURCES, INC.				563288								
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			170
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			170
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			170
*05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			170
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356			
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			190
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			190
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			190
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-	156 1		34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A			
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B-				WELL #: 1494	RRCID -> 079408	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7140	- 7214			
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	54 1	248 2	N	-0-			42
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	60 1	318 2	N	-0-			42
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	58 1	314 2	N	-0-			42
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	58 1	327 2	N	-0-			42
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	58 1	309 2	N	-0-			42
*07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	60 1	316 2	N	-0-			42

SELL				WELL #: 1588	RRCID -> 100607	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7463	- 7482			
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	20 1	86 2	N	-0-			179
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42 1	262 2	N	-0-			179
04	570 N	47	-0-	-523	-0-	20 1	27 2	N	-0-			179
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 2	N	-0-			179
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	44 1	601 2	N	-0-			179
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	62 1	620 2	N	-0-			179

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		RRCID -> 114115	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7282	- 7350		
DANIEL				WELL #:								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

				PLUGGED AND ABANDONED	01/05/2006							

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
TREK RESOURCES, INC.				867578										
HAMKER				WELL #: 5911	RRCID -> 104329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7446	- 7533			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
07	1581 N	658	-0-	-923	-0-	658	3			N	-0-			-0-

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ELLIS, DREW ET AL -A-				WELL #: 2	RRCID -> 062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676	- 5686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1367	3	20	9	N	18			57
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1201	3	24	9	N	22			79
04	2400 N	941	-0-	-1459	-0-	941	3			N	-0-			79
05	1550 N	691	-0-	-859	-0-	691	3			N	-0-			79
*06	1200 N	1034	-0-	-166	-0-	1034	3			N	-0-			79
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			79

GRAVES OPERATING, LLC				325799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
POWERS, PERCY				WELL #: 1	RRCID -> 022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5720	- 5740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MORGAN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810	- 5844			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
ELLZEY, T. V. ESTATE				WELL #: 2650	RRCID -> 107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105	- 9338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1008 #	757	-0-	-251	-0-	757	3			N	-0-			120
03	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1057	3	14	9	N	13			133
04	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	1739	3	41	9	N	37			170
05	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1712	3	24	9	N	22			192
06	1707 R	1707	-0-	-0-	-0-	1700	3	7	9	N	6	178	1	20
07	1829 #	1826	-0-	-3	-0-	1823	3	3	9	N	3			23

NORTHROP (MISS.)		//CONT.//		66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
PARNELL BROS A				WELL #: 2495	RRCID -> 229354	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1960 #	1920	-0-	-40	-0-	56 1	1864 2	N	-0-	75
03	2139 #	2128	-0-	-11	-0-	62 1	2066 2	N	-0-	75
04	2190 #	1226	-0-	-964	-0-	40 1	1184 2	N	2	77
						2 9				
05	2644 R	2644	-0-	-0-	-0-	60 1	2582 2	N	2	79
						2 9				
06	2190 #	2075	-0-	-115	-0-	60 1	2015 2	N	-0-	79
07	2139 #	1915	-0-	-224	-0-	62 1	1852 2	N	1	80
						1 9				

NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200						
COURSON-PARNELL 474				WELL #: 4474	RRCID -> 222937	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8782 - 8792	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NOTLA (ATOKA)				66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
PARSELL, WARREN B.				WELL #: 1034	RRCID -> 173613	COMPL. DATE 06/13/1999	TOTAL DEPTH	10898	PERF. 3940 - 10890	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

PARSELL, HUGH F.				WELL #: 3057	RRCID -> 177104	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9458 - 9468	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	186 1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	27 5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-3399		N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9631 - 9639	
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287					
02	952 X	906	-0-	-46 B	-0-	28 1	878 2	N	-0-	30
03	1137 X	1137	-0-	-0- B	-0-	31 1	1106 2	N	-0-	30
04	1110 X	949	-0-	-161 B	-0-	30 1	919 2	N	-0-	30
05	1147 X	887	-0-	-260 B	-0-	31 1	856 2	N	-0-	30
06	1110 X	962	-0-	-148 B	-0-	28 1	934 2	N	-0-	30
07	1147 X	1089	-0-	-58 B	-0-	31 1	1058 2	N	-0-	30

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 9486 - 9523	
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661					
02	1484 X	1479	-0-	-5 B	-0-	1470 3	9 9	N	8	98
03	1643 X	1606	-0-	-37 B	-0-	1600 3	6 9	N	5	103
04	1590 X	1522	-0-	-68 B	-0-	1520 3	2 9	N	2	105
05	1643 X	1522	-0-	-121 B	-0-	1521 3	1 9	N	1	106
06	1590 X	1535	-0-	-55 B	-0-	1533 3	2 9	N	2	108
07	1643 X	1558	-0-	-85 B	-0-	1556 3	2 9	N	2	110

NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5432 X	4676	-0-	-756 B	-0-	4670 2	6 9		N	5			245
03	6014 X	3983	-0-	-2031 B	-0-	3975 2	8 9		N	7			252
04	5820 X	4667	-0-	-1153 B	-0-	4664 2	3 9		N	3			255
05	5633 X	5633	-0-	-0- B	-0-	5619 2	14 9		N	13			268
06	5340 X	5284	-0-	-56 B	-0-	5270 2	14 9		N	13	188 1		93
*07	5790 X	5790	-0-	-0- B	-0-	5764 2	26 9		N	24			117

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

02	840 N	743	-0-	-97 B	-0-	732 3	11 9		N	10			129
03	837 N	602	-0-	-235 B	-0-	601 3	1 9		N	1			130
04	840 N	769	-0-	-71 B	-0-	759 3	10 9		N	9			139
05	837 N	675	-0-	-162 B	-0-	671 3	4 9		N	4			143
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	736 3	6 9		N	5			148
07	806 N	652	-0-	-154 B	-0-	628 3	24 9		N	22			170

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 MEKKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3			Y	-0-			28
03	2542 N	2128	-0-	-414	-0-	2115 3	13 9		Y	12			40
04	1470 N	1145	-0-	-325	-0-	1145 3			Y	-0-			40
05	2821 N	199	-0-	-2622	-0-	199 3			Y	-0-			40
06	2070 N	1744	-0-	-326	-0-	331 1	1413 3		Y	-0-			40
*07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	342 1	1350 3		Y	3			43
						3 9							

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

02	1120 N	1084	-0-	-36	-0-	1084 3			N	-0-			-0-
03	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165 3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1106	-0-	-94	-0-	1106 3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114 3			N	-0-			-0-
06	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063 3			N	-0-			-0-
*07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3			N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY REYNOLDS				68050 500 040798	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
				WELL #: 1025	RRCID -> 167777	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 15800	PERF.13832	- 13929							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-21613					N	-0-					20
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-21613					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-21613					N	-0-					20
05	0 N	9164	-0-	9164 B	-12449	75	1	9087	2	N	-0-					20
						2	4									
*06	0 N	10454	-0-	10454 B	-1995	213	1	10240	2	N	-0-	20	5			-0-
						1	4									
*07	8941 X	10936	-0-	1995 B	-0-	213	1	10240	2	N	438	379	1			59
						1	4	482	9							
FOWLSTON ESTATE "A"				WELL #: 1020	RRCID -> 255194	COMPL. DATE 12/11/2009	TOTAL DEPTH 16330	PERF.13902	- 14587							
02	2520 X	1077	-0-	-1443 B	-0-	1077	2			N	-0-					158
03	2790 X	1362	-0-	-1428 B	-0-	1362	2			N	-0-					158
04	1500 X	1117	-0-	-383 B	-0-	1117	2			N	-0-					158
05	1550 X	1323	-0-	-227 B	-0-	1257	2	66	9	N	60					218
06	1359 N	1359	-0-	-0 B	-0-	1329	2	30	9	N	27	162	1	67	5	16
*07	1260 N	1260	-0-	-0 B	-0-	1259	2	1	9	N	1					17
CHESAPEAKE OPERATING, INC. MILLER				WELL #: 1026	RRCID -> 204791	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 12725	PERF.12026	- 12566							
02	1288 N	720	-0-	-568 B	-0-	695	2	25	9	N	23					254
03	1302 N	1218	-0-	-84 B	-0-	1163	2	55	9	N	50					304
04	1320 N	1318	-0-	-2 B	-0-	1286	2	32	9	N	29					333
05	1519 N	1519	-0-	-0 B	-0-	1440	2	79	9	N	72	249	1	1	8	155
06	1339 N	1339	-0-	-0 B	-0-	1295	2	44	9	N	40	1	8			194
07	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1287	2	44	9	N	40					234
REED				WELL #: 302	RRCID -> 205006	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12289	- 12749							
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					147
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					147
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					147
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					147
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					147
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					147
MILLER				WELL #: 1026A	RRCID -> 206827	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11898	- 12883							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					42
MILLER				WELL #: 2026	RRCID -> 213132	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11942	- 13027							
02	700 N	40	-0-	-660 B	-0-	31	2	9	9	N	8					132
03	620 N	396	-0-	-224 B	-0-	371	2	25	9	N	23					155
04	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	520	2	33	9	N	30					185
05	578 N	578	-0-	-0 B	-0-	545	2	33	9	N	30					215
06	454 N	454	-0-	-0 B	-0-	412	2	42	9	N	38	2	8			251
*07	802 N	802	-0-	-0 B	-0-	776	2	26	9	N	24	198	1			77

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
MILLER 26		WELL #:		4	RRCID ->	215345	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11879	-	13031
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		420 N	301	-0-	-119 B	-0-	291	2	10	9	N	9		74
03		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-		74
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-		74
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-		74
06		420 N	225	-0-	-195 B	-0-	225	2			N	-0-		74
*07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	342	2	3	9	N	3		77

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11904	-	14218
02		3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	3417	2	55	9	N	50		104
03		3740 X	3740	-0-	-0- B	-0-	3704	2	36	9	N	33		137
04		3639 X	3639	-0-	-0- B	-0-	3543	2	96	9	N	87		224
05		3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	3855	2	106	9	N	96	2 8	318
06		3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	3547	2	53	9	N	48	177 1	188
*07		3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3295	2	46	9	N	42	155 1	75

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11885	-	14197
02		T. A.	4515	-0-	4515 B	15872	4504	2	11	9	N	10	3 8	90
03		20496 X	4624	-0-	-15872 B	-0-	4609	2	15	9	N	14	1 8	103
04		5130 X	4392	-0-	-738 B	-0-	4309	2	83	9	N	75	2 8	176
05		5301 X	4292	-0-	-1009 B	-0-	4256	2	36	9	N	33	2 8	207
06		5130 X	3410	-0-	-1720 B	-0-	3390	2	20	9	N	18		225
07		4991 X	3248	-0-	-1743 B	-0-	3154	2	94	9	N	85		310

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12300	-	15902
02		2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2566	2	63	9	N	57		220
03		3135 X	3135	-0-	-0- B	-0-	3010	2	125	9	N	114		334
04		2640 X	792	-0-	-1848 B	-0-	748	2	44	9	N	40		374
05		2728 X	931	-0-	-1797 B	-0-	910	2	21	9	N	19	193 1	200
06		2640 X	531	-0-	-2109 B	-0-	484	2	47	9	N	43	1 8	242
*07		4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	4229	2	91	9	N	83	180 1	145

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	12260	-	15962
02		20860 X	19674	-0-	-1186 B	-0-	19296	2	378	9	N	344	200 1	613
03		23469 X	23469	-0-	-0- B	-0-	22732	2	737	9	N	670	919 1	357
04		22170 X	21595	-0-	-575 B	-0-	21067	2	528	9	N	480	2 8	835
05		22599 X	22282	-0-	-317 B	-0-	21756	2	526	9	N	478	932 1	379
06		21604 X	21604	-0-	-0- B	-0-	21142	2	462	9	N	420	355 1	443
*07		22141 X	22141	-0-	-0- B	-0-	21712	2	429	9	N	390	360 1	473

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.	12350	-	16723
02		27496 X	22298	-0-	-5198 B	-0-	21778	2	520	9	N	473	386 1	650
03		30442 X	25165	-0-	-5277 B	-0-	24503	2	662	9	N	602	558 1	693
04		27960 X	22525	-0-	-5435 B	-0-	21955	2	570	9	N	518	575 1	631
05		26846 X	23775	-0-	-3071 B	-0-	23191	2	584	9	N	531	960 1	200
06		23511 X	23511	-0-	-0- B	-0-	22931	2	580	9	N	527	344 1	382
*07		23648 X	23648	-0-	-0- B	-0-	23227	2	421	9	N	383	522 1	243

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	12384	-	16743
02		11340 X	10072	-0-	-1268 B	-0-	9928	2	144	9	N	131	1 8	521
03		12555 X	5948	-0-	-6607 B	-0-	5871	2	77	9	N	70	198 1	390
04		11820 X	8332	-0-	-3488 B	-0-	8245	2	87	9	N	79	1 8	468
05		11563 X	6846	-0-	-4717 B	-0-	6726	2	120	9	N	109	179 1	398
06		7230 X	3989	-0-	-3241 B	-0-	3895	2	94	9	N	85	1 8	482
07		0 W	4232	-0-	4232 B	4232	4178	2	54	9	N	49	352 1	179

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
FOREST OIL CORPORATION				275740											
REYNOLDS				WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2039	3	57	9	Y	52	11	8		64
03	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2186	3	68	9	Y	62	78	1	15 8	33
04	7091 X	7091	-0-	-0- B	-0-	7082	2	9	9	Y	8	8	8		33
05	6997 X	6997	-0-	-0- B	-0-	6997	2			Y	-0-				33
06	2190 N	2060	-0-	-130 B	-0-	2060	2			Y	-0-				-0-
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

REYNOLDS				WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808				
02	2884 X	3336	-0-	452 B	-451	3236	3	100	9	Y	91	25	8		97
03	3193 X	3400	-0-	207 B	-244	3294	3	106	9	Y	96	118	1	26 8	49
04	10126 X	10370	-0-	244 B	-0-	10350	2	20	9	Y	18	18	8		49
05	10657 X	10657	-0-	-0- B	-0-	10653	2	4	9	Y	4	4	8		49
06	3570 X	2974	-0-	-596 B	-0-	2974	2			Y	-0-				-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					Y	NO RPT				-0-

ELMORE				WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473				
02	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1263	3	61	9	N	55	184	1	16 8	118
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1221	3	117	9	N	106	173	1	12 8	39
04	1200 N	1003	-0-	-197 B	-0-	969	2	1	3	N	30	13	8		56
						33	9								
05	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	2419	2	118	9	N	107	3	8		160
06	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2450	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT				-0-

ELMORE				WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478				
02	1204 X	1140	-0-	-64 B	-0-	1083	3	57	9	N	52	183	1	19 8	51
03	1333 X	1089	-0-	-244 B	-0-	1033	3	56	9	N	51	23	8		79
04	1410 X	899	-0-	-511 B	-0-	847	2	1	3	N	46	15	8		110
						51	9								
05	2362 X	2362	-0-	-0- B	-0-	2272	2	90	9	N	82	3	8		189
06	2088 X	2088	-0-	-0- B	-0-	2071	2	17	9	N	15	178	1	2 8	24
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT				24

NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC				606616		RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448				
WILLIAMS 33				WELL #: 1											
02	1820 N	1737	-0-	-83 B	-0-	1711	2	26	9	N	24	177	1		49
03	1984 N	1938	-0-	-46 B	-0-	1875	2	63	9	N	57	93	1		13
04	1920 N	1815	-0-	-105 B	-0-	1772	2	43	9	N	39				52
05	1922 N	1858	-0-	-64 B	-0-	1846	2	12	9	N	11				63
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1775	2	120	9	N	109				172
07	1891 N	1798	-0-	-93 B	-0-	1798	2			N	-0-	149	1		23

REYNOLDS 25				WELL #: 2		RRCID -> 219437		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526				
02	2520 X	2296	-0-	-224 B	-0-	2293	2	3	9	N	3				110
03	2790 X	2585	-0-	-205 B	-0-	2585	2			N	-0-				110
04	2490 X	2380	-0-	-110 B	-0-	2368	2	12	9	N	11				121
05	2573 X	2507	-0-	-66 B	-0-	2496	2	11	9	N	10				131
06	2490 X	2420	-0-	-70 B	-0-	2409	2	11	9	N	10				141
07	2573 X	2435	-0-	-138 B	-0-	2435	2			N	-0-				141

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.//		606616										
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 11943 - 12944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1355	-0-	-269 B	-0-	1341	2	14	9	N	13	192	1	130
03	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1594	2	69	9	N	63	106	1	87
04	1650 N	1483	-0-	-167 B	-0-	1440	2	43	9	N	39			126
05	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1465	2	47	9	N	43			169
06	1620 N	1399	-0-	-221 B	-0-	1358	2	41	9	N	37			206
07	1519 N	1057	-0-	-462 B	-0-	1040	2	17	9	N	15	182	1	39
PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
ATHENA ENERGY, INC.				036051										
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 - 7590			
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			68
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			68
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			68
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			68
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816 - 8826			
02	1820 #	1755	-0-	-65	-0-	1755	2			N	-0-			256
03	2015 #	1547	-0-	-468	-0-	1547	2			N	-0-			256
04	1950 #	1125	-0-	-825	-0-	1125	2			N	-0-			256
05	2015 #	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			N	-0-			256
06	1890 #	1315	-0-	-575	-0-	1315	2			N	-0-			256
07	1953 #	286	-0-	-1667	-0-	286	2			N	-0-			256
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LANDERS		WELL #:		3855	RRCID ->	174096	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8925 - 8941			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812 - 8822			
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
04	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
05	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
*07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-
PALO DURO (WOLFCAMP)				68677 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
JONES ENERGY, LLC				441132										
SANTA FE		WELL #:		1048 C	RRCID ->	133594	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 3229 - 3234			
02	560	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			741
03	4272	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	3973	2	N	-0-			741
04	600	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			741
05	4377	4377	-0-	-0-	-0-	307	1	4070	2	N	-0-			741
*06	3517	3517	-0-	-0-	-0-	329	1	3188	2	N	-0-			741
07	620	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			741

PALO DURO CREEK (MARMATON) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOSPITAL B		68679 333 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5402 - 5436		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORTAY, INC. KELSEY		277925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	5394 - 5412		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY SIDNEY		68679 400 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5508 - 5534		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLCLO		6		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100	20	-0-	-2080	-0-	-0-	20 3		N	-0-			78
03	2325	10	-0-	-2315	-0-	-0-	10 3		N	-0-			78
04	2250	10	-0-	-2240	-0-	-0-	10 3		N	-0-			78
05	2325	16	-0-	-2309	-0-	-0-	16 3		N	-0-			78
06	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	1639 3	131 9	N	119	159 1		38
*07	5043	5043	-0-	-0-	-0-	-0-	4860 3	183 9	N	166	165 1		39

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY FIKE		68679 425 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5922 - 5940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 #	1941	-0-	-19	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			3
03	2201 #	2124	-0-	-77	-0-	-0-	2124 3		N	-0-			3
04	2130 #	2036	-0-	-94	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			3
05	2201 #	2045	-0-	-156	-0-	-0-	2045 3		N	-0-			3
06	2070 #	1959	-0-	-111	-0-	-0-	1959 3		N	-0-			3
07	2139 #	2023	-0-	-116	-0-	-0-	2023 3		N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) CONOCOPHILLIPS COMPANY MORRIS -C-		68679 666 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	5364 - 5400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		//CONT.//		68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022452	COMPL. DATE	08/24/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5390 - 5425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360	
02	1764 N	1030	-0-	-734	-0-	1030	3		N	-0-		70
03	2015 N	762	-0-	-1253	-0-	762	3		N	-0-		70
04	1620 N	1025	-0-	-595	-0-	1025	3		N	-0-		70
05	1147 N	428	-0-	-719	-0-	428	3		N	-0-		70
06	750 N	470	-0-	-280	-0-	470	3		N	-0-		70
07	1054 N	481	-0-	-573	-0-	481	3		N	-0-		70

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
LOGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 2032 - 2050	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2102 - 2116	
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-		-0-
03	1178 X	913	-0-	-265	-0-	913	3		N	-0-		-0-
04	1140 X	569	-0-	-571	-0-	569	3		N	-0-		-0-
05	1240 X	761	-0-	-479	-0-	761	3		N	-0-		-0-
06	1200 X	733	-0-	-467	-0-	733	3		N	-0-		-0-
07	1240 X	1022	-0-	-218	-0-	1022	3		N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2065 - 2080	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-

COOPER E		WELL #:		2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF. 1776 - 2051	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) CONOCOPHILLIPS COMPANY BONEY B		//CONT.// 68679 782 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123		PERF. 1914 - 2123		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 X	71	-0-	-13	-0-	71	3	N	-0-			-0-
03	93 X	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-			-0-
04	90 X	82	-0-	-8	-0-	82	3	N	-0-			-0-
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
06	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
*07	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-			-0-

VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125		
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3	N	-0-			-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100		
02	56 X	35	-0-	-21	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03	62 X	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	60 X	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-			-0-
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1975 - 2105		
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
03	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			-0-
04	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
05	31 X	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			-0-
06	30 X	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100		
02	392 X	204	-0-	-188	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03	403 X	232	-0-	-171	-0-	232	3	N	-0-			-0-
04	330 X	249	-0-	-81	-0-	249	3	N	-0-			-0-
05	279 X	215	-0-	-64	-0-	215	3	N	-0-			-0-
06	240 X	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-			-0-
07	248 X	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 2012 - 2090		
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	1111	-0-	-1028	-0-	1111	3	N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072		PERF. 2027 - 2072		
02	1008 X	910	-0-	-98	-0-	910	3	N	-0-			-0-
03	1085 X	989	-0-	-96	-0-	989	3	N	-0-			-0-
04	1020 X	957	-0-	-63	-0-	957	3	N	-0-			-0-
05	1023 X	952	-0-	-71	-0-	952	3	N	-0-			-0-
06	990 X	891	-0-	-99	-0-	891	3	N	-0-			-0-
07	1023 X	904	-0-	-119	-0-	904	3	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1008 X	1000	-0-	-8	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
03		1147 X	1109	-0-	-38	-0-	1109	3	N	-0-		-0-
04		1110 X	1085	-0-	-25	-0-	1085	3	N	-0-		-0-
05		1147 X	1119	-0-	-28	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
06		1110 X	1076	-0-	-34	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
07		1116 X	1074	-0-	-42	-0-	1074	3	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085	
02		952 X	934	-0-	-18	-0-	934	3	N	-0-		-0-
03		1085 X	904	-0-	-181	-0-	904	3	N	-0-		-0-
04		1050 X	896	-0-	-154	-0-	896	3	N	-0-		-0-
05		1085 X	906	-0-	-179	-0-	906	3	N	-0-		-0-
06		1020 X	743	-0-	-277	-0-	743	3	N	-0-		-0-
07		1023 X	693	-0-	-330	-0-	693	3	N	-0-		-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093	
02		847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		-0-
03		966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3	N	-0-		-0-
04		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-		-0-
05		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-		-0-
06		949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-		-0-
*07		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055	
02		1904 X	1862	-0-	-42	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
03		2108 X	2052	-0-	-56	-0-	2052	3	N	-0-		-0-
04		2040 X	1971	-0-	-69	-0-	1971	3	N	-0-		-0-
05		2108 X	2006	-0-	-102	-0-	2006	3	N	-0-		-0-
06		2010 X	1935	-0-	-75	-0-	1935	3	N	-0-		-0-
07		2077 X	1985	-0-	-92	-0-	1985	3	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058	
02		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
03		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
05		279 X	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-		-0-
06		270 X	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-		-0-
07		279 X	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) CONOCOPHILLIPS COMPANY FIKE		//CONT.// 68679 998 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

PALO DURO CREEK (VIRGIL) CONOCOPHILLIPS COMPANY FIKE		//CONT.// 68679 998 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
		WELL #: 2		RRCID -> 132845		COMPL. DATE 10/02/1989			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARK -A-				WELL #: 2		RRCID -> 134462		COMPL. DATE 04/23/1990			TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280	
02	1036 X	1001	-0-	-35	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
03	1147 X	1094	-0-	-53	-0-	1094	3		N	-0-		-0-
04	1110 X	1050	-0-	-60	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
05	1147 X	1061	-0-	-86	-0-	1061	3		N	-0-		-0-
06	1110 X	1030	-0-	-80	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
07	1116 X	1057	-0-	-59	-0-	1057	3		N	-0-		-0-

KATHRYN -A-				WELL #: 4		RRCID -> 139423		COMPL. DATE 07/27/1991			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264	
02	448 X	433	-0-	-15	-0-	95	1	338	3	N	-0-	-0-
03	496 X	482	-0-	-14	-0-	105	1	377	3	N	-0-	-0-
04	510 X	398	-0-	-112	-0-	102	1	296	3	N	-0-	-0-
05	527 X	424	-0-	-103	-0-	105	1	319	3	N	-0-	-0-
06	510 X	418	-0-	-92	-0-	102	1	316	3	N	-0-	-0-
07	496 X	393	-0-	-103	-0-	105	1	288	3	N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) CONOCOPHILLIPS COMPANY KATHRYN -A-		68679 999 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
		WELL #: 2		RRCID -> 109502		COMPL. DATE 11/29/1994			TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 6004			
02	1512 N	1459	-0-	-53	-0-	1459	3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	3		N	-0-		-0-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		N	-0-		-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-		-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-		-0-
*07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-		-0-

FIKE				WELL #: 1		RRCID -> 128327		COMPL. DATE 09/09/1988			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 6052	
02	4004 X	3997	-0-	-7	-0-	3997	3		N	-0-		4
03	4433 X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3		N	-0-		4
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3		N	-0-		4
05	4433 X	4086	-0-	-347	-0-	4086	3		N	-0-		4
06	4200 X	3825	-0-	-375	-0-	3825	3		N	-0-		4
07	4340 X	3975	-0-	-365	-0-	3975	3		N	-0-		4

SIDNEY				WELL #: 2 L		RRCID -> 131524		COMPL. DATE 04/22/1989			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 6032	
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-		-0-
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-		-0-
04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-		-0-
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-		-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-		-0-
*07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 5788 - 6037
02	812 N	488	-0-	-324	-0-	488 3	N	-0-			-0-
03	899 N	355	-0-	-544	-0-	355 3	N	-0-			-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-			-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3	N	-0-			-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-			-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044
02	952 N	910	-0-	-42	-0-	910 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983 3	N	-0-			-0-
04	990 N	495	-0-	-495	-0-	495 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920 3	N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
*07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6672 - 6686
02	1260 X	1119	-0-	-141 B	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
03	1395 X	1242	-0-	-153 B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
04	1350 X	1090	-0-	-260 B	-0-	1090 2	N	-0-			-0-
05	1240 X	1237	-0-	-3 B	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
06	1200 X	1131	-0-	-69 B	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
07	1240 X	1194	-0-	-46 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY		020590			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF. 6891 - 6909
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	1 1	181 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	183	-0-	-871 B	-0-	1 1	182 2	N	-0-		-0-
04	330 N	173	-0-	-157 B	-0-	1 1	172 2	N	-0-		-0-
05	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	1 1	176 2	N	-0-		-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	1 1	136 2	N	-0-		-0-
07	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	1 1	111 2	N	-0-		-0-

APACHE CORPORATION		027200			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DICKENSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	071967	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 7220 - 7264
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1680 N	1519	-0-	-161 B	-0-	1519 3		N	-0-			-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
04		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
05		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 3		N	-0-			-0-
06		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
07		1891 N	1833	-0-	-58 B	-0-	1833 3		N	-0-			-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 3 RRCID -> 182048 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7144 - 7182

02		168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107 3		N	-0-			27
03		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 3		N	-0-			27
04		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-			27
05		124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 3		N	-0-	10 1		17
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	66 3	21 9	N	19	36 1		-0-
07		124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

02		140 N	93	-0-	-47 B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
04		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-			-0-
06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-			-0-
07		279 N	83	-0-	-196 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-

STUMP, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 188059 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6572 - 6588

02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130

02		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2004 3	20 9	N	18	176 1		77
03		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2324 3	150 9	N	136			213
04		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2232 3	118 9	N	107	175 1		145
05		2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2247 3	114 9	N	104	176 1		73
06		2310 N	1302	-0-	-1008 B	-0-	1201 3	101 9	N	92			165
*07		2387 N	2242	-0-	-145 B	-0-	2121 3	121 9	N	110	178 1		97

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 2400 RRCID -> 196296 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7179 - 7186

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
LUTHI "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196455		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7286 - 7314								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TREW, J. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 196783		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094								
02	336 N	287	-0-	-49 B	-0-	250	3	37	9	N	34					50
03	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	245	3	63	9	N	57					107
04	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	237	3	26	9	N	24					131
05	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	213	3	37	9	N	34					165
06	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	221	3	29	9	N	26	174	1			17
07	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	246	3	19	9	N	17					34

BUCKMINSTER		WELL #: 2013		RRCID -> 206701		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6866								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER		WELL #: 3013		RRCID -> 206702		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 6814 - 6842								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830								
02	504 N	465	-0-	-39 B	-0-	465	3			N	-0-					174
03	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	621	3	67	9	N	61					235
04	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	505	3	65	9	N	59					294
05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	435	3	29	9	N	26	171	1			149
06	540 N	433	-0-	-107 B	-0-	433	3			N	-0-					149
07	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	382	3	51	9	N	46					195

STUMP, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578								
02	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					88
03	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3			N	-0-					88
04	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1716	3	2	9	N	2					90
05	2015 N	1750	-0-	-265 B	-0-	1744	3	6	9	N	5					95
06	1800 N	1704	-0-	-96 B	-0-	1667	3	37	9	N	34					129
07	1767 N	1562	-0-	-205 B	-0-	1556	3	6	9	N	5					134

PINCKARD, LIZZIE E. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 211670		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7100 - 7146								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	352	-0-	-12 B	-0-	352	2			N	-0-			224
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			224
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	333	2	109	9	N	99	184	1	139
05	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	342	2		45	N	41			180
06	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	307	2		18	N	16			196
07	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	337	2		30	N	27			223

BAUMANN 394		WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7779 - 11547				
*03	0 W	47244	-0-	47244 B	47244	133	1	45453	2	N	1507	1271	1	236
						1658	9							
04	0 W	31267	-0-	31267 B	78511	30165	2	1102	9	N	1002	701	1	537
05	0 W	21068	-0-	21068 B	99579	20247	2	821	9	N	746	1044	1	239
06	0 W	18656	-0-	18656 B	118235	680	1	17283	2	N	630	691	1	178
						693	9							
*07	0 W	18371	-0-	18371 B	136606	878	1	16858	2	N	577	358	1	397
						635	9							

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 268765		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. N/A				
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 021915		COMPL. DATE 03/16/1960		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7105 - 7128				
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #: 1												
02	2520 X	2468	-0-	-52 B	-0-	163	1	2303	3	N	-0-			111
						2	4							
03	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	175	1	2821	3	N	-0-			111
						2	4							
04	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	187	1	2861	3	N	-0-			111
						2	4							
05	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	190	1	3171	3	N	8			119
						2	4		9					
*06	2700 X	1595	-0-	-1105 B	-0-	141	1	1453	3	N	-0-			119
						1	4							
07	2790 X	1030	-0-	-1760 B	-0-	141	1	888	3	N	-0-			119
						1	4							

ELLIS, CARL, -C-		WELL #: 1		RRCID -> 021917		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 6923 - 6938				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL, -D-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 7006 - 7049				
02	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1458	3	3	9	N	3			20
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1411	3	4	9	N	4			24
04	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1296	3	7	9	N	6			30
05	1612 N	846	-0-	-766 B	-0-	842	3	4	9	N	4			34
*06	1380 N	80	-0-	-1300 B	-0-	80	3			N	-0-			34
*07	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	3			N	-0-			34

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	57 1	2 4	1905 3	N	-0-			123
03	1674 N	1496	-0-	-178 B	-0-	45 1	2 4	1440 3	N	8			131
04	870 N	454	-0-	-416 B	-0-	14 1	2 4	438 3	N	-0-			131
05	2170 N	1934	-0-	-236 B	-0-	60 1	2 4	1872 3	N	-0-			131
*06	1440 N	1298	-0-	-142 B	-0-	32 1	1 4	1265 3	N	-0-			131
07	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	32 1	1 4	333 3	N	2			133

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466		
02	3892 X	3205	-0-	-687 B	-0-	83 1	2 4	3120 3	N	-0-			-0-
03	4970 X	4970	-0-	-0- B	-0-	159 1	2 4	4809 3	N	-0-			-0-
04	4831 X	4831	-0-	-0- B	-0-	182 1	2 4	4647 3	N	-0-			-0-
05	4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	159 1	2 4	4630 3	N	-0-			-0-
*06	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	149 1	1 4	5805 3	N	-0-			-0-
*07	7750 X	7750	-0-	-0- B	-0-	149 1	1 4	7600 3	N	-0-			-0-

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978		
02	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	51 1	2 4	1231 3	N	48			55
03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	50 1	2 4	1302 3	N	22			77
04	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	62 1	2 4	1481 3	N	47			124
05	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	65 1	2 4	1545 3	N	20			144
*06	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	63 1	1 4	1487 3	N	-0-			144
07	1643 N	1587	-0-	-56 B	-0-	63 1	1 4	1523 3	N	-0-			144

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925		
02	504 N	388	-0-	-116 B	-0-	18 1	2 4	368 3	N	-0-			24
03	465 N	351	-0-	-114 B	-0-	12 1	2 4	337 3	N	-0-			24
04	300 N	240	-0-	-60 B	-0-	9 1	2 4	229 3	N	-0-			24
05	434 N	311	-0-	-123 B	-0-	11 1	2 4	298 3	N	-0-			24
*06	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	72 1	1 4	2629 3	N	1			25
*07	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	72 1	1 4	3224 3	N	-0-			25

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, DREW, ET AL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	021926	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6783 - 6834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID ->	021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	6910 - 6924			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	6924 - 8785			
02	3500 X	3257	-0-	-243	B	-0-	3257	3			N	-0-			-0-
03	3782 X	3554	-0-	-228	B	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
04	3660 X	3377	-0-	-283	B	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
05	3782 X	3467	-0-	-315	B	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
*06	3660 X	3362	-0-	-298	B	-0-	3362	3			N	-0-			-0-
07	3596 X	3382	-0-	-214	B	-0-	3382	3			N	-0-			-0-

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6820 - 6876			
02	700 N	250	-0-	-450	B	-0-	4	1	244	3	N	-0-			118
							2	4							
03	2333 N	2333	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2222	3	N	-0-			118
							2	4							
04	1227 N	1227	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1186	3	N	-0-			118
							2	4							
05	1087 N	1087	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1053	3	N	-0-			118
							2	4							
*06	2250 N	941	-0-	-1309	B	-0-	26	1	914	3	N	-0-			118
							1	4							
07	1271 N	885	-0-	-386	B	-0-	26	1	858	3	N	-0-			118
							1	4							

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6882 - 6898			
02	1064 N	715	-0-	-349	B	-0-	715	3			N	-0-			69
03	1085 N	884	-0-	-201	B	-0-	884	3			N	-0-			69
04	1020 N	1017	-0-	-3	B	-0-	1017	3			N	-0-			69
05	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3			N	-0-			69
*06	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3			N	-0-			69
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-			69

MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 - 7280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2464 N	1818	-0-	-646 B	-0-	51 1	1765 3	N	-0-				116
03	2263 N	1997	-0-	-266 B	-0-	2 4	1935 3	N	-0-				116
04	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	60 1	1966 3	N	10				126
05	2015 N	1625	-0-	-390 B	-0-	2 4	1537 3	N	18				144
*06	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	66 1	2021 3	N	-0-				144
07	2139 N	2060	-0-	-79 B	-0-	2 4	1969 3	N	-0-				144

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 - 7246	
02	1344 N	1311	-0-	-33 B	-0-	56 1	1250 3	N	3				109
03	1395 N	1384	-0-	-11 B	-0-	2 4	1319 3	N	10				119
04	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	52 1	1368 3	N	5				124
05	1457 N	908	-0-	-549 B	-0-	2 4	850 3	N	17				141
*06	1350 N	640	-0-	-710 B	-0-	37 1	616 3	N	-0-				141
07	1488 N	1037	-0-	-451 B	-0-	2 4	1013 3	N	-0-				141

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 - 7058	
02	1176 N	1134	-0-	-42 B	-0-	26 1	1106 3	N	-0-				81
03	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	2 4	1227 3	N	-0-				81
04	1260 N	1207	-0-	-53 B	-0-	29 1	1175 3	N	-0-				81
05	1271 N	1250	-0-	-21 B	-0-	30 1	1222 3	N	-0-				81
*06	1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	26 1	1206 3	N	-0-				81
*07	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	2 4	1231 3	N	-0-				81

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6751 - 6800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

SELL, JULIUS		WELL #:		1	RRCID ->	021953	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	7170 - 9391	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	14	1	830	3	N	-0-		36
							2	4						
03		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	15	1	903	3	N	-0-		36
							2	4						
04		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	14	1	840	3	N	-0-		36
							2	4						
05		930 N	643	-0-	-287 B	-0-	11	1	630	3	N	-0-		36
							2	4						
*06		900 N	306	-0-	-594 B	-0-	6	1	299	3	N	-0-		36
							1	4						
07		899 N	746	-0-	-153 B	-0-	6	1	717	3	N	20		56
							1	4	22	9				

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #:		1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053			
02		2044 N	1779	-0-	-265 B	-0-	168	1	1609	3	N	-0-		113
							2	4						
03		2263 N	2037	-0-	-226 B	-0-	158	1	1877	3	N	-0-		113
							2	4						
04		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	186	1	2536	3	N	-0-		113
							2	4						
05		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	163	1	2079	3	N	-0-		113
							2	4						
*06		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	176	1	2387	3	N	-0-		113
							1	4						
*07		2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	176	1	2641	3	N	-0-		113
							1	4						

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365			
02		448 N	417	-0-	-31 B	-0-	417	2			N	-0-		34
03		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-		34
04		510 N	412	-0-	-98 B	-0-	412	2			N	-0-		34
05		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-		34
06		420 N	380	-0-	-40 B	-0-	380	2			N	-0-		34
07		434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	2			N	-0-		34

GRAY ESTATE		WELL #:		1132		RRCID -> 022225		COMPL. DATE 05/08/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334			
02		728 N	725	-0-	-3 B	-0-	725	3			N	-0-		22
03		589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	3			N	-0-		22
04		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-		22
05		806 N	519	-0-	-287 B	-0-	519	3			N	-0-		22
06		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-		22
07		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	3			N	-0-		22

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733		PERF. 6609 - 6644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	64 1	2683 3	2683 3	N	-0-			185
03	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	69 1	2910 3	2910 3	N	25			210
04	2939 X	2939	-0-	-0- B	-0-	89 1	2848 3	2848 3	N	-0-	195 1		15
05	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	98 1	2874 3	2874 3	N	-0-			15
*06	2834 X	2834	-0-	-0- B	-0-	67 1	2763 3	2763 3	N	3			18
*07	2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	67 1	2799 3	2799 3	N	-0-			18

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 1032		RRCID -> 053032		COMPL. DATE 07/28/1972		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 6996 - 7016			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			5

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034		PERF. 6892 - 6924			
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-				N	-0-			7
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3			N	-0-			7
04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3			N	-0-			7
05	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3			N	-0-			7
*06	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3			N	-0-			7
*07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3			N	-0-			7

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6834 - 6886			
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	3 1	178 3	178 3	N	-0-			25
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	4 1	268 3	268 3	N	-0-			25
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	4 1	272 3	272 3	N	-0-			25
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	5 1	299 3	299 3	N	33			58
*06	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	7 1	339 3	339 3	N	-0-			58
*07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	7 1	409 3	409 3	N	-0-			58

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6902 - 6937			
02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3			N	-0-			76
03	930 N	807	-0-	-123 B	-0-	772 3	35 9		N	32			108
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3			N	-0-			108
05	930 N	685	-0-	-245 B	-0-	685 3			N	-0-			108
*06	780 N	641	-0-	-139 B	-0-	641 3			N	-0-			108
07	713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648 3			N	-0-			108

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 058610		COMPL. DATE 04/09/1974		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7290 - 7337				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MORRIS -B-		WELL #:		1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308				
02	1036 N	878	-0-	-158 B	-0-	29 1	847 3	2 4		N	-0-			37
03	1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	23 1	1026 3	2 4		N	-0-			37
04	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	22 1	980 3	2 4		N	-0-			37
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	27 1	1008 3	2 4		N	-0-			37
*06	1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	22 1	971 3	1 4		N	3			40
07	1023 N	841	-0-	-182 B	-0-	22 1	816 3	1 4		N	2			42
LINN, ROY		WELL #:		3		RRCID -> 067074		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7120 - 7164				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
REED		WELL #:		2		RRCID -> 075710		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6674 - 6694				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
COURSON -B- 16		WELL #:		22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746				
02	1176 N	599	-0-	-577 B	-0-	20 1	577 3	2 4		N	-0-			161
03	1209 N	553	-0-	-656 B	-0-	11 1	540 3	2 4		N	-0-			161
04	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	53 1	2133 3	2 4		N	-0-			161
05	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	54 1	1842 3	2 4		N	-0-			161
*06	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	68 1	1810 3	1 4		N	-0-			161
07	2263 N	1900	-0-	-363 B	-0-	68 1	1831 3	1 4		N	-0-			161

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3			N	-0-			-0-
03		1395 N	1283	-0-	-112 B	-0-	1283 3			N	-0-			-0-
04		1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3			N	-0-			-0-
05		1426 N	655	-0-	-771 B	-0-	655 3			N	-0-			-0-
*06		1230 N	999	-0-	-231 B	-0-	999 3			N	-0-			-0-
07		1302 N	1078	-0-	-224 B	-0-	1078 3			N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122				
02		896 N	570	-0-	-326 B	-0-	17 1	549 3	2 9	N	2			108
03		713 N	602	-0-	-111 B	-0-	15 1	585 3	2 4	N	-0-			108
04		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	15 1	628 3	2 4	N	-0-			108
05		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	16 1	615 3	2 4	N	-0-			108
*06		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	12 1	631 3	1 4	N	-0-			108
*07		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	12 1	686 3	1 4	N	-0-			108

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6990				
02		1008 N	917	-0-	-91 B	-0-	26 1	889 3	2 4	N	-0-			64
03		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	28 1	1015 3	2 4	N	-0-			64
04		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	27 1	1004 3	2 4	N	12			76
05		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	28 1	1005 3	2 4	N	6			82
*06		1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	28 1	958 3	2 4	N	4			86
*07		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	28 1	1078 3	1 4	N	-0-			86

AUSTIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 087648		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 6630				
02		1260 N	1127	-0-	-133 B	-0-	1127 3			Y	-0-			-0-
03		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	38 1	1702 3	2 4	Y	-0-			-0-
04		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3			Y	-0-			-0-
*05		2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3			Y	-0-			-0-
*06		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3			Y	-0-			-0-
*07		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3			Y	-0-			-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3		RRCID -> 088193		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012				
02		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1472 3	3 9		N	3			121
03		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1632 3	2 9		N	2			123
04		1590 N	1581	-0-	-9 B	-0-	1581 3			N	-0-			123
05		1643 N	1524	-0-	-119 B	-0-	1524 3			N	-0-			123
*06		1590 N	1501	-0-	-89 B	-0-	1501 3			N	-0-			123
07		1643 N	1379	-0-	-264 B	-0-	1379 3			N	-0-			123

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1		RRCID -> 088342		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	728	N	657	-0-	-71	B	-0-	657	3	N	-0-				-0-
03	775	N	704	-0-	-71	B	-0-	704	3	N	-0-				-0-
04	960	N	691	-0-	-269	B	-0-	691	3	N	-0-				-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3	N	-0-				-0-
*06	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3	N	-0-				-0-
07	713	N	681	-0-	-32	B	-0-	681	3	N	-0-				-0-

ODC		WELL #:		2759		RRCID -> 088759		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006					
02	28	N	8	-0-	-20	B	-0-	6	1	2	4	N	-0-		155
03	31	N	2	-0-	-29	B	-0-	2	4			N	-0-		155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6		161
05	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-		161
*06	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-		161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		161

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106					
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	4			N	-0-		-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	4			N	-0-		-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	4			N	-0-		-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	4			N	-0-		-0-
*06	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	4			N	-0-		-0-
07	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	4			N	-0-		-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671					
02	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1972	3	N	-0-		17
								2	4						
03	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1943	3	N	-0-		17
								2	4						
04	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1999	3	N	-0-		17
								2	4						
05	2232	N	1929	-0-	-303	B	-0-	52	1	1875	3	N	-0-		17
								2	4						
*06	1920	N	1799	-0-	-121	B	-0-	58	1	1740	3	N	-0-		17
								1	4						
07	2108	N	2034	-0-	-74	B	-0-	58	1	1975	3	N	-0-		17
								1	4						

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		1		RRCID -> 101509		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7218 - 7294					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

HILL, SAM K.		WELL #:		2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2492 X	2466	-0-	-26 B	-0-			77	1	2366	3	N	19			91
									2	4	21	9					
03		2759 X	2611	-0-	-148 B	-0-			85	1	2507	3	N	15			106
									2	4	17	9					
04		2760 X	2509	-0-	-251 B	-0-			79	1	2408	3	N	18			124
									2	4	20	9					
05		2945 X	2451	-0-	-494 B	-0-			84	1	2365	3	N	-0-			124
									2	4							
*06		2850 X	2389	-0-	-461 B	-0-			82	1	2306	3	N	-0-			124
									1	4							
07		2728 X	2426	-0-	-302 B	-0-			82	1	2343	3	N	-0-			124
									1	4							

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150																	
02		1624 N	989	-0-	-635 B	-0-			401	1	576	3	N	9			66
									2	4	10	9					
03		1550 N	768	-0-	-782 B	-0-			443	1	323	3	N	-0-			66
									2	4							
04		1320 N	1254	-0-	-66 B	-0-			430	1	822	3	N	-0-			66
									2	4							
05		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-			444	1	1009	3	N	-0-			66
									2	4							
*06		1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-			430	1	1500	3	N	-0-			66
									1	4							
*07		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-			430	1	1565	3	N	18			84
									1	4	20	9					

HENRY, A. W. -B- WELL #: 2051 RRCID -> 106697 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6862 - 6897																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 6897																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MILLEDDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2		RRCID -> 110119		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 N	686	-0-	-14 B	-0-	686	3		N	-0-			2
03	775 N	690	-0-	-85 B	-0-	690	3		N	-0-			2
04	750 N	628	-0-	-122 B	-0-	628	3		N	-0-			2
05	775 N	463	-0-	-312 B	-0-	463	3		N	-0-			2
*06	660 N	351	-0-	-309 B	-0-	351	3		N	-0-			2
07	651 N	329	-0-	-322 B	-0-	329	3		N	-0-			2

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		2		RRCID -> 110121		COMPL. DATE 03/21/1984		TOTAL DEPTH 7189 PERF. 6932 - 6976			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6930 - 6950			
02	1512 N	1469	-0-	-43 B	-0-	24	1	1443	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	38	1	2122	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	38	1	1979	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	39	1	2018	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*06	2100 N	1963	-0-	-137 B	-0-	26	1	1936	3	N	-0-		-0-
						1	4						
07	2077 N	1998	-0-	-79 B	-0-	26	1	1971	3	N	-0-		-0-
						1	4						

ELLIS RANCH		WELL #:		2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS -B-		WELL #:		2		RRCID -> 119167		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7184 - 7276			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672				
O.D.C.		WELL #:		2053											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	784 N	632	-0-	-152 B	-0-	27	1	603	3	N	-0-				12
						2	4								
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	36	1	835	3	N	-0-				12
						2	4								
04	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	32	1	739	3	N	-0-				12
						2	4								
05	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	34	1	747	3	N	-0-				12
						2	4								
*06	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	35	1	718	3	N	-0-				12
						1	4								
07	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	35	1	738	3	N	-0-				12
						1	4								

COURSON -B- 3		WELL #:		3		RRCID -> 122700		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 8603				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2		RRCID -> 126879		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260				
02	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	55	1	1621	3	N	-0-				123
						2	4								
03	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	62	1	1698	3	N	54	54	5		123
						2	4				59	9			
04	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	51	1	1660	3	N	58				181
						2	4				64	9			
05	1860 N	1747	-0-	-113 B	-0-	48	1	1697	3	N	-0-				181
						2	4								
*06	1770 N	1734	-0-	-36 B	-0-	49	1	1680	3	N	4				185
						1	4				4	9			
07	1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	49	1	1737	3	N	-0-				185
						1	4								

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976				
02	2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3			N	-0-				91
03	3193 X	2995	-0-	-198 B	-0-	2995	3			N	-0-				91
04	3090 X	2898	-0-	-192 B	-0-	2898	3			N	-0-				91
05	3193 X	2962	-0-	-231 B	-0-	2962	3			N	-0-				91
*06	2940 X	2870	-0-	-70 B	-0-	2870	3			N	-0-				91
07	3038 X	2949	-0-	-89 B	-0-	2949	3			N	-0-				91

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	196 N	51	-0-	-145 B	-0-	51	3			N	-0-			116
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			116
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			116
05	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13	3			N	-0-			116
*06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			116
*07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			116

GLASGOW, H. T.		WELL #:		2738		RRCID -> 140233		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7666 - 9302				
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
03	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			84
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
*06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			84

BUZZARD		WELL #:		1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536				
02	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2203	3	79	9	N	72			111
03	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1838	3	77	9	N	70	168	1	13
04	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	3			N	-0-			13
05	2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2451	3	84	9	N	76			89
*06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	3			N	-0-			89
*07	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2187	3	123	9	N	112	180	1	21

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008				
02	1932 N	1875	-0-	-57 B	-0-	60	1	1813	3	N	-0-			181
						2	4							
03	2077 N	2026	-0-	-51 B	-0-	65	1	1959	3	N	-0-			181
						2	4							
04	1950 N	1926	-0-	-24 B	-0-	57	1	1867	3	N	-0-			181
						2	4							
05	2077 N	1962	-0-	-115 B	-0-	55	1	1905	3	N	-0-			181
						2	4							
*06	1950 N	1949	-0-	-1 B	-0-	62	1	1886	3	N	-0-			181
						1	4							
07	1984 N	1947	-0-	-37 B	-0-	62	1	1884	3	N	-0-			181
						1	4							

COURSON -B- 14		WELL #:		14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716				
02	1120 N	616	-0-	-504 B	-0-	616	3			N	-0-			64
03	1209 N	701	-0-	-508 B	-0-	8	1	691	3	N	-0-			64
						2	4							
04	840 N	589	-0-	-251 B	-0-	589	3			N	-0-			64
*05	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	3			N	-0-			64
*06	690 N	452	-0-	-238 B	-0-	452	3			N	-0-			64
07	589 N	163	-0-	-426 B	-0-	163	3			N	-0-			64

COURSON -B- 4		WELL #:		4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1792 N	1723	-0-	-69 B	-0-	80 1	1641 2	Y	-0-	74	
						2 4					
03	1984 N	1813	-0-	-171 B	-0-	88 1	1723 2	Y	-0-	74	
						2 4					
04	1740 N	1660	-0-	-80 B	-0-	78 1	1580 2	Y	-0-	74	
						2 4					
05	1922 N	1670	-0-	-252 B	-0-	77 1	1591 2	Y	-0-	74	
						2 4					
06	1740 N	1551	-0-	-189 B	-0-	74 1	1472 2	Y	4	78	
						1 4	4 9				
07	1705 N	1559	-0-	-146 B	-0-	74 1	1481 2	Y	3	81	
						1 4	3 9				

LINN, ROY -C-		WELL #: 3		RRCID -> 144664		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7208 - 7250		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034		
02	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	94 1	2041 3	N	3	104	
						2 4	3 9				
03	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	100 1	2343 3	N	5	109	
						2 4	6 9				
04	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	116 1	2194 3	N	12	121	
						2 4	13 9				
05	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	110 1	2269 3	N	-0-	121	
						2 4					
*06	2370 N	2317	-0-	-53 B	-0-	110 1	2204 3	N	2	123	
						1 4	2 9				
07	2418 N	2354	-0-	-64 B	-0-	110 1	2243 3	N	-0-	123	
						1 4					

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 6746		
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-	-0-	
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-	-0-	
04	690 N	518	-0-	-172 B	-0-	518 3		N	-0-	-0-	
*05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-	-0-	
*06	690 N	214	-0-	-476 B	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
07	527 N	11	-0-	-516 B	-0-	11 3		N	-0-	-0-	

COURSON -B- 13		WELL #: 28		RRCID -> 145636		COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 6750		
02	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	23 1	1000 3	N	-0-	161	
						2 4					
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	22 1	907 3	N	-0-	161	
						2 4					
04	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	52 1	1489 3	N	-0-	161	
						2 4					
05	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	54 1	1620 3	N	-0-	161	
						2 4					
*06	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	54 1	1505 3	N	-0-	161	
						1 4					
07	1581 N	1480	-0-	-101 B	-0-	54 1	1425 3	N	-0-	161	
						1 4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COURSON -B- 5		WELL #:		29		RRCID -> 145986		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	300	-0-	-92 B	-0-	3	1	295	3	N	-0-	96
						2	4					
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	6	1	551	3	N	-0-	96
						2	4					
04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	6	1	512	3	N	-0-	96
						2	4					
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	5	1	471	3	N	-0-	96
						2	4					
*06	540 N	508	-0-	-32 B	-0-	8	1	499	3	N	-0-	96
						1	4					
*07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	8	1	543	3	N	-0-	96
						1	4					
COURSON -B- 11		WELL #:		31		RRCID -> 146360		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6730		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
COURSON -B- 4		WELL #:		37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
02	1428 N	861	-0-	-567 B	-0-	861	3			N	-0-	181
03	1519 N	1378	-0-	-141 B	-0-	61	1	1315	3	N	-0-	181
						2	4					
04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-	181
*05	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3			N	-0-	181
*06	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-	181
*07	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	3			N	-0-	181
MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672		
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	30
COURSON -B- 15		WELL #:		32		RRCID -> 146923		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6780		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 14		WELL #:		34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	33	1	1246	3	N	-0-		161
						2	4						
03	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	44	1	1567	3	N	-0-		161
						2	4						
04	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	53	1	1706	3	N	-0-		161
						2	4						
05	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	45	1	1515	3	N	-0-		161
						2	4						
*06	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	52	1	1787	3	N	-0-		161
						1	4						
07	1829 N	1650	-0-	-179 B	-0-	52	1	1597	3	N	-0-		161
						1	4						

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760			
02	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-		60
03	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	38	1	1479	3	N	21		81
						2	4	23	9				
04	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3			N	-0-		81
*05	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-		81
*06	1500 N	1461	-0-	-39 B	-0-	1439	3	22	9	N	20		101
07	1550 N	1399	-0-	-151 B	-0-	1399	3			N	-0-		101

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330			
02	784 N	757	-0-	-27 B	-0-	6	1	749	3	N	-0-		86
						2	4						
03	837 N	738	-0-	-99 B	-0-	8	1	728	3	N	-0-		86
						2	4						
04	810 N	598	-0-	-212 B	-0-	6	1	590	3	N	-0-		86
						2	4						
05	837 N	12	-0-	-825 B	-0-	10	3	2	4	N	-0-		86
*06	720 N	438	-0-	-282 B	-0-	5	1	432	3	N	-0-		86
						1	4						
*07	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	5	1	839	3	N	-0-		86
						1	4						

AUSTIN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626			
02	1708 N	517	-0-	-1191 B	-0-	517	3			Y	-0-		20
03	1829 N	1186	-0-	-643 B	-0-	36	1	1144	3	Y	4		24
						2	4	4	9				
04	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			Y	-0-		24
*05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			Y	-0-		24
*06	1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	991	3	12	9	Y	11		35
*07	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			Y	-0-		35

COURSON -B- 3		WELL #:		3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660			
02	392 N	237	-0-	-155 B	-0-	237	3			N	-0-		101
03	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	441	3	2	4	N	-0-		101
04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-		101
*05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-		101
*06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-		101
07	434 N	69	-0-	-365 B	-0-	69	3			N	-0-		101

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798		RRCID -> 153877		COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280	
ODC		WELL #: 4759												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3001 X	3001	-0-	-0- B	-0-	102	1	2888	3	N	8			139
						2	4		9					
03	3255 X	3184	-0-	-71 B	-0-	109	1	3073	3	N	-0-			139
						2	4							
04	5070 X	2982	-0-	-2088 B	-0-	110	1	2860	3	N	9			148
						2	4		10					
05	5239 X	3019	-0-	-2220 B	-0-	115	1	2902	3	N	-0-			148
						2	4							
*06	5070 X	2981	-0-	-2089 B	-0-	107	1	2860	3	N	12			160
						1	4		13					
07	3317 X	2962	-0-	-355 B	-0-	107	1	2854	3	N	-0-			160
						1	4							

COURSON -B- 5				WELL #: 45		RRCID -> 154030		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6734 - 6790		
02	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	50	1	1037	3	N	-0-			121
						2	4							
03	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	54	1	1198	3	N	-0-			121
						2	4							
04	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	64	1	1178	3	N	-0-			121
						2	4							
05	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	61	1	1202	3	N	-0-			121
						2	4							
*06	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	56	1	1114	3	N	-0-			121
						1	4							
07	1271 N	1214	-0-	-57 B	-0-	56	1	1157	3	N	-0-			121
						1	4							

MORRIS -B-				WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7144 - 7256		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6346 - 6692		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ODC -A-				WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7234 - 7311		
02	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	65	1	1486	3	N	-0-			52
						2	4							
03	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	67	1	1646	3	N	-0-			52
						2	4							
04	1620 N	1577	-0-	-43 B	-0-	68	1	1507	3	N	-0-			52
						2	4							
05	1705 N	1580	-0-	-125 B	-0-	60	1	1509	3	N	8			60
						2	4		9					
*06	1650 N	1537	-0-	-113 B	-0-	57	1	1479	3	N	-0-			60
						1	4							
07	1643 N	1619	-0-	-24 B	-0-	57	1	1561	3	N	-0-			60
						1	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ODC		WELL #:		3759		RRCID ->		154764		COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3			N	-0-			72
03		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	811 3	66	9	N	60	60	5	72
04		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	855 3	100	9	N	91			163
05		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3			N	-0-			163
*06		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	850 3	8	9	N	7			170
07		992 N	848	-0-	-144 B	-0-	848 3			N	-0-			170

COURSON -B- 11		WELL #:		48		RRCID ->		155108		COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730				
02		1428 N	1210	-0-	-218 B	-0-	1210 3			N	-0-			24
03		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	61 1	1651	3	N	-0-			24
							2 4							
04		1410 N	1342	-0-	-68 B	-0-	1342 3			N	-0-			24
*05		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3			N	-0-			24
*06		1680 N	1561	-0-	-119 B	-0-	1561 3			N	-0-			24
*07		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3			N	-0-			24

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3		RRCID ->		155132		COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306				
02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	13 1	468	3	N	-0-			101
							2 4							
03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	13 1	422	3	N	-0-			101
							2 4							
04		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	12 1	431	3	N	-0-			101
							2 4							
05		527 N	441	-0-	-86 B	-0-	13 1	426	3	N	-0-			101
							2 4							
*06		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	8 1	397	3	N	-0-			101
							1 4							
07		465 N	405	-0-	-60 B	-0-	8 1	396	3	N	-0-			101
							1 4							

BECK UNIT -B-		WELL #:		1		RRCID ->		155666		COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531				
02		2632 X	1920	-0-	-712 B	-0-	1920 3			N	-0-			18
03		2914 X	2774	-0-	-140 B	-0-	25 1	2747	3	N	-0-			18
							2 4							
04		2430 X	2342	-0-	-88 B	-0-	2342 3			N	-0-			18
*05		3103 X	3103	-0-	-0- B	-0-	3103 3			N	-0-			18
*06		2730 X	2487	-0-	-243 B	-0-	2487 3			N	-0-			18
*07		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 3			N	-0-			18

COURSON -B- 13		WELL #:		47		RRCID ->		155790		COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758				
02		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3			N	-0-			40
03		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	44 1	1260	3	N	-0-			40
							2 4							
04		1410 N	1157	-0-	-253 B	-0-	1157 3			N	-0-			40
*05		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1138 3	188	9	N	171	171	1	40
*06		1260 N	932	-0-	-328 B	-0-	932 3			N	-0-			40
07		1178 N	941	-0-	-237 B	-0-	941 3			N	-0-			40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1484 N	1433	-0-	-51 B	-0-	55 1	1376 3	N	-0-			10
							2 4						
03		1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	69 1	1532 3	N	12			22
							2 4	13 9					
04		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	79 1	1434 3	N	7			29
							2 4	8 9					
05		1581 N	1426	-0-	-155 B	-0-	54 1	1358 3	N	11			40
							2 4	12 9					
*06		1560 N	1399	-0-	-161 B	-0-	70 1	1328 3	N	-0-			40
							1 4						
07		1581 N	1466	-0-	-115 B	-0-	70 1	1395 3	N	-0-			40
							1 4						

COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648	
02		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3		N	-0-			91
03		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	18 1	2140 3	N	-0-			91
04		2190 N	1725	-0-	-465 B	-0-	1725 3		N	-0-			91
*05		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3		N	-0-			91
*06		2100 N	1147	-0-	-953 B	-0-	1147 3		N	-0-			91
07		1767 N	1190	-0-	-577 B	-0-	1190 3		N	-0-			91

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722	
02		980 N	716	-0-	-264 B	-0-	16 1	698 3	N	-0-			44
							2 4						
03		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	45 1	1052 3	N	-0-			44
							2 4						
04		1200 N	808	-0-	-392 B	-0-	27 1	779 3	N	-0-			44
							2 4						
05		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	35 1	795 3	N	-0-			44
							2 4						
*06		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	24 1	1536 3	N	-0-			44
							1 4						
*07		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	24 1	1518 3	N	-0-			44
							1 4						

ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256	
02		588 N	2	-0-	-586 B	-0-	2 4		N	-0-	177 1		13
03		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	22 1	941 3	N	-0-			13
							2 4						
04		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	19 1	642 3	N	12			25
							2 4	13 9					
05		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	16 1	607 3	N	-0-			25
							2 4						
*06		930 N	566	-0-	-364 B	-0-	14 1	547 3	N	4			29
							1 4	4 9					
07		713 N	619	-0-	-94 B	-0-	14 1	604 3	N	-0-			29
							1 4						

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		868 N	684	-0-	-184 B	-0-	32	1	650	3	N	-0-		79
							2	4						
03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	31	1	728	3	N	-0-		79
							2	4						
04		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	26	1	681	3	N	-0-		79
							2	4						
05		744 N	724	-0-	-20 B	-0-	30	1	692	3	N	-0-		79
							2	4						
*06		750 N	743	-0-	-7 B	-0-	36	1	684	3	N	20		99
							1	4				22	9	
07		744 N	742	-0-	-2 B	-0-	36	1	705	3	N	-0-		99
							1	4						

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290			
02		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	9	1	1379	3	N	-0-		123
							2	4						
03		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	18	1	1345	3	N	-0-		123
							2	4						
04		1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	24	1	1308	3	N	-0-		123
							2	4						
05		1550 N	1338	-0-	-212 B	-0-	29	1	1307	3	N	-0-		123
							2	4						
*06		1320 N	1283	-0-	-37 B	-0-	29	1	1253	3	N	-0-		123
							1	4						
07		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	29	1	1273	3	N	-0-		123
							1	4						

MORRIS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463			
02		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	30	1	1269	3	N	49	194	115
							2	4						
03		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	39	1	1414	3	N	73		188
							2	4						
04		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	42	1	1387	3	N	87	180	95
							2	4						
05		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	43	1	1404	3	N	102		197
							2	4						
*06		1500 N	1288	-0-	-212 B	-0-	41	1	1246	3	N	-0-		197
							1	4						
07		1581 N	1273	-0-	-308 B	-0-	41	1	1214	3	N	15		212
							1	4						

MATHEWS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540			
02		2399 X	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-		-0-
03		2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	67	1	2811	3	N	-0-		-0-
							2	4						
04		2130 N	1715	-0-	-415 B	-0-	1715	3			N	-0-		-0-
*05		2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	3			N	-0-		-0-
*06		2490 N	1875	-0-	-615 B	-0-	1875	3			N	-0-		-0-
*07		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	2342	3			N	-0-		-0-

COURSON -B- 5		WELL #:		50		RRCID -> 158494		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5506 - 6810			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PSHIGODA, FREIDA		WELL #:		3	RRCID ->	158505	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6750 - 6918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6565 - 6605		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6892 - 6961
02	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	48 1	1359 3	N	2			62
						2 4	2 9					
03	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	59 1	1551 3	N	2			64
						2 4	2 9					
04	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	44 1	1486 3	N	-0-			64
						2 4						
05	1550 N	1499	-0-	-51 B	-0-	46 1	1451 3	N	-0-			64
						2 4						
*06	1560 N	1495	-0-	-65 B	-0-	52 1	1429 3	N	12			76
						1 4	13 9					
07	1581 N	1525	-0-	-56 B	-0-	52 1	1472 3	N	-0-			76
						1 4						

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6950 - 7002
02	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	31 1	942 3	N	3			3
						2 4	3 9					
03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	33 1	1004 3	N	2			5
						2 4	2 9					
04	1020 N	978	-0-	-42 B	-0-	30 1	940 3	N	5			10
						2 4	6 9					
05	1085 N	817	-0-	-268 B	-0-	25 1	790 3	N	-0-			10
						2 4						
*06	1020 N	883	-0-	-137 B	-0-	28 1	854 3	N	-0-			10
						1 4						
07	1023 N	937	-0-	-86 B	-0-	28 1	908 3	N	-0-			10
						1 4						

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6854 - 6916
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	8 1	385 3	N	-0-			-0-
						2 4						
03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	11 1	412 3	N	-0-			-0-
						2 4						
04	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	19 1	458 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	434 N	359	-0-	-75 B	-0-	10 1	347 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*06	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	18 1	470 3	N	-0-			-0-
						1 4						
07	496 N	418	-0-	-78 B	-0-	18 1	399 3	N	-0-			-0-
						1 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6638 - 6664	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-			38
03	1054 N	767	-0-	-287 B	-0-	767	3		N	-0-			38
04	6233 X	6233	-0-	-0- B	-0-	6233	3		N	-0-			38
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			38
*06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3		N	-0-			38
07	2480 X	791	-0-	-1689 B	-0-	791	3		N	-0-			38

ELLIS, DREW "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158809	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6928 - 6986	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GLASGOW, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	158920	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7186 - 7254	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6891 - 6906	
02	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3		N	-0-			37
03	1488 N	1394	-0-	-94 B	-0-	1394	3		N	-0-			37
04	1380 N	1294	-0-	-86 B	-0-	1294	3		N	-0-			37
05	1860 N	1485	-0-	-375 B	-0-	1485	3		N	-0-			37
*06	1350 N	1292	-0-	-58 B	-0-	1292	3		N	-0-			37
07	1333 N	1139	-0-	-194 B	-0-	1139	3		N	-0-			37

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6946 - 7017	
02	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	46	1	1176	3	N	3		3
						2	4		3	9			
03	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	50	1	1271	3	N	2		5
						2	4		2	9			
04	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	49	1	1206	3	N	-0-		5
						2	4						
05	1364 N	1237	-0-	-127 B	-0-	42	1	1190	3	N	3		8
						2	4		3	9			
*06	1290 N	1123	-0-	-167 B	-0-	35	1	1087	3	N	-0-		8
						1	4						
07	1302 N	1232	-0-	-70 B	-0-	35	1	1196	3	N	-0-		8
						1	4						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

02	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	40 1	1913 3	N	25			77
						2 4	28 9					
03	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	43 1	1743 3	N	-0-			77
						2 4						
04	1950 N	1621	-0-	-329 B	-0-	37 1	1582 3	N	-0-			77
						2 4						
05	2201 N	1597	-0-	-604 B	-0-	36 1	1559 3	N	-0-			77
						2 4						
*06	1740 N	1440	-0-	-300 B	-0-	31 1	1408 3	N	-0-			77
						1 4						
07	1674 N	1308	-0-	-366 B	-0-	31 1	1272 3	N	4			81
						1 4	4 9					

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309												
02	224 N	187	-0-	-37 B	-0-	11 1	174 3	N	-0-			148
						2 4						
03	155 N	49	-0-	-106 B	-0-	4 1	43 3	N	-0-			148
						2 4						
04	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	8 1	199 3	N	-0-			148
						2 4						
05	217 N	12	-0-	-205 B	-0-	2 1	8 3	N	-0-			148
						2 4						
*06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	16 1	153 3	N	-0-			148
						1 4						
*07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	16 1	234 3	N	-0-			148
						1 4						

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268												
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	21 1	682 3	N	-0-			18
						2 4						
03	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	23 1	732 3	N	-0-			18
						2 4						
04	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	21 1	707 3	N	-0-			18
						2 4						
05	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	23 1	732 3	N	-0-			18
						2 4						
*06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	21 1	679 3	N	-0-			18
						1 4						
07	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	21 1	694 3	N	-0-			18
						1 4						

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666												
02	2492 X	2028	-0-	-464 B	-0-	73 1	1953 3	N	-0-			50
						2 4						
03	3074 X	3074	-0-	-0- B	-0-	139 1	2929 3	N	4			54
						2 4	4 9					
04	2670 X	2410	-0-	-260 B	-0-	117 1	2291 3	N	-0-			54
						2 4						
05	2517 X	2517	-0-	-0- B	-0-	101 1	2414 3	N	-0-			54
						2 4						
*06	2970 X	2347	-0-	-623 B	-0-	96 1	2250 3	N	-0-			54
						1 4						
07	3069 X	2486	-0-	-583 B	-0-	96 1	2389 3	N	-0-			54
						1 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798															
DUDLEY ET AL		WELL #:		3032		RRCID ->		161568		COMPL. DATE		09/20/1996		TOTAL DEPTH		7850		PERF. 6936 - 6988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13					

SELL, JULIUS		WELL #:		2		RRCID ->		162225		COMPL. DATE		11/19/1996		TOTAL DEPTH		9600		PERF. 7204 - 7273	
02	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	17	1	851	3	N	-0-		76					
							2	4											
03	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	21	1	942	3	N	-0-		76					
							2	4											
04	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	25	1	824	3	N	-0-		76					
							2	4											
05	961 N	791	-0-	-170	B	-0-	28	1	761	3	N	-0-		76					
							2	4											
*06	930 N	767	-0-	-163	B	-0-	27	1	739	3	N	-0-		76					
							1	4											
07	868 N	785	-0-	-83	B	-0-	27	1	757	3	N	-0-		76					
							1	4											

COURSON -B- 1		WELL #:		41		RRCID ->		162362		COMPL. DATE		07/04/2005		TOTAL DEPTH		8650		PERF. 6518 - 8534	
02	2744 X	2218	-0-	-526	B	-0-	2174	3	44	9	N	40		40					
03	3038 X	2839	-0-	-199	B	-0-	44	1	2726	3	N	61		101					
							2	4				67	9						
04	2880 X	2091	-0-	-789	B	-0-	2091	3			N	-0-		101					
*05	2015 X	-0-	-0-	-2015	B	-0-					N	-0-		101					
*06	2760 X	-0-	-0-	-2760	B	-0-					N	-0-		101					
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-		101					

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		5		RRCID ->		163308		COMPL. DATE		01/21/1997		TOTAL DEPTH		9350		PERF. 7112 - 7172	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-					

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831		RRCID ->		163376		COMPL. DATE		03/01/1997		TOTAL DEPTH		9300		PERF. 6740 - 6904	
02	1428 N	978	-0-	-450	B	-0-	62	1	914	3	N	-0-		69					
							2	4											
03	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1738	3	N	-0-		69					
							2	4											
04	1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1473	3	N	2		71					
							2	4				2	9						
05	1531 N	1531	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1476	3	N	6		77					
							2	4				7	9						
*06	1740 N	1469	-0-	-271	B	-0-	45	1	1410	3	N	12		89					
							1	4				13	9						
07	1581 N	1480	-0-	-101	B	-0-	45	1	1434	3	N	-0-		89					
							1	4											

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 3		WELL #:		57	RRCID ->	164540	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6678 - 6700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 - 6946
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6656 - 8668
02	2240 N	1416	-0-	-824 B	-0-	1416	3		N	-0-		136
03	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	2639	3		N	-0-		136
04	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	3		N	-0-		136
*05	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	2986	3		N	-0-		136
*06	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2787	3	2 9	N	-0-		138
*07	2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	2657	3		N	-0-		138

MCLAIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6354 - 8186
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6932 - 6988
02	532 N	525	-0-	-7 B	-0-	6 1	499 3		N	16		76
						2 4	18 9					
03	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	8 1	544 3		N	-0-		76
						2 4						
04	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	9 1	521 3		N	3		79
						2 4	3 9					
05	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	8 1	540 3		N	-0-		79
						2 4						
*06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	8 1	512 3		N	20		99
						1 4	22 9					
07	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	8 1	522 3		N	-0-		99
						1 4						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2016 N	1729	-0-	-287 B	-0-	1729	3			N	-0-			5
03	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	64	1	2089	3	N	55			60
						2	4	61	9					
04	1770 N	1768	-0-	-2 B	-0-	1768	3			N	-0-			60
*05	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3			N	-0-			60
*06	2160 N	2156	-0-	-4 B	-0-	2133	3	23	9	N	21			81
*07	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-			81

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074														
02	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	33	1	1111	3	N	-0-			39
						2	4							
03	1705 N	1452	-0-	-253 B	-0-	39	1	1411	3	N	-0-			39
						2	4							
04	1290 N	1248	-0-	-42 B	-0-	35	1	1211	3	N	-0-			39
						2	4							
05	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	38	1	1297	3	N	-0-			39
						2	4							
*06	1410 N	1265	-0-	-145 B	-0-	39	1	1225	3	N	-0-			39
						1	4							
07	1302 N	907	-0-	-395 B	-0-	39	1	867	3	N	-0-			39
						1	4							

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106														
02	700 N	539	-0-	-161 B	-0-	12	1	525	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	713 N	563	-0-	-150 B	-0-	11	1	550	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	600 N	527	-0-	-73 B	-0-	12	1	513	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	589 N	526	-0-	-63 B	-0-	10	1	514	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*06	540 N	521	-0-	-19 B	-0-	8	1	512	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	8	1	534	3	N	18			18
						1	4	20	9					

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278														
02	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	76	1	3107	3	N	10			12
						2	4	11	9					
03	3069 X	2357	-0-	-712 B	-0-	55	1	2291	3	N	8			20
						2	4	9	9					
04	2970 X	2283	-0-	-687 B	-0-	73	1	2193	3	N	14			34
						2	4	15	9					
05	3069 X	3017	-0-	-52 B	-0-	64	1	2945	3	N	5			39
						2	4	6	9					
*06	2970 X	2509	-0-	-461 B	-0-	56	1	2445	3	N	6			45
						1	4	7	9					
07	3069 X	1907	-0-	-1162 B	-0-	56	1	1850	3	N	-0-			45
						1	4							

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID -> 174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6903 -	6972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1420	-0-	-148 B	-0-	40	1	1378	3	N	-0-			166
						2	4							
03	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	40	1	1557	3	N	4			170
						2	4		4	9				
04	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	39	1	1508	3	N	-0-			170
						2	4							
05	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	42	1	1553	3	N	-0-			170
						2	4							
*06	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	44	1	1552	3	N	3			173
						1	4		3	9				
*07	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	44	1	1586	3	N	-0-			173
						1	4							

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID -> 174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 -	6960		
02	952 N	948	-0-	-4 B	-0-	942	3	6	9	N	5			82
03	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1008	3	10	9	N	9			91
04	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-			91
05	1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986	3			N	-0-			91
*06	990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968	3			N	-0-			91
07	1023 N	1001	-0-	-22 B	-0-	1001	3			N	-0-			91

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID -> 174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7020 -	7078		
02	1428 N	1370	-0-	-58 B	-0-	36	1	1329	3	N	3			97
						2	4		3	9				
03	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	37	1	1446	3	N	2			99
						2	4		2	9				
04	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	36	1	1406	3	N	2			101
						2	4		2	9				
05	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	39	1	1451	3	N	-0-			101
						2	4							
*06	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	35	1	1404	3	N	-0-			101
						1	4							
07	1488 N	1312	-0-	-176 B	-0-	35	1	1276	3	N	-0-			101
						1	4							

LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID -> 176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	7074 -	7108		
02	980 N	947	-0-	-33 B	-0-	29	1	916	3	N	-0-			57
						2	4							
03	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	37	1	998	3	N	-0-			57
						2	4							
04	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	36	1	1009	3	N	-0-			57
						2	4							
05	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	31	1	997	3	N	3			60
						2	4		3	9				
*06	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	45	1	995	3	N	-0-			60
						1	4							
07	1085 N	927	-0-	-158 B	-0-	45	1	881	3	N	-0-			60
						1	4							

GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID -> 177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 -	6358		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BUZZARD-COLLARD		WELL #: 2144		RRCID -> 180048		COMPL. DATE 08/07/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	81	1	1662	3	N	-0-		2
						2	4						
03	1829 N	1787	-0-	-42 B	-0-	64	1	1721	3	N	-0-		2
						2	4						
04	1770 N	1725	-0-	-45 B	-0-	57	1	1666	3	N	-0-		2
						2	4						
05	1922 N	1725	-0-	-197 B	-0-	83	1	1640	3	N	-0-		2
						2	4						
06	1740 N	1587	-0-	-153 B	-0-	104	1	1482	3	N	-0-		2
						1	4						
07	1798 N	1716	-0-	-82 B	-0-	104	1	1611	3	N	-0-		2
						1	4						

MORRIS -B-		WELL #: 6761		RRCID -> 182756		COMPL. DATE 04/03/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300				
*08	T. A.	1782	-0-	1782 B	1782	5	1	1777	3	N	-0-		33
*09	14B DENY	2826	-0-	2826 B	4608	17	1	2809	3	N	-0-		33
*10	14B2 EXT	1802	-0-	1802 B	6410	1776	3	26	9	N	24		57
11	14B2 EXT	1242	-0-	1242 B	7652	29	1	1211	3	N	-0-		57
						2	4						
*12	8700 X	1048	-0-	-7652 B	-0-	23	1	1023	3	N	-0-		57
						2	4						
01	2914 X	826	-0-	-2088 B	-0-	16	1	800	3	N	7		64
						2	4						
02	2632 X	694	-0-	-1938 B	-0-	13	1	679	3	N	-0-		64
						2	4						
03	1767 X	620	-0-	-1147 B	-0-	11	1	607	3	N	-0-		64
						2	4						
04	1230 X	616	-0-	-614 B	-0-	10	1	604	3	N	-0-		64
						2	4						
05	1054 X	562	-0-	-492 B	-0-	7	1	553	3	N	-0-		64
						2	4						
*06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	7	1	434	3	N	-0-		64
						1	4						
*07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	7	1	475	3	N	-0-		64
						1	4						

MORRIS -B-		WELL #: 7761		RRCID -> 183522		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288				
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	13	1	348	3	N	25		30
						2	4						
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	5	1	167	3	N	22		52
						2	4						
04	420 N	174	-0-	-246 B	-0-	4	1	160	3	N	7		59
						2	4						
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	14	1	399	3	N	27		86
						2	4						
*06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	3	N	22		108
						1	4						
*07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	11	1	320	3	N	-0-		108
						1	4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830		RRCID ->		183633		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			CODE	CODE		

02		1792 N	1659	-0-	-133 B	-0-		58 1	1599 3	N	-0-			108	
								2 4							
03		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-		56 1	1641 3	N	10			118	
								2 4	11 9						
04		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-		67 1	1808 3	N	-0-			118	
								2 4							
05		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-		69 1	1826 3	N	8			126	
								2 4	9 9						
*06		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-		68 1	1826 3	N	-0-			126	
								1 4							
*07		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-		68 1	2141 3	N	-0-			126	
								1 4							

		ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830		RRCID ->		183669		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880	

02		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-		56 1	1772 3	N	8			62	
								2 4	9 9						
03		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-		58 1	2097 3	N	9			71	
								2 4	10 9						
04		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-		51 1	2000 3	N	8			79	
								2 4	9 9						
05		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-		95 1	2333 3	N	3			82	
								2 4	3 9						
*06		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-		114 1	2139 3	N	10			92	
								1 4	11 9						
*07		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-		114 1	2235 3	N	-0-			92	
								1 4							

		ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831		RRCID ->		184128		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841	

02		2044 N	1941	-0-	-103 B	-0-		91 1	1848 3	N	-0-			82	
								2 4							
03		2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-		105 1	2093 3	N	-0-			82	
								2 4							
04		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-		113 1	2017 3	N	7			89	
								2 4	8 9						
05		2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-		111 1	2092 3	N	5			94	
								2 4	6 9						
*06		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-		102 1	2033 3	N	-0-			94	
								1 4							
07		2201 N	2195	-0-	-6 B	-0-		102 1	2092 3	N	-0-			94	
								1 4							

		MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3		RRCID ->		184263		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502	

02		613 N	613	-0-	-0- B	-0-		32 1	579 3	N	-0-			10	
								2 4							
03		713 N	704	-0-	-9 B	-0-		33 1	669 3	N	-0-			10	
								2 4							
04		630 N	594	-0-	-36 B	-0-		24 1	568 3	N	-0-			10	
								2 4							
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-		14 1	735 3	N	-0-			10	
								2 4							
*06		716 N	716	-0-	-0- B	-0-		31 1	684 3	N	-0-			10	
								1 4							
*07		687 N	687	-0-	-0- B	-0-		31 1	655 3	N	-0-			10	
								1 4							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1456 N	1450	-0-	-6 B	-0-	38	1	1384	3	N	24		180
							2	4	26	9				
03		1581 N	1565	-0-	-16 B	-0-	39	1	1517	3	N	6	180 1	6
							2	4	7	9				
04		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	33	1	1403	3	N	58		64
							2	4	64	9				
05		1612 N	1570	-0-	-42 B	-0-	38	1	1453	3	N	70		134
							2	4	77	9				
*06		1500 N	1445	-0-	-55 B	-0-	35	1	1375	3	N	31		165
							1	4	34	9				
07		1550 N	1505	-0-	-45 B	-0-	35	1	1434	3	N	32	182 1	15
							1	4	35	9				

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309														

02		1512 N	1499	-0-	-13 B	-0-	69	1	1428	3	N	-0-		166
							2	4						
03		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	81	1	1543	3	N	-0-		166
							2	4						
04		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	82	1	1482	3	N	-0-		166
							2	4						
05		1674 N	1591	-0-	-83 B	-0-	77	1	1510	3	N	2		168
							2	4	2	9				
*06		1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	75	1	1488	3	N	-0-		168
							1	4						
*07		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	75	1	1560	3	N	-0-		168
							1	4						

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226														

02		364 N	331	-0-	-33 B	-0-	12	1	317	3	N	-0-		62
							2	4						
03		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	11	1	340	3	N	-0-		62
							2	4						
04		300 N	231	-0-	-69 B	-0-	7	1	222	3	N	-0-		62
							2	4						
05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	11	1	384	3	N	-0-		62
							2	4						
*06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	10	1	336	3	N	-0-		62
							1	4						
*07		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	25		87
							1	4	28	9				

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981														

02		1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1504	3	81	9	N	74		134
03		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1605	3	108	9	N	98	185 1	47
04		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1537	3	173	9	N	157	189 1	15
05		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1569	3	65	9	N	59		74
*06		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1537	3	138	9	N	125	197 1	2
*07		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-		2

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798								
KUNKEL, DANIEL E.			WELL #:		2	RRCID -> 195395			COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072 - 9284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	4807 X	4807	-0-	-0- B	-0-	110 1	4682 3	N	12			49	
						2 4	13 9						
03	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	112 1	4835 3	N	35			84	
						2 4	39 9						
04	5220 X	4063	-0-	-1157 B	-0-	86 1	3956 3	N	17			101	
						2 4	19 9						
05	5518 X	5017	-0-	-501 B	-0-	116 1	4885 3	N	13			114	
						2 4	14 9						
*06	5340 X	4735	-0-	-605 B	-0-	128 1	4602 3	N	4			118	
						1 4	4 9						
07	5332 X	3510	-0-	-1822 B	-0-	128 1	3359 3	N	20			138	
						1 4	22 9						

MORRIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 196484			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250 - 7326

02	700 N	657	-0-	-43 B	-0-	18 1	637 3	N	-0-			109	
						2 4							
03	806 N	705	-0-	-101 B	-0-	20 1	683 3	N	-0-			109	
						2 4							
04	690 N	677	-0-	-13 B	-0-	23 1	652 3	N	-0-			109	
						2 4							
05	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	19 1	661 3	N	-0-			109	
						2 4							
*06	690 N	659	-0-	-31 B	-0-	18 1	640 3	N	-0-			109	
						1 4							
07	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	18 1	653 3	N	-0-			109	
						1 4							

DODSON "A"			WELL #:		2	RRCID -> 199532			COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

COURSON "B" 14			WELL #:		61	RRCID -> 203253			COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 - 8607

02	2569 X	2569	-0-	-0- B	-0-	2569 3		N	-0-			141	
03	4628 X	4628	-0-	-0- B	-0-	4628 3		N	-0-			141	
04	1770 X	1756	-0-	-14 B	-0-	1756 3		N	-0-			141	
*05	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		N	-0-			141	
*06	4170 X	2410	-0-	-1760 B	-0-	2410 3		N	-0-			141	
07	4309 X	3330	-0-	-979 B	-0-	3330 3		N	-0-			141	

HENRY, A.W. "B"			WELL #:		4051	RRCID -> 205013			COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015 - 8972

02	3752 X	2481	-0-	-1271 B	-0-	2481 3		N	-0-			29	
03	3782 X	2835	-0-	-947 B	-0-	2782 3	53 9	N	48			77	
04	2820 X	2530	-0-	-290 B	-0-	2530 3		N	-0-			77	
05	2914 X	2479	-0-	-435 B	-0-	2468 3	11 9	N	10			87	
*06	2820 X	2686	-0-	-134 B	-0-	2686 3		N	-0-			87	
*07	3369 X	3369	-0-	-0- B	-0-	3369 3		N	-0-			87	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7450 - 9102		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1494	-0-	-130 B	-0-	48	1	1444	3	N	-0-			131
						2	4							
03	1798 N	1382	-0-	-416 B	-0-	47	1	1267	3	N	60	60	5	131
						2	4	66	9					
04	1740 N	1730	-0-	-10 B	-0-	55	1	1647	3	N	24			155
						2	4	26	9					
05	1643 N	413	-0-	-1230 B	-0-	10	1	401	3	N	-0-			155
						2	4							
*06	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	38	1	1736	3	N	-0-			155
						1	4							
07	1798 N	1513	-0-	-285 B	-0-	38	1	1470	3	N	4	159	1	-0-
						1	4	4	9					

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		8 H		RRCID -> 208911		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7265 - 9272		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ODC		WELL #:		5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7474 - 8464		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7696 - 9091		
02	3500 X	3498	-0-	-2 B	-0-	97	1	3399	3	N	-0-			116
						2	4							
03	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	111	1	3773	3	N	-0-			116
						2	4							
04	3660 X	3577	-0-	-83 B	-0-	134	1	3441	3	N	-0-			116
						2	4							
05	3875 X	3549	-0-	-326 B	-0-	150	1	3397	3	N	-0-			116
						2	4							
*06	3750 X	3432	-0-	-318 B	-0-	146	1	3285	3	N	-0-			116
						1	4							
07	3875 X	3695	-0-	-180 B	-0-	146	1	3546	3	N	2			118
						1	4	2	9					

SHRADER -B-		WELL #:		1483		RRCID -> 252821		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 6948		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
SCHULTZ		WELL #:		1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 6772				
02	700 N	612	-0-	-88	B	-0-	103 1	509 3	Y		-0-			7
03	775 N	628	-0-	-147	B	-0-	103 1	525 3	Y		-0-			7
04	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	103 1	531 3	Y		-0-			7
05	682 N	593	-0-	-89	B	-0-	103 1	490 3	Y		-0-			7
06	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	103 1	445 3	Y		-0-			7
*07	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	103 1	579 3	Y		2			9
							2	9						

JINES, J. W.		WELL #:		2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 6970				
02	532 N	506	-0-	-26	B	-0-	506 3			N	-0-			-0-
03	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	553 3			N	-0-			-0-
04	540 N	528	-0-	-12	B	-0-	528 3			N	-0-			-0-
05	558 N	556	-0-	-2	B	-0-	556 3			N	-0-			-0-
06	540 N	531	-0-	-9	B	-0-	531 3			N	-0-			-0-
07	558 N	538	-0-	-20	B	-0-	538 3			N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:		11		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766				
CONLEY -A-														
02	504 X	460	-0-	-44	B	-0-	460 2			N	-0-			-0-
03	558 X	456	-0-	-102	B	-0-	456 2			N	-0-			-0-
04	540 X	462	-0-	-78	B	-0-	462 2			N	-0-			-0-
05	558 X	443	-0-	-115	B	-0-	443 2			N	-0-			-0-
06	540 X	430	-0-	-110	B	-0-	430 2			N	-0-			-0-
07	496 X	398	-0-	-98	B	-0-	398 2			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762				
SMITH														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			8

SMITH		WELL #:		14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704				
02	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	249 1	479 2	Y		-0-			16
03	651 N	566	-0-	-85	B	-0-	198 1	368 2	Y		-0-			16
04	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	255 1	694 2	Y		-0-			16
05	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	266 1	663 2	Y		-0-			16
06	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	264 1	392 2	Y		-0-			16
*07	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	189 1	476 2	Y		-0-			16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715											
STUMP		WELL #:		3	RRCID ->	160722	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6644 - 6659			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			17

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	184297	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6263 - 7510
02	1736 N	1602	-0-	-134 B	-0-	1602	2		N	-0-		81
03	1860 N	1485	-0-	-375 B	-0-	1485	2		N	-0-		81
04	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2		N	-0-		81
05	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2		N	-0-		81
06	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2		N	-0-		81
07	2015 N	1767	-0-	-248 B	-0-	1767	2		N	-0-		81

LONGHOFER 323 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	266617	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080 - 12214		
02	0 W	3566	-0-	3566 B	57502	608	1	2627	2	N	301	395	1	616
03	0 W	5166	-0-	5166 B	62668	752	1	3979	2	N	395	589	1	422
04	0 W	4320	-0-	4320 B	66988	435	9	3238	2	N	343	388	1	377
05	0 W	1597	-0-	1597 B	68585	705	1							
06	73897 X	5312	-0-	-68585 B	-0-	1534	2	63	9	N	57			434
07	5177 X	4475	-0-	-702 B	-0-	683	1	4124	2	N	459	377	1	516
						505	9							
						863	1	3210	2	N	365	361	1	520
						402	9							

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	266743	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 - 12029		
02	0 Z	12852	-0-	12852 B	190783	424	1	8940	2	N	3171	3225	1	694
03	0 Z	18292	-0-	18292 B	209075	3488	9	12216	2	N	4769	4935	1	528
04	0 Z	19532	-0-	19532 B	228607	830	1	13607	2	N	4476	4577	1	427
05	0 Z	17841	-0-	17841 B	246448	5246	9	12577	2	N	4005	3975	1	457
06	0 Z	19027	-0-	19027 B	265475	1001	1	13909	2	N	3945	4049	1	353
07	0 Z	19563	-0-	19563 B	285038	4924	9	4073	9	N	3703	3584	1	472
						858	1							
						4406	9							
						778	1							
						4340	9							
						15490	2							

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	267053	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865 - 12218		
02	0 W	18810	-0-	18810 B	272509	132	1	15513	2	N	2877	2347	1	997
03	0 W	26108	-0-	26108 B	298617	3165	9	20676	2	N	4750	5086	1	661
04	0 W	25623	-0-	25623 B	324240	207	1	21020	2	N	4020	4523	1	158
05	345656 X	21416	-0-	-324240 B	-0-	5225	9	17492	2	N	3520	3365	1	313
06	30150 X	23899	-0-	-6251 B	-0-	181	1	19827	2	N	3482	3201	1	594
07	26474 X	23780	-0-	-2694 B	-0-	4422	9	19830	2	N	3347	3356	1	585
						52	1							
						3872	9							
						242	1							
						3830	9							
						268	1							
						3682	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	40	1	1276	2	N	-0-			77
03	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	62	1	1049	2	N	-0-			77
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	48	1	773	2	N	-0-			77
05	1457 N	450	-0-	-1007 B	-0-	34	1	416	2	N	-0-			77
06	1080 N	251	-0-	-829 B	-0-	32	1	219	2	N	-0-			77
07	837 N	574	-0-	-263 B	-0-	14	1	560	2	N	-0-			77

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036					
02	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	46	1	598	2	N	-0-			40
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	54	1	577	2	N	-0-			40
04	690 N	601	-0-	-89 B	-0-	48	1	553	2	N	-0-			40
05	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	44	1	552	2	N	-0-			40
06	600 N	591	-0-	-9 B	-0-	42	1	549	2	N	-0-			40
*07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	52	1	628	2	N	-0-			40

LEATHERMAN		WELL #: 2748		RRCID -> 123564		COMPL. DATE 01/23/1987			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6961 - 7006					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100					
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	78	1	350	2	N	-0-			24
03	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	77	1	363	2	N	4			28
						4	9							
04	600 N	471	-0-	-129 B	-0-	77	1	394	2	N	-0-			28
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	54	1	358	2	N	21			49
						23	9							
06	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	58	1	334	2	N	6			55
						7	9							
*07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	80	1	515	2	N	-0-			55

MCAFEE -A-		WELL #: 2033		RRCID -> 145320		COMPL. DATE 02/28/1993			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938					
02	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	54	1	825	2	N	-0-			86
03	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	60	1	1068	2	N	-0-			86
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	58	1	1219	2	N	-0-			86
05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	62	1	1411	2	N	-0-			86
06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	60	1	1398	2	N	-0-			86
*07	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	60	1	1389	2	N	-0-			86

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
MCLAIN, KEITH		WELL #: 2		RRCID -> 151920		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6922 - 6971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	295	-0-	-209 B	-0-	38 1	256 2	N	1		85
03	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	1 9	393 2	N	7		92
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	34 1	408 2	N	3		95
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	8 9	422 2	N	2		97
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	58 1	396 2	N	12		109
07	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	3 9	412 2	N	5		114
						60 1					
						13 9					
						62 1					
						6 9					

JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 167454		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6878 - 6904	
02	1120 N	1119	-0-	-1 B	-0-	56 1	1054 2	N	8		115
03	1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	9 9	1140 2	N	5		120
04	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	62 1	1099 2	N	10		130
05	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	6 9	1126 2	N	5		135
06	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	60 1	1085 2	N	7		142
07	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	11 9	1126 2	N	5		147
						62 1					
						8 9					
						6 9					
						62 1					
						6 9					

LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004	
02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	97 1	578 2	Y	-0-		-0-
03	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	87 1	640 2	Y	-0-		-0-
04	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	87 1	582 2	Y	-0-		-0-
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	109 1	671 2	Y	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	104 1	622 2	Y	-0-		-0-
*07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	92 1	533 2	Y	-0-		-0-

D.W.P. PRODUCTION		196927		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7022 - 7050	
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #: 1A									
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	136 2	1 9	N	1		64
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	124 2	1 9	N	1		65
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	121 2	1 9	N	1		66
05	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	67 2	1 9	N	1		67
06	120 N	63	-0-	-57 B	-0-	63 2		N	-0-		67
*07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	131 2	2 9	N	2		69

DACO, INC.		196940		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6352 - 6366	
NITSCHKE, S.		WELL #: 1									
02	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
04	2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909 2		N	-0-		-0-
05	2183 N	2183	-0-	-0- B	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
*06	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
*07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 022349	COMPL. DATE	03/31/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	6614 - 6630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		Y	-0-		-0-
03		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		Y	-0-		-0-
04		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		Y	-0-		-0-
05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
06		660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653 2		Y	-0-		-0-
*07		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		2	RRCID -> 168631	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	6610 - 6640	
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-		6
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-		6
04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		6
05		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2		N	-0-		6
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2		N	-0-		6
*07		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2		Y	-0-		6

KIRK GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 199469	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	6404 - 6434	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GIBNER		WELL #:		1	RRCID -> 230012	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6150 - 6170	
02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
03		682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 2		N	-0-		-0-
04		660 N	622	-0-	-38 B	-0-	622 2		N	-0-		-0-
05		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 2		N	-0-		-0-
06		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-		-0-
*07		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-

W. H. MATHEWS GU		WELL #:		1	RRCID -> 233459	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6310 - 6420	
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	165 1	14 2	N	-0-		-0-
03		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	275 1	21 2	N	-0-		-0-
04		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	319 1	22 2	N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	286 1	14 2	N	-0-		-0-
06		300 N	290	-0-	-10 B	-0-	275 1	15 2	N	-0-		-0-
*07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	319 1	32 2	N	-0-		-0-

MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID -> 248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF.	7329 - 9119	
02		1260 N	1156	-0-	-104 B	-0-	1156 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1016	-0-	-503 B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
04		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
05		1271 N	821	-0-	-450 B	-0-	821 2		N	-0-		-0-
06		990 N	66	-0-	-924 B	-0-	66 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1296	-0-	-161 B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID -> 249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	7359 - 8400	
02		6048 X	5665	-0-	-383 B	-0-	5665 2		N	-0-		-0-
03		6696 X	6034	-0-	-662 B	-0-	6034 2		N	-0-		-0-
04		6480 X	5401	-0-	-1079 B	-0-	5401 2		N	-0-		-0-
05		6510 X	5317	-0-	-1193 B	-0-	5317 2		N	-0-		-0-
06		6120 X	5200	-0-	-920 B	-0-	5200 2		N	-0-		-0-
07		6262 X	5307	-0-	-955 B	-0-	5307 2		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
HERNDON, W. C.				WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1512 N	1322	-0-	-190 B	-0-	1322	2	N	-0-			36
03	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2	N	-0-			36
04	1890 N	1261	-0-	-629 B	-0-	1261	2	N	-0-			36
05	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2	N	-0-			36
06	1470 N	1247	-0-	-223 B	-0-	1247	2	N	-0-			36
*07	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2	N	-0-			36

MEARS, G. B. GAS UNIT				WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714		
02	560 N	546	-0-	-14 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
03	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
04	630 N	403	-0-	-227 B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
06	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
*07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3	N	-0-			-0-

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879		
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265	3	N	-0-			106
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	3	N	-0-			106
04	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			106
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-			106
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			106
*07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3	N	-0-			106

PSHIGODA, HENRY -B-				WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844		
02	1568 N	1211	-0-	-357 B	-0-	1211	3	N	-0-			155
03	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1778	3	4 9 N	4			159
04	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1692	3	9 9 N	8			167
05	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1642	3	3 9 N	3			170
06	1710 N	1607	-0-	-103 B	-0-	1597	3	10 9 N	9			179
07	1767 N	1623	-0-	-144 B	-0-	1611	3	12 9 N	11			190

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710		
LAMASTER				WELL #: 4901								
02	2100 N	2028	-0-	-72 B	-0-	84	1	1943 2 N	1			166
03	2232 N	2118	-0-	-114 B	-0-	108	1	2009 2 N	1			167
04	2160 N	1957	-0-	-203 B	-0-	94	1	1860 2 N	3			170
05	2232 N	2201	-0-	-31 B	-0-	132	1	2068 2 N	1			171
06	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	107	1	1942 2 N	1			172
*07	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	108	1	2139 2 N	-0-			172

EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID -> 021912		COMPL. DATE 07/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6867 - 6882		
HILL, SAM K.				WELL #: 1								
02	476 N	454	-0-	-22 B	-0-	44	1	410 2 N	-0-			39
03	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	48	1	436 2 N	-0-			39
04	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	47	1	416 2 N	-0-			39
05	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	48	1	423 2 N	-0-			39
06	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	47	1	398 2 N	-0-			39
07	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	48	1	405 2 N	-0-			39

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SCHULTZ 717 WELL #: 1 RRCID -> 094787 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7770 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			48
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			48
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-			48
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			48
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			48
*07	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			48

DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

02	3920 X	3795	-0-	-125 B	-0-	87 1 25 9	3683 2	N	23	72 1		20
03	4216 X	3461	-0-	-755 B	-0-	81 1 35 9	3345 2	N	32			52
04	4380 X	2875	-0-	-1505 B	-0-	75 1 19 9	2781 2	N	17			69
05	4526 X	2315	-0-	-2211 B	-0-	78 1 2 9	2235 2	N	2	63 1		8
06	4380 X	3533	-0-	-847 B	-0-	88 1 21 9	3424 2	N	19			27
*07	4556 X	4556	-0-	-0- B	-0-	90 1 50 9	4416 2	N	45			72

ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302

02	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	87 1 26 9	2684 2	N	24			33
03	2105 X	2105	-0-	-0- B	-0-	84 1 15 9	2006 2	N	14			47
04	2426 X	2426	-0-	-0- B	-0-	90 1 14 9	2322 2	N	13			60
05	3100 X	1474	-0-	-1626 B	-0-	53 1 2 9	1419 2	N	2			62
06	3000 X	2223	-0-	-777 B	-0-	90 1 1 9	2132 2	N	1			63
07	3100 X	2609	-0-	-491 B	-0-	97 1 21 9	2491 2	N	19			82

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

02	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	75 1 32 9	1747 2	N	29			99
03	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	87 1 22 9	1463 2	N	20	81 1		38
04	1410 N	1338	-0-	-72 B	-0-	81 1 13 9	1244 2	N	12			50
05	1860 N	1586	-0-	-274 B	-0-	81 1 21 9	1484 2	N	19			69
06	1530 N	1528	-0-	-2 B	-0-	84 1 25 9	1419 2	N	23			92
*07	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	97 1 19 9	1873 2	N	17	52 1		57

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

02	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	87 1	2284 2	N	-0-			130
03	2573 N	2559	-0-	-14 B	-0-	97 1	2462 2	N	-0-			130
04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	94 1	2317 2	N	-0-			130
05	2635 N	2564	-0-	-71 B	-0-	97 1	2467 2	N	-0-	110 1		20
06	2490 N	2471	-0-	-19 B	-0-	94 1	2377 2	N	-0-			20
*07	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	97 1	2425 2	N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 3H		RRCID -> 219413		COMPL. DATE 08/05/2006				TOTAL DEPTH 7052		PERF. 7353 - 9171		
02	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	87	1	2035	2	N	-0-			99
03	2254 X	2254	-0-	-0- B	-0-	97	1	2157	2	N	-0-			99
04	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	91	1	2533	2	N	-0-			99
05	2572 X	2572	-0-	-0- B	-0-	87	1	2484	2	N	1	30	1	70
						1	9							
06	2400 X	2008	-0-	-392 B	-0-	94	1	1914	2	N	-0-			70
*07	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	97	1	3530	2	N	-0-			70

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #: 10H		RRCID -> 226825		COMPL. DATE 01/23/2007				TOTAL DEPTH 7011		PERF. 7979 - 9083		
02	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	87	1	1330	2	N	5			52
						6	9							
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	97	1	881	2	N	1			53
						1	9							
04	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	94	1	946	2	N	-0-			53
05	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	97	1	1423	2	N	14	50	1	17
						15	9							
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	94	1	1415	2	N	-0-			17
*07	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	97	1	1398	2	N	1			18
						1	9							

HAMKER-HARRIS 673		WELL #: 2H		RRCID -> 227101		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7800 - 9614		
02	2408 X	1903	-0-	-505 B	-0-	1879	2	24	9	N	22			184
03	2666 X	2455	-0-	-211 B	-0-	2441	2	14	9	N	13			197
04	2580 X	1720	-0-	-860 B	-0-	1701	2	19	9	N	17			214
05	2573 X	912	-0-	-1661 B	-0-	909	2	3	9	N	3	152	1	65
06	2490 X	2096	-0-	-394 B	-0-	2084	2	12	9	N	11			76
*07	2451 X	2451	-0-	-0- B	-0-	2434	2	17	9	N	15			91

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #: 4H		RRCID -> 232355		COMPL. DATE 09/27/2007				TOTAL DEPTH 7048		PERF. 7360 - 9367		
02	8004 X	8004	-0-	-0- B	-0-	87	1	7862	2	N	50			212
						55	9							
03	1924 X	1924	-0-	-0- B	-0-	97	1	1827	2	N	-0-			212
04	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	91	1	3303	2	N	12	190	1	34
						13	9							
05	7192 X	6062	-0-	-1130 B	-0-	87	1	5941	2	N	31			65
						34	9							
06	6960 X	6416	-0-	-544 B	-0-	94	1	6289	2	N	30			95
						33	9							
07	7192 X	7143	-0-	-49 B	-0-	97	1	7002	2	N	40			135
						44	9							

FAULCONER, VERNON E., INC. NOVAK, E. E.		263701 WELL #: 1127 C		RRCID -> 022210		COMPL. DATE 06/28/1995				TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6297 - 8020		
02	1792 N	1778	-0-	-14 B	-0-	1778	2			N	-0-			111
03	1984 N	1938	-0-	-46 B	-0-	1938	2			N	-0-			111
04	1890 N	1862	-0-	-28 B	-0-	1862	2			N	-0-			111
05	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913	2			N	-0-			111
06	1890 N	1854	-0-	-36 B	-0-	1854	2			N	-0-			111
07	1922 N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835	2			N	-0-			111

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
CONVERSE		WELL #: 1		RRCID -> 139981		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-		82
03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2	N	-0-		82
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		82
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-		82
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-		82
*07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		82

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 162391		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465			
02	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2	N	-0-		85
03	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2	N	-0-		85
*04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2	N	-0-		85
*05	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	2	N	-0-		85
*06	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2	N	-0-		85
*07	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2	N	-0-		85

REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 6474			
02	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2	N	-0-		92
03	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	939	2	N	17		109
04	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2	N	-0-		109
05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	915	2	N	7		115
06	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	870	2	N	3		118
07	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	916	2	N	3		121

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588			
02	1092 N	1031	-0-	-61 B	-0-	1031	2	N	-0-		147
03	1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1113	2	N	-0-		147
*04	1200 N	1121	-0-	-79 B	-0-	1121	2	N	-0-		147
*05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2	N	-0-		147
*06	1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	1040	2	N	-0-		147
*07	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2	N	-0-		147

REX		WELL #: 3		RRCID -> 169452		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666			
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278	2	N	-0-		56
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		56
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2	N	-0-		56
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-		56
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		56
*07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		56

BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743			
02	532 N	489	-0-	-43 B	-0-	489	2	N	-0-		134
03	589 N	516	-0-	-73 B	-0-	515	2	N	1		135
04	540 N	481	-0-	-59 B	-0-	481	2	N	-0-		135
05	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	4		139
06	510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2	N	-0-		139
07	496 N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2	N	-0-		139

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606								
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1204 N	1073	-0-	-131 B	-0-	1073	3	N	-0-			1
03	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194	3	N	-0-			1
04	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	3	N	-0-			1
05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			1
06	1170 N	1133	-0-	-37 B	-0-	1133	3	N	-0-			1
07	1209 N	1163	-0-	-46 B	-0-	1163	3	N	-0-			1

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
JACKSON, PAT				WELL #:	1 C	RRCID ->	055290	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	8492	PERF. 6503 - 8330
02	2268 N	2085	-0-	-183 B	-0-	134	1	N	1			82
03	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	134	1	N	2			84
04	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	134	1	N	3			87
05	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	134	1	N	5			92
06	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	134	1	N	4			96
07	2821 N	2482	-0-	-339 B	-0-	134	1	N	-0-			96

PSHIGODA, H.				WELL #:	1	RRCID ->	055476	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	6957	PERF. 6728 - 6815
02	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			108
03	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			108
04	1830 N	1711	-0-	-119 B	-0-	10	1	N	-0-			108
05	1798 N	1639	-0-	-159 B	-0-	10	1	N	-0-			108
06	1560 N	1429	-0-	-131 B	-0-	10	1	N	-0-			108
07	1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	10	1	N	-0-			108

MEEK				WELL #:	1 C	RRCID ->	056054	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 6278 - 6292
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THURMAN				WELL #:	1	RRCID ->	078337	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6558 - 6568
02	1540 N	1395	-0-	-145 B	-0-	10	1	N	-0-			150
03	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			150
04	1500 N	1487	-0-	-13 B	-0-	10	1	N	-0-			150
05	1550 N	1534	-0-	-16 B	-0-	10	1	N	-0-			150
06	1500 N	1483	-0-	-17 B	-0-	10	1	N	-0-			150
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-			N	NO RPT			150

PSHIGODA				WELL #:	4	RRCID ->	172959	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6841 - 6890
02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			172
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			172
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			172
05	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			172
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-			172
07	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-			N	NO RPT			172

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
JCB II ENTERPRISES, LLC				430581									
HARDY, WILLIS				WELL #: 2049		RRCID -> 093470		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6910 - 6973			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

HARDY, WILLIS				WELL #: 3049		RRCID -> 214184		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 6917 - 6989			
02	INJECT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27	
03	INJECT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27	
04	INJECT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27	
05	INJECT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27	
06	INJECT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		27	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		27	

JILPETCO, INC.				432469									
KING -F-				WELL #: 2		RRCID -> 147352		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6548 - 6580			
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2	N	-0-		28	
03	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	2	N	-0-		28	
04	30 N	7	-0-	-23	B	-0-	7	2	N	-0-		28	
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		28	
06	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-			N	-0-		28	
07	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-		28	

KILE PRODUCTION				459740									
STEPHENSON				WELL #: 6		RRCID -> 160811		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738			
02	896 N	827	-0-	-69	B	-0-	794	2	33	9	N	30	477
03	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	900	2	61	9	N	55	344
04	900 N	679	-0-	-221	B	-0-	624	2	55	9	N	50	394
05	930 N	868	-0-	-62	B	-0-	818	2	50	9	N	45	439
06	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	939	2	46	9	N	42	481
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	958	2	44	9	N	40	340

KELLY				WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994			
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
05	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-		-0-	
06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		-0-	
*07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-		-0-	

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610									
PEARSON				WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750			
02	840 N	786	-0-	-54	B	-0-	783	2	3	9	N	3	152
03	930 N	719	-0-	-211	B	-0-	713	2	6	9	N	5	157
04	900 N	214	-0-	-686	B	-0-	203	2	11	9	N	10	167
05	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1238	2	11	9	N	10	177
06	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2			N	-0-	177
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	2	9	N	2	179

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610									
ODC 53		WELL #:		4	RRCID ->	209219	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	6692 -	6710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	1214 2		4 9	N	4			159
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2			N	-0-			159
04	1470 N	1170	-0-	-300 B	-0-	1164 2		6 9	N	5			164
05	1364 N	1259	-0-	-105 B	-0-	1259 2			N	-0-			164
06	1290 N	1185	-0-	-105 B	-0-	1185 2			N	-0-			164
*07	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 2			N	-0-			164

KING 19		WELL #:		4	RRCID ->	218813	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6770 -	8194
02	1204 N	1101	-0-	-103 B	-0-	1101 2			N	-0-			15
03	1240 N	870	-0-	-370 B	-0-	870 2			N	-0-			15
04	1200 N	258	-0-	-942 B	-0-	258 2			N	-0-			15
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2			N	-0-			15
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2			N	-0-			15
*07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2			N	-0-			15

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 -	6564
02	1764 N	1583	-0-	-181 B	-0-	1583 2			N	-0-			-0-
03	1829 N	1688	-0-	-141 B	-0-	1688 2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1574	-0-	-196 B	-0-	1574 2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1643	-0-	-124 B	-0-	1643 2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1587	-0-	-33 B	-0-	1587 2			N	-0-			-0-
*07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 2			N	-0-			-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 -	6530
02	7616 X	7274	-0-	-342 B	-0-	7254 2		20 9	N	18			150
03	8432 X	7914	-0-	-518 B	-0-	7886 2		28 9	N	25			175
04	7980 X	7488	-0-	-492 B	-0-	7467 2		21 9	N	19			194
05	8246 X	7777	-0-	-469 B	-0-	7760 2		17 9	N	15			209
06	7800 X	7460	-0-	-340 B	-0-	7451 2		9 9	N	8			217
07	8060 X	7609	-0-	-451 B	-0-	7609 2			N	-0-			217

LINN OPERATING, INC.		501545			RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 -	6988
BRUHLMAN		WELL #:		1701									
02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 2			N	-0-			64
03	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2			N	-0-			64
04	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 2			N	-0-			64
05	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2			N	-0-			64
06	1290 N	1027	-0-	-263 B	-0-	1027 2			N	-0-			64
*07	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2			N	-0-			64

DAVIS, DELBERT		WELL #:		2836	RRCID ->	021883	COMPL. DATE	03/30/1961	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6761 -	6820
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012 - P & A 12-07-12													

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
SELLERS		WELL #: 120		RRCID -> 021885		COMPL. DATE 03/19/1961		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840								
02	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					39
03	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					39
04	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2			N	-0-					39
05	992 N	905	-0-	-87 B	-0-	905	2			N	-0-					39
06	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					39
*07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					39

KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477								
02	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-					99
03	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-					99
04	870 N	741	-0-	-129 B	-0-	741	2			N	-0-					99
05	961 N	954	-0-	-7 B	-0-	954	2			N	-0-					99
06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	2			N	-0-					99
*07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					99

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500								
02	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1650	2	24	9	N	22					124
03	2170 N	2016	-0-	-154 B	-0-	1971	2	45	9	N	41					165
04	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1897	2	54	9	N	49					214
05	1860 N	1689	-0-	-171 B	-0-	1664	2	25	9	N	23					237
06	1950 N	1800	-0-	-150 B	-0-	1769	2	31	9	N	28	175	1			90
07	2015 N	1907	-0-	-108 B	-0-	1886	2	21	9	N	19					109

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					108

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984								
02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	837	-0-	-183 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	992 N	951	-0-	-41 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983								
02	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-					35
03	1271 N	1130	-0-	-141 B	-0-	1130	2			N	-0-					35
04	1470 N	1022	-0-	-448 B	-0-	1021	2	1	9	N	1					36
05	1426 N	389	-0-	-1037 B	-0-	389	2			N	-0-					36
06	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					36
*07	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					36

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2		N	-0-			40
03	496 N	400	-0-	-96	B	-0-	400 2		N	-0-			40
04	450 N	437	-0-	-13	B	-0-	437 2		N	-0-			40
05	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2		N	-0-			40
06	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 2		N	-0-			40
07	465 N	461	-0-	-4	B	-0-	461 2		N	-0-			40

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855					
02	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084 2		N	-0-			180
03	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138 2		N	-0-			180
04	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081 2		N	-0-			180
05	1209 N	839	-0-	-370	B	-0-	839 2		N	-0-			180
06	1110 N	531	-0-	-579	B	-0-	531 2		N	-0-			180
07	1116 N	960	-0-	-156	B	-0-	958 2	2 9	N	2			182

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880					
02	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 2		N	-0-			129
03	248 N	175	-0-	-73	B	-0-	175 2		N	-0-			129
04	270 N	228	-0-	-42	B	-0-	228 2		N	-0-			129
05	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401 2		N	-0-			129
06	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500 2		N	-0-			129
*07	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2		N	-0-			129

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			12

TUBBS		WELL #: 2905		RRCID -> 156901		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6782 - 6812					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854					
02	2345 N	2345	-0-	-0-	B	-0-	2345 2		N	-0-			321
03	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834 2		N	-0-			321
04	1920 N	1558	-0-	-362	B	-0-	1558 2		N	-0-			321
05	2170 N	797	-0-	-1373	B	-0-	797 2		N	-0-			321
06	2021 N	2021	-0-	-0-	B	-0-	2021 2		N	-0-			321
*07	2699 N	2699	-0-	-0-	B	-0-	2696 2	3 9	N	3			324

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6798 - 6838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-			137
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-			137
04	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			137
05	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	512	2	1	9	N	1			138
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-			138
*07	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-			138

WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6783 - 6840				
02	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-			188
03	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-			188
04	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-			188
05	651 N	452	-0-	-199 B	-0-	452	2			N	-0-			188
06	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-			188
*07	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	2			N	-0-			188

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 6496 - 6518				
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	510 N	306	-0-	-204 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
05	527 N	294	-0-	-233 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
06	390 N	285	-0-	-105 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-

PORTER "B"		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6340 - 6372				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			80

SELLERS GAS UNIT		WELL #: 2020		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6818 - 6877				
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-			192
03	434 N	218	-0-	-216 B	-0-	218	2			Y	-0-			192
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			Y	-0-			192
05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			Y	-0-			192
06	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	392	2	3	9	Y	3			195
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			Y	-0-			195

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409		PERF. 6868 - 6878				
02	67 X	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			4
03	113 X	113	-0-	-0- B	-0-	110	2	3	9	N	3			7
04	99 X	99	-0-	-0- B	-0-	97	2	2	9	N	2			9
05	93 X	88	-0-	-5 B	-0-	87	2	1	9	N	1			10
06	120 X	85	-0-	-35 B	-0-	83	2	2	9	N	2			12
07	124 X	87	-0-	-37 B	-0-	84	2	3	9	N	3			15

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CAMPBELL WELL #: 3002 RRCID -> 172896 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3750 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	372 N	289	-0-	-83 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	330 N	220	-0-	-110 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*07	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					137
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					137
04	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					137
05	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					137
06	510 N	200	-0-	-310 B	-0-	200	2			N	-0-					137
07	403 N	183	-0-	-220 B	-0-	182	2	1	9	N	1					138

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					26
03	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					26
04	330 N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					26
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					26
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					26
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					26

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					3
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	135	2	1	9	N	1					4
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	138	2	1	9	N	1					5
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					5
06	120 N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					5
07	155 N	33	-0-	-122 B	-0-	32	2	1	9	N	1					6

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					10
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					10
04	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-					10
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					10
06	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					10
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 CAMPBELL WELL #: 3003 RRCID -> 183748 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6870 - 6880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2012 - PLUGGED 08/31/12																

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

02	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-			72
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	252	2	2	9	N	2			74
04	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	243	2	1	9	N	1			75
05	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	618	2	1	9	N	1			76
06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-			76
*07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-			76

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			1

BRUHLMAN WELL #: 1704 RRCID -> 188781 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974

02	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-			92
03	279	N	120	-0-	-159	B	-0-	120	2			N	-0-			92
04	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-			92
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-			92
06	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-			92
07	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	2			N	-0-			92

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

02	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-			42
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	219	2	2	9	N	2			44
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	225	2	1	9	N	1			45
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	241	2	1	9	N	1			46
06	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	2			N	-0-			46
07	248	N	115	-0-	-133	B	-0-	114	2	1	9	N	1			47

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894

02	1243	X	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2			N	-0-			109
03	1534	X	1534	-0-	-0-	B	-0-	1530	2	4	9	N	4			113
04	1387	X	1387	-0-	-0-	B	-0-	1384	2	3	9	N	3			116
05	1395	X	1375	-0-	-20	B	-0-	1374	2	1	9	N	1			117
06	1470	X	1372	-0-	-98	B	-0-	1371	2	1	9	N	1			118
07	1519	X	1382	-0-	-137	B	-0-	1378	2	4	9	N	4			122

PAN PETRO (CLEVELAND) LINN OPERATING, INC. HAWKINS		//CONT.// //CONT.//	68735 120 501545	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 1		RRCID -> 198054	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6336	-	6368			
*01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	6 1	33 2	N	-0-	169
*02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	6 1	42 2	N	-0-	169
*03	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	4 1	51 2	N	-0-	169
*04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-	169
*05	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	1 1	30 2	N	-0-	169
*06	90 N	14	-0-	-76 B	-0-	14 2		N	-0-	169
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	169
CAMPBELL		WELL #: 3010	RRCID -> 200023	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6852	-	6895		
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-	88
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-	88
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-	88
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-	88
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2		N	-0-	88
07	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 2		N	-0-	88
PORTER "B"		WELL #: 2112	RRCID -> 203377	COMPL. DATE 05/23/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6342	-	6378		
*01	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	57 1	333 2	N	4	132
						4 9				
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	132
*03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-	132
*04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-	132
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	132
*06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	132
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	132
ODC		WELL #: 1044	RRCID -> 204776	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 6370	-	6408		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		02/15/2013 - P & A	02-15-13							
LEE		WELL #: 2071	RRCID -> 208339	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 6390	-	6408		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
OCHILTREE "A"		WELL #: 2	RRCID -> 214674	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6304	-	8072		
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-	-0-
03	558 N	419	-0-	-139 B	-0-	419 2		N	-0-	-0-
04	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 2		N	-0-	-0-
05	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 2		N	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-	-0-
*07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-	-0-
PEARSON		WELL #: 9109	RRCID -> 215671	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6512	-	6546		
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	230 2	44 9	N	40	302
03	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	336 2	50 9	N	45	347
04	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	335 2	51 9	N	46	221
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	342 2	103 9	N	94	145
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	343 2	53 9	N	48	193
07	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	354 2	41 9	N	37	230

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545																
SELLERS		WELL #:		320		RRCID ->		223072		COMPL. DATE		10/01/2006		TOTAL DEPTH		7407		PERF. 6807 - 6852		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-		106	2					N	-0-				47
03		155 N	121	-0-	-34	B	-0-		121	2					N	-0-				47
04		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	2					N	-0-				47
05		124 N	112	-0-	-12	B	-0-		112	2					N	-0-				47
06		120 N	115	-0-	-5	B	-0-		115	2					N	-0-				47
*07		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		113	2	17	9			N	15				62

DAVIS 836		WELL #:		5H		RRCID ->		229463		COMPL. DATE		09/01/2006		TOTAL DEPTH		6843		PERF. 7190 - 8250		
02		3948 X	3608	-0-	-340	B	-0-		3546	2	62	9			N	56				334
03		4309 X	2938	-0-	-1371	B	-0-		2881	2	57	9			N	52				386
04		4260 X	3006	-0-	-1254	B	-0-		2927	2	79	9			N	72	379	1		79
05		4402 X	2387	-0-	-2015	B	-0-		2367	2	20	9			N	18				97
06		4260 X	3967	-0-	-293	B	-0-		3921	2	46	9			N	42				139
*07		4505 X	4505	-0-	-0-	B	-0-		4450	2	55	9			N	50				189

BUZZARD 76		WELL #:		2H		RRCID ->		230073		COMPL. DATE		11/03/2005		TOTAL DEPTH		7445		PERF. 7494 - 8960		
02		2464 X	2183	-0-	-281	B	-0-		2183	2					N	-0-				86
03		2577 N	2577	-0-	-0-	B	-0-		2577	2					N	-0-				86
04		2349 N	2349	-0-	-0-	B	-0-		2349	2					N	-0-				86
05		2418 N	2346	-0-	-72	B	-0-		2335	2	11	9			N	10				96
06		2490 N	2279	-0-	-211	B	-0-		2268	2	11	9			N	10				106
07		2418 N	2327	-0-	-91	B	-0-		2319	2	8	9			N	7				113

SELLERS 20		WELL #:		6H		RRCID ->		245103		COMPL. DATE		07/01/2006		TOTAL DEPTH		6845		PERF. 6850 - 8892		
02		3054 X	3054	-0-	-0-	B	-0-		422	1	2581	2			N	46				321
									51	9										
03		2542 N	1358	-0-	-1184	B	-0-		121	1	1230	2			N	6				327
									7	9										
04		2460 X	2231	-0-	-229	B	-0-		2185	2	46	9			N	42	194	1		175
05		2542 X	1769	-0-	-773	B	-0-		1738	2	31	9			N	28				203
06		2460 X	1785	-0-	-675	B	-0-		1763	2	22	9			N	20				223
07		2542 X	1880	-0-	-662	B	-0-		1832	2	48	9			N	44				267

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560		RRCID ->		155193		COMPL. DATE		07/03/1995		TOTAL DEPTH		7020		PERF. 6631 - 6680		
MILLEDGE		4																		
02		952 N	371	-0-	-581	B	-0-		28	1	343	2			N	-0-				133
03		1519 N	341	-0-	-1178	B	-0-		31	1	310	2			N	-0-				133
04		353 N	353	-0-	-0-	B	-0-		30	1	323	2			N	-0-				133
05		403 N	364	-0-	-39	B	-0-		31	1	333	2			N	-0-				133
06		332 N	332	-0-	-0-	B	-0-		30	1	302	2			N	-0-				133
*07		1280 N	1280	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1250	2			N	-0-				133

DARNELL		WELL #:		1		RRCID ->		155802		COMPL. DATE		09/15/1995		TOTAL DEPTH		7000		PERF. 6616 - 6653		
02		1036 N	1000	-0-	-36	B	-0-		28	1	972	2			N	-0-				245
03		961 N	909	-0-	-52	B	-0-		31	1	878	2			N	-0-				245
04		990 N	833	-0-	-157	B	-0-		30	1	803	2			N	-0-				245
05		1116 N	807	-0-	-309	B	-0-		31	1	776	2			N	-0-				245
06		1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1036	2			N	-0-				245
*07		1414 N	1414	-0-	-0-	B	-0-		30	1	1384	2			N	-0-				245

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PSHIGODA "26"		WELL #:		1	RRCID ->	156742	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6634 - 6646	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	28 1	1077 2	1077 2	N	-0-			58
03	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	31 1	1138 2	1138 2	N	-0-			58
04	1050 N	977	-0-	-73 B	-0-	30 1	947 2	947 2	N	-0-			58
05	1209 N	1111	-0-	-98 B	-0-	31 1	1080 2	1080 2	N	-0-			58
06	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	30 1	1172 2	1172 2	N	-0-			58
*07	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	30 1	1394 2	1394 2	N	-0-			58

PSHIGODA "37"		WELL #:		1	RRCID ->	161613	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6724 - 6740	
02	196 N	166	-0-	-30 B	-0-	28 1	138 2	138 2	N	-0-			170
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	31 1	201 2	201 2	N	-0-			170
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	30 1	181 2	181 2	N	-0-			170
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	31 1	193 2	193 2	N	-0-			170
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	30 1	224 2	224 2	N	-0-			170
*07	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	30 1	217 2	217 2	N	-0-			170

PSHIGODA "26"		WELL #:		2	RRCID ->	162387	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6594 - 6608	
02	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	28 1	750 2	750 2	N	-0-			62
03	868 N	572	-0-	-296 B	-0-	31 1	541 2	541 2	N	-0-			62
04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	30 1	625 2	625 2	N	-0-			62
05	868 N	598	-0-	-270 B	-0-	31 1	567 2	567 2	N	-0-			62
06	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	30 1	476 2	476 2	N	-0-			62
*07	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	27 1	1139 2	1139 2	N	-0-			62

MILLEDGE		WELL #:		2	RRCID ->	170721	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6678 - 6718	
02	308 N	79	-0-	-229 B	-0-	28 1	51 2	51 2	N	-0-			88
03	403 N	89	-0-	-314 B	-0-	31 1	58 2	58 2	N	-0-			88
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	30 1	75 2	75 2	N	-0-			88
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	31 1	92 2	92 2	N	-0-			88
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	30 1	125 2	125 2	N	-0-			88
*07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	24 1	434 2	434 2	N	-0-			88

JUDICE		WELL #:		2	RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 - 8623	
02	840 N	611	-0-	-229 B	-0-	129 1	482 2	482 2	N	-0-			138
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	139 1	489 2	489 2	N	-0-			138
04	840 N	524	-0-	-316 B	-0-	95 1	429 2	429 2	N	-0-			138
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	145 1	710 2	710 2	N	-0-			138
06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	156 1	624 2	624 2	N	-0-			138
*07	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	164 1	736 2	736 2	N	-0-			138

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 - 9495	
02	2996 X	1970	-0-	-1026 B	-0-	28 1	1924 2	1924 2	N	16			273
03	3317 X	3009	-0-	-308 B	-0-	31 1	2901 2	2901 2	N	70			343
04	3210 X	2830	-0-	-380 B	-0-	30 1	2790 2	2790 2	N	9	195 1		157
05	3038 X	2797	-0-	-241 B	-0-	31 1	2713 2	2713 2	N	48			205
06	2940 X	2511	-0-	-429 B	-0-	30 1	2435 2	2435 2	N	42			247
*07	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	31 1	3330 2	3330 2	N	103	190 1		160
						113 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02		756 N	581	-0-	-175 B	-0-	27	1	554	2	N	-0-	33
03		713 N	535	-0-	-178 B	-0-	31	1	504	2	N	-0-	33
04		570 N	462	-0-	-108 B	-0-	27	1	435	2	N	-0-	33
05		651 N	470	-0-	-181 B	-0-	30	1	440	2	N	-0-	33
06		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	22	1	427	2	N	-0-	33
*07		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	31	1	466	2	N	-0-	33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550
02		2940 X	2470	-0-	-470 B	-0-	28	1	2431	2	N	10	275
03		3255 X	2781	-0-	-474 B	-0-	31	1	2715	2	N	32	307
04		3030 X	2661	-0-	-369 B	-0-	30	1	2618	2	N	12	123
05		3131 X	2779	-0-	-352 B	-0-	31	1	2716	2	N	29	152
06		2902 X	2902	-0-	-0- B	-0-	30	1	2849	2	N	21	173
*07		2825 X	2825	-0-	-0- B	-0-	31	1	2773	2	N	19	192

JUDICE		WELL #:		6	RRCID ->	246067	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7064 -	8620
02		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	139	1	531	2	N	25	148
03		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	156	1	568	2	N	4	152
04		780 N	495	-0-	-285 B	-0-	98	1	397	2	N	-0-	152
05		775 N	629	-0-	-146 B	-0-	113	1	505	2	N	10	162
06		690 N	578	-0-	-112 B	-0-	122	1	455	2	N	1	163
*07		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	123	1	519	2	N	15	178

BRILLHART "851"		WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 -	10771
02		7392 X	5985	-0-	-1407 B	-0-	700	1	5253	2	N	29	197
03		8184 X	6474	-0-	-1710 B	-0-	631	1	5818	2	N	23	220
04		8280 X	6612	-0-	-1668 B	-0-	30	1	6547	2	N	32	252
05		8556 X	7224	-0-	-1332 B	-0-	31	1	7164	2	N	26	92
06		8280 X	6471	-0-	-1809 B	-0-	30	1	6413	2	N	25	117
07		6820 X	5962	-0-	-858 B	-0-	31	1	5908	2	N	21	138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	5768 X	5055	-0-	-713 B	-0-	28 1	5019 2	N	7		445
03	6386 X	5731	-0-	-655 B	-0-	8 9	5700 2	N	-0-		445
04	6180 X	5631	-0-	-549 B	-0-	31 1	5582 2	N	17		462
05	6386 X	5565	-0-	-821 B	-0-	19 9	5489 2	N	41	191 1	312
06	6180 X	5482	-0-	-698 B	-0-	31 1	5413 2	N	35		347
07	5828 X	5292	-0-	-536 B	-0-	45 9	5239 2	N	20		367
						39 9					
						31 1					
						22 9					

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

02	3920 X	2087	-0-	-1833 B	-0-	26 1	2061 2	N	-0-		485
03	4340 X	2880	-0-	-1460 B	-0-	31 1	2849 2	N	-0-		485
04	4200 X	3213	-0-	-987 B	-0-	30 1	3183 2	N	-0-		485
05	3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	31 1	3428 2	N	-0-		485
06	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	30 1	3426 2	N	-0-		485
07	3317 X	3020	-0-	-297 B	-0-	30 1	2990 2	N	-0-		485

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

02	4368 X	2744	-0-	-1624 B	-0-	28 1	2716 2	N	-0-		238
03	4836 X	3441	-0-	-1395 B	-0-	31 1	3336 2	N	67		305
04	4620 X	3643	-0-	-977 B	-0-	74 9	3613 2	N	-0-		305
05	4526 X	3933	-0-	-593 B	-0-	30 1	3902 2	N	-0-		305
06	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	31 1	3791 2	N	-0-		305
*07	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	31 1	3693 2	N	78		383
						86 9					

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

02	3416 X	1846	-0-	-1570 B	-0-	20 1	1617 2	N	190		783
03	3038 X	1356	-0-	-1682 B	-0-	209 9	1285 2	N	53	381 1	455
04	2940 X	2208	-0-	-732 B	-0-	13 1	2040 2	N	125		580
05	3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	58 9	2968 2	N	244	377 1	447
06	2407 X	2407	-0-	-0- B	-0-	30 1	2244 2	N	121		568
07	2294 X	263	-0-	-2031 B	-0-	138 9	232 2	N	-0-		568
						31 1					

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

02	4956 X	4565	-0-	-391 B	-0-	28 1	3538 2	N	908	716 1	880
03	5487 X	5247	-0-	-240 B	-0-	999 9	4094 2	N	1020	1087 1	813
04	5310 X	4260	-0-	-1050 B	-0-	31 1	3282 2	N	862	872 1	803
05	5275 X	5275	-0-	-0- B	-0-	1122 9	4148 2	N	996	896 1	903
06	5226 X	5226	-0-	-0- B	-0-	30 1	4244 2	N	865	1069 1	699
07	5239 X	4972	-0-	-267 B	-0-	948 9	4180 2	N	692	890 1	501
						31 1					
						761 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BERNICE		WELL #: 1363H		RRCID -> 262585		COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	5600 X	4846	-0-	-754 B	-0-	27 1	4283 2	N	487	172 1	678		
						536 9							
03	6200 X	5795	-0-	-405 B	-0-	31 1	5073 2	N	628	873 1	433		
						691 9							
04	6000 X	5815	-0-	-185 B	-0-	30 1	5180 2	N	550	528 1	455		
						605 9							
05	6200 X	5813	-0-	-387 B	-0-	31 1	5177 2	N	550	518 1	487		
						605 9							
06	6000 X	5397	-0-	-603 B	-0-	30 1	4805 2	N	511	516 1	482		
						562 9							
07	6014 X	5188	-0-	-826 B	-0-	31 1	4644 2	N	466	513 1	435		
						513 9							
BERNICE		WELL #: 1364H		RRCID -> 264974		COMPL. DATE 09/12/2011				TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682			
02	5852 X	4543	-0-	-1309 B	-0-	28 1	3944 2	N	519	379 1	620		
						571 9							
03	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	31 1	4482 2	N	753	935 1	438		
						828 9							
04	5621 X	5621	-0-	-0- B	-0-	30 1	4868 2	N	657	566 1	529		
						723 9							
05	6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	31 1	5266 2	N	749	560 1	718		
						824 9							
06	7907 X	7907	-0-	-0- B	-0-	30 1	7007 2	N	791	751 1	758		
						870 9							
*07	11027 X	11027	-0-	-0- B	-0-	31 1	9920 2	N	978	1133 1	603		
						1076 9							
DUTCHER "562"		WELL #: 1H		RRCID -> 266623		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 10649			
02	27048 X	6678	-0-	-20370 B	-0-	28 1	6482 2	N	153	189 1	342		
						168 9							
03	29946 X	6303	-0-	-23643 B	-0-	31 1	6131 2	N	128		470		
						141 9							
04	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	21 1	4632 2	N	7		477		
						8 9							
05	7998 X	6306	-0-	-1692 B	-0-	30 1	6276 2	N	-0-		477		
06	7740 X	6203	-0-	-1537 B	-0-	27 1	6070 2	N	96	186 1	387		
						106 9							
07	7409 X	6734	-0-	-675 B	-0-	31 1	6614 2	N	81		468		
						89 9							
HENRY, A. W. -A-		WELL #: 621H		RRCID -> 267156		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137			
02	29713 X	29713	-0-	-0- B	-0-	25 1	28915 2	N	703	523 1	820		
						773 9							
03	31556 X	31556	-0-	-0- B	-0-	30 1	30827 2	N	635	698 1	757		
						699 9							
04	35018 X	35018	-0-	-0- B	-0-	30 1	34315 2	N	612	706 1	663		
						673 9							
05	30072 X	30072	-0-	-0- B	-0-	31 1	29390 2	N	592	690 1	565		
						651 9							
06	29520 X	26464	-0-	-3056 B	-0-	30 1	26045 2	N	354	520 1	399		
						389 9							
07	30504 X	24256	-0-	-6248 B	-0-	31 1	23717 2	N	462	344 1	517		
						508 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H		RRCID -> 268203		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH		6704 PERF. 7140 - 10895			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	66164 X	38897	-0-	-27267 B	-0-	25	1	37141	2	N	1574	1373	1	608	
						1731	9								
03	73253 X	41776	-0-	-31477 B	-0-	26	1	39429	2	N	2110	2230	1	488	
						2321	9								
04	70890 X	46018	-0-	-24872 B	-0-	28	1	41449	2	N	4128	3603	1	1013	
						4541	9								
05	73253 X	46635	-0-	-26618 B	-0-	31	1	42643	2	N	3601	3769	1	845	
						3961	9								
06	70890 X	38846	-0-	-32044 B	-0-	30	1	35763	2	N	2775	3110	1	510	
						3053	9								
*07	34560 X	34560	-0-	-0- B	-0-	28	1	31839	2	N	2448	2425	1	533	
						2693	9								

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H		RRCID -> 268671		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH		6685 PERF. 7155 - 11080			
02	19378 X	19378	-0-	-0- B	-0-	108	1	17669	2	N	1455	855	1	600	
						1601	9								
03	74256 X	74256	-0-	-0- B	-0-	26	1	71018	2	N	2920	2587	1	933	
						3212	9								
04	31290 X	10061	-0-	-21229 B	-0-	29	1	6202	2	N	3482	3878	1	537	
						3830	9								
05	72497 X	72497	-0-	-0- B	-0-	31	1	69925	2	N	2310	2390	1	457	
						2541	9								
06	55282 X	55282	-0-	-0- B	-0-	30	1	53478	2	N	1613	1720	1	350	
						1774	9								
*07	46557 X	46557	-0-	-0- B	-0-	31	1	45077	2	N	1317	1212	1	455	
						1449	9								

PATRICIA '63'		WELL #:		1H		RRCID -> 269244		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH		6973 PERF. 7306 - 11003			
08	0 Z	35827	-0-	35827 B	35827	10	1	33003	2	N	2558	2000	1	558	
						2814	9								
09	0 Z	87905	-0-	87905 B	123732	30	1	83444	2	N	4028	3971	1	615	
						4431	9								
10	0 Z	67885	-0-	67885 B	191617	31	1	64940	2	N	2649	2251	1	1013	
						2914	9								
11	0 Z	60915	-0-	60915 B	252532	30	1	58693	2	N	1993	2351	1	655	
						2192	9								
12	0 Z	50740	-0-	50740 B	303272	31	1	49149	2	N	1418	1161	1	912	
						1560	9								
01	0 Z	42496	-0-	42496 B	345768	31	1	41114	2	N	1228	1448	1	692	
						1351	9								
02	0 Z	28282	-0-	28282 B	374050	28	1	27374	2	N	800	704	1	788	
						880	9								
03	0 Z	42001	-0-	42001 B	416051	31	1	40839	2	N	1028	1293	1	523	
						1131	9								
04	0 Z	26243	-0-	26243 B	442294	30	1	25443	2	N	700	690	1	533	
						770	9								
05	0 Z	21362	-0-	21362 B	463656	31	1	20409	2	N	838	913	1	458	
						922	9								
06	0 Z	17502	-0-	17502 B	481158	30	1	16761	2	N	646	565	1	539	
						711	9								
07	0 Z	18079	-0-	18079 B	499237	31	1	17354	2	N	631	908	1	262	
						694	9								

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302														
HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		6368 X	6368	-0-	-0- B	-0-	5970 2	398 9		N	362	180 1		533
03		5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	4721 2	297 9		N	270	362 1		441
04		6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	4362 2	1745 5		N	337	365 1		413
							371 9							
05		3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-				N	474	549 1		338
06	DLQ	G-10	12956	-0-	12956 B	12956	1451 2	11068 5		N	397	360 1		375
							437 9							
07	DLQ	G-10	17074	-0-	17074 B	30030	4669 2	11975 5		N	391	186 1		580
							430 9							
PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 10120														
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
TREW, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 021911 COMPL. DATE 11/16/1959 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 7060 - 7080														
02		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	24 1	107 2		N	-0-			57
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	9 1	45 2		N	15			72
							17 9							
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	11 1	54 2		N	-0-			72
05		155 N	78	-0-	-77 B	-0-	10 1	68 2		N	-0-			72
06		60 N	25	-0-	-35 B	-0-	4 1	21 2		N	-0-			72
07		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	8 1	51 2		N	-0-			72
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960														
02		840 N	14	-0-	-826 B	-0-	4 1	10 2		N	-0-			56
03		775 N	564	-0-	-211 B	-0-	36 1	528 2		N	-0-			56
04		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	34 1	409 2		N	-0-			56
05		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	10 1	200 2		N	-0-			56
06		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	22 1	744 2		N	-0-			56
*07		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	60 1	1157 2		N	-0-			56
MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984														
02		756 N	588	-0-	-168 B	-0-	46 1	542 2		N	-0-			55
03		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	50 1	727 2		N	-0-			55
04		780 N	359	-0-	-421 B	-0-	40 1	319 2		N	-0-			55
05		651 N	25	-0-	-626 B	-0-	10 1	15 2		N	-0-			55
06		750 N	620	-0-	-130 B	-0-	24 1	596 2		N	-0-			55
*07		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	54 1	1141 2		N	-0-			55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750		RRCID -> 096936		COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911
RICHARDSON, V. W.		WELL #: 1046											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	56 1	1597 2	N	7				109
03	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	62 1	1423 2	N	15				124
04	1620 N	1572	-0-	-48 B	-0-	58 1	1505 2	N	8				132
05	1829 N	1491	-0-	-338 B	-0-	52 1	1433 2	N	5				137
06	1440 N	974	-0-	-466 B	-0-	34 1	940 2	N	-0-				137
*07	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	62 1	1793 2	N	-0-				137

PATTISON		WELL #: 1087		RRCID -> 112379		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6931 - 6952			
02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	56 1	597 2	N	-0-				103
03	744 N	649	-0-	-95 B	-0-	60 1	589 2	N	-0-				103
04	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	58 1	597 2	N	-0-				103
05	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	62 1	625 2	N	-0-				103
06	630 N	244	-0-	-386 B	-0-	22 1	222 2	N	-0-				103
*07	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	58 1	742 2	N	-0-				103

CAMP		WELL #: 1064		RRCID -> 133751		COMPL. DATE 02/16/1990		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6997 - 7033			
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	56 1	1346 2	N	58				162
03	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	62 1	1395 2	N	38				200
04	1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	60 1	1313 2	N	19	176	1		43
05	1612 N	1337	-0-	-275 B	-0-	52 1	1232 2	N	48				91
06	1440 N	1342	-0-	-98 B	-0-	60 1	1246 2	N	33				124
07	1426 N	1132	-0-	-294 B	-0-	62 1	1061 2	N	8				132

JINES		WELL #: 1048		RRCID -> 148980		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6907 - 6946			
02	2968 X	2359	-0-	-609 B	-0-	56 1	2303 2	N	-0-				95
03	3286 X	2537	-0-	-749 B	-0-	46 1	2466 2	N	23				118
04	3180 X	1429	-0-	-1751 B	-0-	36 1	1393 2	N	-0-				118
05	3162 X	1238	-0-	-1924 B	-0-	16 1	1218 2	N	4				122
06	3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	34 1	3441 2	N	16				138
*07	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	60 1	4131 2	N	5				143

RICHARDSON, V. W.		WELL #: 2046		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6890 - 6932			
02	700 N	643	-0-	-57 B	-0-	56 1	525 2	N	56				269
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	50 1	478 2	N	45				314
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	60 1	525 2	N	108	186	1		236
05	713 N	564	-0-	-149 B	-0-	60 1	425 2	N	72	192	1		116
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	60 1	467 2	N	85				201
*07	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	62 1	622 2	N	66	180	1		87

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573												
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		588 N	539	-0-	-49 B	-0-	539 3		N	-0-	169 1	43
03		1116 N	820	-0-	-296 B	-0-	820 3		N	-0-		43
04		780 N	665	-0-	-115 B	-0-	665 3		N	-0-		43
05		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-		43
06		780 N	632	-0-	-148 B	-0-	632 3		N	-0-		43
*07		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	977 3	17 9	N	15		58
CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323												
02		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3		Y	-0-		-0-
03		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		Y	-0-		-0-
04		900 N	776	-0-	-124 B	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
05		930 N	833	-0-	-97 B	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
06	INC	G-10	741	-0-	741 B	741	741 3		Y	-0-		-0-
07	INC	G-10	804	-0-	804 B	1545	804 3		Y	-0-		-0-
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862												
COURSON RANCH 156 WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 6801												
02		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	594 1	1157 2	N	13		88
							14 9					
03		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	654 1	1342 2	N	15		103
							17 9					
04		1560 N	1554	-0-	-6 B	-0-	624 1	911 2	N	17		120
							19 9					
05		1891 N	1814	-0-	-77 B	-0-	651 1	1149 2	N	13		133
							14 9					
06		1830 N	1804	-0-	-26 B	-0-	632 1	1155 2	N	15		148
							17 9					
*07		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	646 1	1016 2	N	15		163
							17 9					
COURSON RANCH 148 WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056												
02		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	113 1	983 2	N	30		419
							33 9					
03		1798 N	1270	-0-	-528 B	-0-	120 1	1087 2	N	57		476
							63 9					
04		1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	117 1	1050 2	N	26	195 1	307
							29 9					
05		1240 N	1191	-0-	-49 B	-0-	122 1	1060 2	N	8		315
							9 9					
06		1230 N	1161	-0-	-69 B	-0-	118 1	1030 2	N	12		327
							13 9					
07		1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	120 1	1063 2	N	19		346
							21 9					
COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884												
02		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	32 1	1083 2	N	-0-		126
03		1488 N	1277	-0-	-211 B	-0-	31 1	1246 2	N	-0-		126
04		1650 N	1211	-0-	-439 B	-0-	31 1	1180 2	N	-0-		126
05		1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	32 1	1181 2	N	-0-		126
06		1230 N	1208	-0-	-22 B	-0-	32 1	1176 2	N	-0-		126
*07		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	32 1	1271 2	N	-0-		126

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.		//CONT.//		667862							
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A		RRCID -> 219127		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2			200
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			200
04		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	2			200
05		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	345	2	11	9	210
06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	348	2	20	9	57
07		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	351	2	3	9	60

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554									
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #:		1 C		RRCID -> 022366		COMPL. DATE 12/02/1962		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 6555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2324 X	2135	-0-	-189 B	-0-	219	1	1916	2	22
03		2573 X	1980	-0-	-593 B	-0-	203	1	1777	2	22
04		2160 X	1337	-0-	-823 B	-0-	128	1	1170	2	57
05		2356 X	2355	-0-	-1 B	-0-	232	1	2120	2	20
06		1920 N	1884	-0-	-36 B	-0-	186	1	1698	2	20
*07		2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	231	1	2104	2	29

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 086703		COMPL. DATE 12/20/1979		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2051 X	2051	-0-	-0- B	-0-	210	1	1841	2	2
03		2205 X	2205	-0-	-0- B	-0-	226	1	1976	2	5
04		2100 X	1937	-0-	-163 B	-0-	180	1	1639	2	112
05		2170 X	2085	-0-	-85 B	-0-	204	1	1864	2	18
06		2100 X	2007	-0-	-93 B	-0-	198	1	1809	2	18
07		2170 X	2071	-0-	-99 B	-0-	204	1	1863	2	22

ARCHER -A-		WELL #:		1		RRCID -> 154415		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	230	1	2192	2	17
03		3100 X	1937	-0-	-1163 B	-0-	198	1	1738	2	18
04		3000 X	2326	-0-	-674 B	-0-	230	1	2096	2	-0-
05		3100 X	2630	-0-	-470 B	-0-	241	1	2389	2	-0-
06		3000 X	2330	-0-	-670 B	-0-	230	1	2100	2	-0-
*07		2789 X	2789	-0-	-0- B	-0-	255	1	2534	2	-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555									
DANIEL 139		WELL #:		3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1211	2	46	9	262
03		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1119	2	116	9	177
04		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1172	2	81	9	62
05		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1307	2	167	9	214
06		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1255	2	174	9	372
*07		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1379	2	72	9	437

KELLY		WELL #:		1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		9968 X	7744	-0-	-2224 B	-0-	7578	2	166	9	744
03		10540 X	8208	-0-	-2332 B	-0-	8157	2	51	9	236
04		9030 X	7811	-0-	-1219 B	-0-	7632	2	179	9	399
05		9331 X	7033	-0-	-2298 B	-0-	6879	2	154	9	539
06		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3138	2	39	9	192
*07		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4305	2	79	9	264

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
DODSON, JIM				WELL #: 1834		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1764	N	1597	-0-	-167	B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
03	1953	N	1828	-0-	-125	B	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1628	-0-	-139	B	-0-	1604	2	24 9	N	22			22
06	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	2		N	-0-			22
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	2		N	-0-			22

KIRT GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554					
02	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	589	N	543	-0-	-46	B	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	540	N	491	-0-	-49	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	620	N	516	-0-	-104	B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	540	N	473	-0-	-67	B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*07	914	N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2		N	-0-			-0-

DODSON				WELL #: 3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868					
02	1064	N	774	-0-	-290	B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	769	-0-	-285	B	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	900	N	664	-0-	-236	B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
05	868	N	349	-0-	-519	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
06	750	N	438	-0-	-312	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
07	682	N	449	-0-	-233	B	-0-	449	2		N	-0-			-0-

CAVINS-JARVIS				WELL #: 2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773					
02	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	B	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1407	2	8 9	N	7			7
06	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2		N	-0-			7
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	2		N	-0-			7

LACKEY GU				WELL #: 1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660					
02	9717	X	2563	-0-	-7154	B	-0-	2563	2		N	-0-			90
03	2662	X	2662	-0-	-0-	B	-0-	2662	2		N	-0-			90
04	11734	X	11734	-0-	-0-	B	-0-	112	1	11622	2	N	-0-		90
05	6741	X	6741	-0-	-0-	B	-0-	198	1	6543	2	N	-0-		90
06	5343	X	5343	-0-	-0-	B	-0-	157	1	5184	2	N	2		92
*07	5014	X	5014	-0-	-0-	B	-0-	149	1	4865	2	N	-0-		92

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541											
WILBANKS, V. W.				WELL #: 1		RRCID -> 022208		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414			
02	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		//CONT.//		794541											
WILBANKS, V. W.		WELL #:		2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	392 N	386	-0-	-6 B	-0-	386	2			N	-0-				-0-
03	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
04	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-				-0-
05	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-				-0-
06	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2			N	-0-				-0-
07	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #:		1		RRCID -> 134250		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010			
02	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	46	1	575	2	N	-0-				107
03	682 N	228	-0-	-454 B	-0-	35	1	193	2	N	-0-				107
04	1320 N	1226	-0-	-94 B	-0-	60	1	1166	2	N	-0-				107
05	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	63	1	1165	2	N	-0-				107
06	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	55	1	852	2	N	-0-				107
07	1271 N	1050	-0-	-221 B	-0-	65	1	974	2	N	10				117
						11	9								

MATHIEWS		WELL #:		1		RRCID -> 145505		COMPL. DATE 02/25/1993		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580					
02	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-				80
03	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2			N	-0-				80
04	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-				80
05	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-				80
06	720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2			N	-0-				80
07	775 N	597	-0-	-178 B	-0-	597	2			N	-0-				80

LYNN		WELL #:		1		RRCID -> 171251		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822					
02	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-				-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1580	-0-	-430 B	-0-	1580	2			N	-0-				-0-
05	2108 N	1639	-0-	-469 B	-0-	1639	2			N	-0-				-0-
06	1830 N	1505	-0-	-325 B	-0-	1505	2			N	-0-				-0-
07	1643 N	1494	-0-	-149 B	-0-	1494	2			N	-0-				-0-

PAULINE		WELL #:		1		RRCID -> 171755		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878					
02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-				119
03	775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-				119
04	750 N	729	-0-	-21 B	-0-	729	2			N	-0-				119
05	775 N	742	-0-	-33 B	-0-	742	2			N	-0-				119
06	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718	2			N	-0-				119
07	744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-				119

CROOKS		WELL #:		2113		RRCID -> 184120		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336					
02	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	54	1	1011	2	N	-0-				122
03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	72	1	1278	2	N	-0-				122
04	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	72	1	1199	2	N	-0-				122
05	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	72	1	1420	2	N	-0-				122
06	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	72	1	1452	2	N	-0-				122
*07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	72	1	1607	2	N	-0-				122

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BUZZARD FARMS		WELL #: 196		RRCID -> 223973		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6268 - 6282		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	107 1	1699 2	N	-0-		25
03		2387 X	2019	-0-	-368 B	-0-	105 1	1914 2	N	-0-		25
04		2772 X	2772	-0-	-0- B	-0-	130 1	2642 2	N	-0-		25
05		2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	126 1	2444 2	N	-0-		25
06		2704 X	2704	-0-	-0- B	-0-	130 1	2574 2	N	-0-		25
*07		3005 X	3005	-0-	-0- B	-0-	130 1	2875 2	N	-0-		25

SCHUMANN		WELL #: 104-C		RRCID -> 246298		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6350 - 8290		
02		1120 N	1050	-0-	-70 B	-0-	46 1	1004 2	N	-0-		-0-
03		1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	68 1	1064 2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1051	-0-	-59 B	-0-	68 1	983 2	N	-0-		-0-
05		1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	68 1	1060 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	1069	-0-	-41 B	-0-	68 1	1001 2	N	-0-		-0-
*07		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	68 1	1032 2	N	-0-		-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		RRCID -> 150130		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A		
ROGERS		WELL #: 1408										
02		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	319 2	28 9	N	25		67
03		403 N	400	-0-	-3 B	-0-	369 2	31 9	N	28		95
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	502 2	33 9	N	30		125
05		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	470 2	28 9	N	25		150
06		390 N	173	-0-	-217 B	-0-	161 2	12 9	N	11		161
07		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-			N	NO RPT		161

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7190 - 7422		
P & P		WELL #: 1737										
02		784 N	722	-0-	-62 B	-0-	722 2		N	-0-		201
03		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	780 2	7 9	N	6		207
04		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	800 2	34 9	N	31		238
05		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	818 2	28 9	N	25		263
*06		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-		263
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		263

ETTER, THOMAS H.		WELL #: 1		RRCID -> 203145		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6422 - 6444		
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	86 2	89 9	N	81		556
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	22 2	72 9	N	65		621
04		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	41 2	40 9	N	36		657
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	42		699
06		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		699
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		699

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7240 - 7244		
MORRIS UNIT -C-		WELL #: 1										
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		140
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		140
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		140
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		140
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		140
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		140

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	924 N	882	-0-	-42 B	-0-	882	2	N	-0-		22
03	992 N	903	-0-	-89 B	-0-	903	2	N	-0-		22
04	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2	N	-0-		22
05	992 N	970	-0-	-22 B	-0-	970	2	N	-0-		22
06	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	N	-0-		22
07	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930	2	N	-0-		22

SELL		WELL #: 2		RRCID -> 145480		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272		
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	79	1	N	7		119
03	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	5		124
04	960 N	840	-0-	-120 B	-0-	70	1	N	8		132
05	992 N	803	-0-	-189 B	-0-	69	1	N	2		134
06	900 N	710	-0-	-190 B	-0-	63	1	N	-0-		134
07	868 N	704	-0-	-164 B	-0-	91	1	N	-0-		134

MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238		
02	840 N	792	-0-	-48 B	-0-	3	1	N	10		149
03	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	5		154
04	780 N	580	-0-	-200 B	-0-	2	1	N	23		177
05	868 N	515	-0-	-353 B	-0-	2	1	N	3		180
06	690 N	555	-0-	-135 B	-0-	5	1	N	-0-		180
*07	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	29	1	N	46	186 1	40

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220		
02	2464 N	1750	-0-	-714 B	-0-	50	1	N	-0-		49
03	2015 N	1685	-0-	-330 B	-0-	45	1	N	-0-		49
04	1830 N	1546	-0-	-284 B	-0-	44	1	N	-0-		49
05	1953 N	1251	-0-	-702 B	-0-	34	1	N	-0-		49
06	1620 N	1237	-0-	-383 B	-0-	37	1	N	-0-		49
*07	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-		49

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272		
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	3		203
03	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	4		207
04	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	4	1	N	6		213
05	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	3	1	N	2		215
06	750 N	672	-0-	-78 B	-0-	7	1	N	-0-		215
07	837 N	694	-0-	-143 B	-0-	4	1	N	-0-		215

						5	1	N	12	187 1	40
						13	9				

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MORGAN		WELL #:		4	RRCID ->	159992	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7164 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		207
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		207
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		207
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		207
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		207
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		207

CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	161859	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 7200 - 9520	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #:		3	RRCID ->	185237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 6892 - 6913	
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-		-0-
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2		N	-0-		-0-
05	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
06	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2		N	-0-		-0-
07	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2		N	-0-		-0-

MORGAN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	190775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7442	PERF. 7225 - 7289			
02	1316 N	1107	-0-	-209 B	-0-	10	1	1079	2	N	16	187	1	79
03	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	13	1	1349	2	N	6			85
04	1260 N	1199	-0-	-61 B	-0-	9	1	1166	2	N	22			107
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	24	9	1274	2	N	5			112
06	1320 N	1086	-0-	-234 B	-0-	17	1	1067	2	N	-0-			112
*07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	6	9	1506	2	N	38			150
						29	1							
						42	9							

MEARS		WELL #:		2	RRCID ->	228614	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7281 - 7330			
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	1	1	42	2	N	-0-			177
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			177
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-			177
05	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	2			N	-0-			177
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			177
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			177

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7304				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	75	1	685	2	N	4			204
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	4	9	717	2	N	-0-			204
04	870 N	716	-0-	-154 B	-0-	66	1	649	2	N	1			205
05	837 N	700	-0-	-137 B	-0-	1	9	630	2	N	-0-			205
06	780 N	591	-0-	-189 B	-0-	63	1	528	2	N	-0-			205
07	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	67	1	566	2	N	-0-			205

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7657 - 10614				
02	4032 X	1685	-0-	-2347 B	-0-	186	1	1499	2	N	-0-			211
03	4092 X	1946	-0-	-2146 B	-0-	228	1	1718	2	N	-0-			211
04	1651 X	1651	-0-	-0- B	-0-	238	1	1413	2	N	-0-			211
05	1874 X	1874	-0-	-0- B	-0-	248	1	1626	2	N	-0-			211
06	1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	248	1	1656	2	N	-0-			211
*07	2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	268	1	1835	2	N	-0-			211

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7559 - 11049				
02	14B2 EXT	2878	-0-	2878 B	121730	373	1	1481	2	N	931	537	1	923
03	122324 X	594	-0-	-121730 B	-0-	1024	9	243	2	N	218	372	1	769
04	2260 X	2260	-0-	-0- B	-0-	111	1	1313	2	N	460	180	1	1049
05	3193 X	2449	-0-	-744 B	-0-	240	9	1248	2	N	634	930	1	753
06	2689 X	2689	-0-	-0- B	-0-	441	1	1170	2	N	885	749	1	889
*07	2077 X	2007	-0-	-70 B	-0-	506	9	585	2	N	729	744	1	874

WESTWIND OIL AND GAS INC.		912975		RRCID -> 125711		COMPL. DATE 10/15/1987		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6248 - 6270				
MORTON		WELL #: 1												
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	168	2	14	9	N	13			152
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	192	2	15	9	N	14			166
04	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	79	2	11	9	N	10	156	1	20
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	11			31
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	9			40
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	10			50

WILSON, OGDEN L		930316		RRCID -> 021958		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6607 - 6636				
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #: 1												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	720 N	463	-0-	-257 B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		1 U	RRCID -> 021959	COMPL. DATE 07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 6870 - 6892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2	N	-0-		178
03	1395 N	1386	-0-	-9 B	-0-	1386 2	N	-0-		178
04	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325 2	N	-0-		178
05	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2	N	-0-		178
*06	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 2	N	-0-	8 7	170
*07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1299 2	9 9 N	8		178

BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 073499	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875	
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-		8
03	682 N	601	-0-	-81 B	-0-	601 2	N	-0-		8
04	660 N	586	-0-	-74 B	-0-	586 2	N	-0-		8
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-		8
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		8
*07	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-		8

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID -> 144650	COMPL. DATE 02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936	
02	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-		76
03	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2	N	-0-		76
04	1230 N	1185	-0-	-45 B	-0-	1185 2	N	-0-		76
05	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2	N	-0-		76
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-		76
*07	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-		76

XTO ENERGY INC.		945936		1 M	RRCID -> 021889	COMPL. DATE 08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 1787 - 1508	
JONES, M. C.		WELL #:		1 M						
02	1120 N	1012	-0-	-108 B	-0-	1012 2	N	-0-		48
03	1488 N	1009	-0-	-479 B	-0-	991 2	18 9 N	16		64
04	1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-	1349 2	1 9 N	1		65
05	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1294 2	6 9 N	5		70
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	1 9 N	-0-		70
07	1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1024 2	1 9 N	1		71

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID -> 021891	COMPL. DATE 11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 - 6898	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		WELL #:		1 U	RRCID -> 021892	COMPL. DATE 07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6616 - 6628	
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	Y	-0-		57
03	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	Y	-0-		57
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	748 2	9 9 Y	8		65
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	826 2	1 9 Y	1		66
06	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	764 2	9 9 Y	8		74
07	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	764 2	2 9 Y	2		76

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021893		COMPL. DATE 10/15/1960			TOTAL DEPTH 7290			PERF. 6853 - 6912				
02	2044 X	1390	-0-	-654 B	-0-	1390	2			N	-0-					20
03	2263 X	1643	-0-	-620 B	-0-	1640	2	3	9	N	3					23
04	2190 X	1663	-0-	-527 B	-0-	1663	2			N	-0-					23
05	2263 X	1708	-0-	-555 B	-0-	1699	2	9	9	N	8					31
06	2190 X	1296	-0-	-894 B	-0-	1294	2	2	9	N	2					33
07	1705 X	1313	-0-	-392 B	-0-	19	1	1294	2	N	-0-					33
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 2 U		RRCID -> 021894		COMPL. DATE 08/08/1960			TOTAL DEPTH 8500			PERF. 6708 - 6728				
02	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	2662	2	6	9	Y	5					82
03	2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	2470	2	3	9	Y	3					85
04	2940 X	2390	-0-	-550 B	-0-	2384	2	6	9	Y	5					90
05	3038 X	2327	-0-	-711 B	-0-	2317	2	10	9	Y	9					99
06	2940 X	2252	-0-	-688 B	-0-	2248	2	4	9	Y	4					103
07	2945 X	2252	-0-	-693 B	-0-	2248	2	4	9	Y	4					107
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 1		RRCID -> 021896		COMPL. DATE 01/19/1961			TOTAL DEPTH 6953			PERF. 6805 - 6817				
02	644 N	509	-0-	-135 B	-0-	509	2			N	-0-					22
03	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	898	2	1	9	N	1					23
04	960 N	796	-0-	-164 B	-0-	796	2			N	-0-					23
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					23
06	870 N	592	-0-	-278 B	-0-	592	2			N	-0-					23
07	837 N	592	-0-	-245 B	-0-	592	2			N	-0-					23
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960			TOTAL DEPTH 7877			PERF. 6252 - 6262				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966			TOTAL DEPTH 8250			PERF. N/A				
02	448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*06	570 N	448	-0-	-122 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	589 N	317	-0-	-272 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979			TOTAL DEPTH 7174			PERF. 6860 - 6920				
02	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					82
03	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1046	2	4	9	N	4					86
04	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	916	2	2	9	N	2					88
05	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					88
06	1020 N	958	-0-	-62 B	-0-	958	2			N	-0-					88
*07	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	958	2	9	9	N	8					96
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 7050			PERF. 6797 - 6868				
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	720	2	1	9	N	1					23
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	728	2	1	9	N	1					24
04	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					24
05	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					24
06	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					24
*07	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	802	2	7	9	N	6					30

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	1612 N	1352	-0-	-260 B	-0-	1352	2			N	-0-				19
*09	1470 N	723	-0-	-747 B	-0-	723	2			N	-0-				19
*10	1643 N	1023	-0-	-620 B	-0-	1023	2			N	-0-				19
*11	1320 N	1100	-0-	-220 B	-0-	1100	2			N	-0-				19
*12	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-				19
*01	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-				19
*02	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-				19
*03	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-				19
*04	1500 N	1412	-0-	-88 B	-0-	1412	2			N	-0-				19
05	1550 N	1317	-0-	-233 B	-0-	1317	2			N	-0-				19
06	1470 N	974	-0-	-496 B	-0-	974	2			N	-0-				19
07	1457 N	974	-0-	-483 B	-0-	974	2			N	-0-				19

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990

02	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-				50
03	1271 N	1070	-0-	-201 B	-0-	1070	2			N	-0-				50
04	1230 N	1138	-0-	-92 B	-0-	1135	2	3	9	N	3				53
05	1395 N	1082	-0-	-313 B	-0-	1079	2	3	9	N	3				56
06	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	994	2	1	9	N	1				57
07	1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	994	2	1	9	N	1				58

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 3 RRCID -> 087835 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6948 - 6988

02	728 N	465	-0-	-263 B	-0-	465	2			N	-0-				123
03	806 N	439	-0-	-367 B	-0-	439	2			N	-0-				123
04	480 N	400	-0-	-80 B	-0-	400	2			N	-0-				123
05	527 N	283	-0-	-244 B	-0-	283	2			N	-0-				123
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	100				98
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				98

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754

02	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1492	2	8	9	N	7				69
03	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-				69
04	1650 N	1511	-0-	-139 B	-0-	1505	2	6	9	N	5				74
05	1674 N	1665	-0-	-9 B	-0-	1664	2	1	9	N	1				75
06	1620 N	1585	-0-	-35 B	-0-	1583	2	2	9	N	2				77
*07	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	2			N	-0-				77

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792

*08	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-				11
*09	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				11
*10	806 N	293	-0-	-513 B	-0-	293	2			N	-0-				11
*11	960 N	380	-0-	-580 B	-0-	380	2			N	-0-				11
*12	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	336	2			N	-0-				11
*01	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-				11
*02	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-				11
*03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-				11
*04	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2			N	-0-				11
*05	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508	2			N	-0-				7
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-				7
*07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-				7

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. DUDE WILSON G U -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6730 - 6782						
02	896 N	823	-0-	-73 B	-0-	823	2			N	-0-					7
03	1209 N	881	-0-	-328 B	-0-	881	2			N	-0-					7
04	1080 N	786	-0-	-294 B	-0-	786	2			N	-0-					7
05	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					7
06	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-					7
*07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	12	1	823	2	N	-0-					7
		DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6952 - 7008				
02	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					83
03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	957	2	11	9	N	10					93
04	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	924	2	1	9	N	1					94
05	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	848	2	1	9	N	1					95
06	930 N	521	-0-	-409 B	-0-	518	2	3	9	N	3					98
07	961 N	525	-0-	-436 B	-0-	518	2	7	9	N	6					104
		WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6954 - 7006				
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					40
03	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-					40
04	300 N	178	-0-	-122 B	-0-	178	2			N	-0-					40
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					40
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					40
*07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	39	1	177	2	N	-0-					40
		WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6846 - 6898				
02	DLQ G-10	2514	-0-	2514 B	7506	2508	2	6	9	Y	5					38
03	9838 X	2332	-0-	-7506 B	-0-	2317	2	15	9	Y	14					52
04	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2316	2	15	9	Y	14	56	1			10
05	2573 N	2415	-0-	-158 B	-0-	2415	2			Y	-0-					10
06	2250 N	2235	-0-	-15 B	-0-	2234	2	1	9	Y	1					11
07	2418 N	2253	-0-	-165 B	-0-	2234	2	19	9	Y	17					28
		JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6741 - 6794				
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-					17
03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			Y	-0-					17
04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-					17
05	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			Y	-0-					17
06	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488	2			Y	-0-					17
07	527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			Y	-0-					17
		WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6940 - 7000				
*08	1054 N	643	-0-	-411 B	-0-	643	2			N	-0-					75
*09	900 N	184	-0-	-716 B	-0-	184	2			N	-0-					75
*10	930 N	686	-0-	-244 B	-0-	686	2			N	-0-					75
*11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					75
*12	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					75
*01	682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2			N	-0-					75
*02	644 N	412	-0-	-232 B	-0-	412	2			N	-0-					75
*03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					75
*04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					75
*05	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					75
06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	813	2	4	9	N	4					79
07	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	813	2	3	9	N	3					82

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 2			N	-0-			68
03	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2247 2	6 9		N	5			73
04	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1675 2	8 9		N	7			80
05	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1663 2	7 9		N	6			86
06	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1516 2	4 9		N	4			90
*07	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	19 1	1516 2		N	5			95
						6 9							

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

02	2464 X	2296	-0-	-168 B	-0-	2268 2	28 9		N	25			69
03	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3069 2	81 9		N	74			143
04	2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2785 2	55 9		N	50	171 1		22
05	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	2989 2	22 9		N	20			42
06	2971 X	2971	-0-	-0- B	-0-	2904 2	67 9		N	61			103
07	3069 X	2950	-0-	-119 B	-0-	2904 2	46 9		N	42			145

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080

02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-			17
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2			N	-0-			17
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2			N	-0-			17
*05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-	17 7		-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2			N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2			N	-0-			-0-

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

02	2352 #	2118	-0-	-234	-0-	2118 3			N	-0-			19
*03	2697 #	1666	-0-	-1031	-0-	1666 3			N	-0-			19
*04	2610 #	1778	-0-	-832	-0-	1778 3			N	-0-			19
05	2697 #	2271	-0-	-426	-0-	2271 3			N	-0-			19
*06	2280 #	2043	-0-	-237	-0-	2042 3	1 9		N	1			20
*07	2377 R	2377	-0-	-0-	-0-	2373 3	4 9		N	4			24

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	56 1	1161 2		N	-0-			72
03	744 X	600	-0-	-144	-0-	60 1	540 2		N	-0-			72
04	840 X	335	-0-	-505	-0-	56 1	279 2		N	-0-			72
05	1333 X	274	-0-	-1059	-0-	8 1	266 2		N	-0-			72
06	1290 X	834	-0-	-456	-0-	58 1	776 2		N	-0-			72
07	1333 X	418	-0-	-915	-0-	40 1	378 2		N	-0-			72

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
DAVIS, RANDY				206200										
MCLAIN, DALE				WELL #: 1	RRCID -> 043762	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8388 - 8392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MILAM, INC.				566816										
HELTON				WELL #: 1	RRCID -> 022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484			
02	1904 N	1650	-0-	-254	-0-	1650	3			N	-0-			44
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-			44
04	2190 N	1674	-0-	-516	-0-	1674	3			N	-0-			44
05	1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1548	3			N	-0-			44
06	1980 N	1178	-0-	-802	-0-	1178	3			N	-0-			44
07	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	1179	3			N	-0-			44
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
EZ				WELL #: 2	RRCID -> 245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8048 - 8064			
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	N	3			99
03	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	62	1	1143	2	N	3			102
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	N	4			106
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	5			111
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	N	2			113
07	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	62	1	1102	2	N	-0-			113
DICKENSON				1307	RRCID -> 267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8580 - 8598			
02	0 Z	570	-0-	570	48907	54	1	516	2	N	-0-			-0-
03	0 Z	1161	-0-	1161	50068	62	1	1099	2	N	-0-			-0-
04	0 Z	578	-0-	578	50646	54	1	524	2	N	-0-			-0-
05	0 Z	349	-0-	349	50995	60	1	289	2	N	-0-			-0-
06	0 Z	116	-0-	116	51111	36	1	80	2	N	-0-			-0-
07	0 Z	23	-0-	23	51134	6	1	17	2	N	-0-			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
21 MILE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	3714 - 4240			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL) 68825 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CARSON
EAGLE ROCK FIELD SERVICES, L.P. 238704
SCHAFFER RANCH WELL #: 2D RRCID -> 192229 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5752 - 5945

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP MIDSTREAM, LP 195918
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

02	140 N	46	-0-	-94 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	77	-0-	-202 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

ANANDA ENERGY INC. 020573
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	300 N	129	-0-	-171 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331

02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
ANANDA ENERGY INC.		//CONT.//		020573								
HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 - 2213	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
04		150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-		-0-
06		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
*07		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-

BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040	
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123 2		N	-0-		-0-
04		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
05		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
06		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
*07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-		-0-

BAILEY, NEVA J.		WELL #:		1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2083 - 2339	
02		420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
05		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3		N	-0-		-0-
06		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		N	-0-		-0-
*07		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3		N	-0-		-0-

BARKER PRODUCTION CO., LP		WELL #:		1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
04		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-		-0-
06		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
*07		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2		N	-0-		-0-

KNOLL		WELL #:		1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		N	-0-		-0-
05		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
*07		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		-0-

FINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
FINLEY		WELL #:		2	RRCID -> 026389			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

FINLEY		WELL #:		3	RRCID -> 026390			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026391			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026428			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		224 N	119	-0-	-105 B	-0-	119	2		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		248 N	62	-0-	-186 B	-0-	62	2		N	-0-	-0-	
04		210 N	116	-0-	-94 B	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
05		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-	-0-	
06		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
*07		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-	-0-	

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		56 N	21	-0-	-35 B	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-	-0-	
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
05		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-	-0-	
06		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2		N	-0-	-0-	
*07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453														
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026439		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 026530		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	252 N	202	-0-	-50	B	-0-	202 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 2			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2			N	-0-					-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID -> 026531		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	196 N	157	-0-	-39	B	-0-	157 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	201	-0-	-78	B	-0-	201 2			N	-0-					-0-
04	270 N	194	-0-	-76	B	-0-	194 2			N	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175 2			N	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	B	-0-	178 2			N	-0-					-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID -> 026532		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	196 N	148	-0-	-48	B	-0-	148 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 2			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206 2			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 2			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2			N	-0-					-0-
*07	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 2			N	-0-					-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 026534		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	252 N	234	-0-	-18	B	-0-	234 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2			N	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292 2			N	-0-					-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2			N	-0-					-0-

SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID -> 026535		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	140 N	138	-0-	-2	B	-0-	138 2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 2			N	-0-					-0-
04	210 N	163	-0-	-47	B	-0-	163 2			N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2			N	-0-					-0-
06	180 N	148	-0-	-32	B	-0-	148 2			N	-0-					-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
SKELLY-WEBB												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	280 N	245	-0-	-35 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 2	N	-0-			-0-	
05	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-	
06	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
*07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-	
LINDSEY, ELSIE ETAL												
WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	168 N	90	-0-	-78 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-	
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-	
LINDSEY-CLAY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 026696 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
LYSLE, M. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	336 N	180	-0-	-156 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	167	-0-	-205 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	204	-0-	-126 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-			-0-	
*07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
COATES												
WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
GEORGE												
WELL #: 1 RRCID -> 026704 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
05	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
*07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST														
BARKER PRODUCTION CO., LP														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 049453														
GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	143	-0-	-81 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	135	-0-	-144 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
05	403 N	264	-0-	-139 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
06	346 N	264	-0-	-82 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
07	403 N	274	-0-	-129 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	396 N	388	-0-	-8 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
04	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
05	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
04	120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
GORDON													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
WELL #: 1 RRCID -> 026725 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	59	-0-	-109 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	120 N	21	-0-	-99 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	428 N	428	-0-	-0 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	465 N	206	-0-	-259 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	248 N	25	-0-	-223 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-

HUNTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	448 N	418	-0-	-30 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	479 N	452	-0-	-27 B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*07	467 N	467	-0-	-0 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-

KOBER													
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
07	341 N	162	-0-	-179 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-

PIKE, J. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PIKE, R. L.													
WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	169 N	169	-0-	-0 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	186 N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
REEVES, J. E.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	196 N	50	-0-	-146 B	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	34	-0-	-152 B	-0-	34	2		N	-0-		-0-
04	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
REEVES, J. E.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-		-0-
04	300 N	155	-0-	-145 B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
05	279 N	26	-0-	-253 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
06	240 N	26	-0-	-214 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
07	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
RISK												
WELL #: 2 RRCID -> 026735 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-		-0-
*07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
SATTERFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 026736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2		N	-0-		-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-		-0-
05	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
06	210 N	119	-0-	-91 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2		N	-0-		-0-
SCHWARTING												
WELL #: 1 RRCID -> 026738 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
STEPHENS, FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 026739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-		-0-
05	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
06	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
07	217 N	31	-0-	-186 B	-0-	31	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	476 N	421	-0-	-55 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-	
04	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
05	465 N	353	-0-	-112 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-	
06	374 N	353	-0-	-21 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-	
07	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-	

STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	

STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	308 N	273	-0-	-35 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	368 N	109	-0-	-259 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
04	270 N	8	-0-	-262 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
07	8 N	1	-0-	-7 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-	

TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-	
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
*07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-	

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	364 N	291	-0-	-73 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-	
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
06	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	
07	372 N	194	-0-	-178 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-	

HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-	
04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
05	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-	
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-	
*07	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
05	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	308 N	6	-0-	-302 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	150 N	25	-0-	-125 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	112 N	60	-0-	-52 B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-

GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	31	-0-	-25 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33 2	N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
04	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
05	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453												
CAPERTON		WELL #: 1		RRCID -> 033769		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-

HARVEY		WELL #: B 1		RRCID -> 033770		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138 2			N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2			N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2			N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2			N	-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89 2			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 033771		COMPL. DATE 09/29/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	224 N	223	-0-	-1	B	-0-	223 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	217 N	206	-0-	-11	B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
04	180 N	115	-0-	-65	B	-0-	115 2			N	-0-			-0-
05	248 N	1	-0-	-247	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	210 N	1	-0-	-209	B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 2			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 033772		COMPL. DATE 10/25/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	168 N	156	-0-	-12	B	-0-	156 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 2			N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2			N	-0-			-0-
05	186 N	130	-0-	-56	B	-0-	130 2			N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181 2			N	-0-			-0-
07	155 N	73	-0-	-82	B	-0-	73 2			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033854		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	168 N	138	-0-	-30	B	-0-	138 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	186 N	110	-0-	-76	B	-0-	110 2			N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	B	-0-	132 2			N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2			N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115 2			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #: B 1		RRCID -> 033855		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	336 N	182	-0-	-154	B	-0-	182 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	279 N	131	-0-	-148	B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
04	300 N	136	-0-	-164	B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
05	217 N	148	-0-	-69	B	-0-	148 2			N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 2			N	-0-			-0-
07	155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID -> 033856		COMPL. DATE 02/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-
04		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-
05		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-
06		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-
07		1 N		1	-0-	-0-	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID -> 033857		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02		364 N		329	-0-	-35	B	-0-		329 2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		403 N		373	-0-	-30	B	-0-		373 2	N	-0-					-0-
04		390 N		356	-0-	-34	B	-0-		356 2	N	-0-					-0-
05		372 N		337	-0-	-35	B	-0-		337 2	N	-0-					-0-
06		360 N		265	-0-	-95	B	-0-		265 2	N	-0-					-0-
07		372 N		263	-0-	-109	B	-0-		263 2	N	-0-					-0-

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 033859		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02		224 N		130	-0-	-94	B	-0-		130 2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		248 N		119	-0-	-129	B	-0-		119 2	N	-0-					-0-
04		210 N		156	-0-	-54	B	-0-		156 2	N	-0-					-0-
05		155 N		149	-0-	-6	B	-0-		149 2	N	-0-					-0-
06		214 N		214	-0-	-0-	B	-0-		214 2	N	-0-					-0-
*07		194 N		194	-0-	-0-	B	-0-		194 2	N	-0-					-0-

LEAKE		WELL #:		1	RRCID -> 033866		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02		144 N		144	-0-	-0-	B	-0-		144 2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		165 N		165	-0-	-0-	B	-0-		165 2	N	-0-					-0-
04		163 N		163	-0-	-0-	B	-0-		163 2	N	-0-					-0-
05		170 N		170	-0-	-0-	B	-0-		170 2	N	-0-					-0-
06		163 N		163	-0-	-0-	B	-0-		163 2	N	-0-					-0-
*07		162 N		162	-0-	-0-	B	-0-		162 2	N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID -> 033867		COMPL. DATE 11/23/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02		140 N		135	-0-	-5	B	-0-		135 2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		155 N		152	-0-	-3	B	-0-		152 2	N	-0-					-0-
04		150 N		150	-0-	-0-	B	-0-		150 2	N	-0-					-0-
05		155 N		148	-0-	-7	B	-0-		148 2	N	-0-					-0-
06		150 N		145	-0-	-5	B	-0-		145 2	N	-0-					-0-
*07		156 N		156	-0-	-0-	B	-0-		156 2	N	-0-					-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 033868		COMPL. DATE 08/04/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02		168 N		53	-0-	-115	B	-0-		53 2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-											
03		186 N		61	-0-	-125	B	-0-		61 2	N	-0-					-0-
04		90 N		52	-0-	-38	B	-0-		52 2	N	-0-					-0-
05		62 N		1	-0-	-61	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-
06		60 N		1	-0-	-59	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-
07		62 N		1	-0-	-61	B	-0-		1 2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
*07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-				-0-
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	168 N	144	-0-	-24 B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
05	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-				-0-

LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
05	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
*07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-				-0-

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-				-0-
04	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
05	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-				-0-

HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	308 N	118	-0-	-190 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-

POOLE		WELL #:		1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02		224 N	220	-0-	-4	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
04		240 N	206	-0-	-34	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
05		248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	2		N	-0-					-0-
06		240 N	165	-0-	-75	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
*07		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035						
02		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2		N	-0-					-0-
04		300 N	159	-0-	-141	B	-0-	159	2		N	-0-					-0-
05		310 N	1	-0-	-309	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06		270 N	1	-0-	-269	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
*07		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2		N	-0-					-0-

GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02		5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		4 N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855						
02		3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960						
02		196 N	109	-0-	-87	B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		217 N	121	-0-	-96	B	-0-	121	2		N	-0-					-0-
04		150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2		N	-0-					-0-
05		124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-					-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-					-0-
07		155 N	112	-0-	-43	B	-0-	112	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
BARKER PRODUCTION CO., LP												
JUDY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 049453												
WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-	-0-
*07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-	-0-
SHANNON												
WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 1950												
02	616 N	594	-0-	-22 B	-0-	594	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-	-0-
04	660 N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2			N	-0-	-0-
05	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598	2			N	-0-	-0-
06	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-	-0-
*07	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-	-0-
HELEN												
WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760												
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-	-0-
RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116												
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
05	155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50	2			N	-0-	-0-
06	98 N	1	-0-	-97 B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
EMILY												
WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914												
02	280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
04	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
05	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
*07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-	-0-
MORGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776												
02	252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
04	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
07	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 099270		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		336 N	317	-0-	-19 B	-0-	317	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-
04		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-
05		341 N	174	-0-	-167 B	-0-	174	2			N	-0-
06		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-
07		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 103220		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840	
02		56 N	20	-0-	-36 B	-0-	20	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-
05		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-
06		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-
07		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 103740		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172	
02		84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-
04		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-
05		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-
06		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-
07		155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-

FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 103741		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130	
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID -> 104906		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795	
02		252 N	195	-0-	-57 B	-0-	195	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-
04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-
06		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-
07		279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2			N	-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 106701		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-
05		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-
06		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-
*07		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST BC OPERATING, INC. OHARA		//CONT.//	68826 001 058893	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	023767	COMPL. DATE	04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
04	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
07	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. PARKER FEE "A"			068309	WELL #:	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2885 - 2980
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-

PARKER FEE "A"			068309	WELL #:	40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187 PERF. 2867 - 2925
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-

PARKER FEE "A"			068309	WELL #:	42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118 PERF. 3015 - 3118
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1	N	-0-			-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1	N	-0-			-0-

BRADLEY OPERATING CO. ASH			087255	WELL #:	C 2	RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 1	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 1	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 1	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 1	N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 1	N	-0-			-0-

GETHING -B-			087255	WELL #:	1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752 PERF. N/A
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 1	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 1	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 1	N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 1	N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
BREEDING, JIMMY				090650								
FAYE, NETTIE				WELL #: 1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 2000	- 2180			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRONCO OIL COMPANY				096675								
SITTER, G. W.				WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497 2		N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692 2		N	-0-		-0-
05	682 N	543	-0-	-139	B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587 2		N	-0-		-0-
07	713 N	490	-0-	-223	B	-0-	490 2		N	-0-		-0-

SITTER				WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2460	PERF. 2040	- 2460			
02	140 N	136	-0-	-4	B	-0-	136 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
05	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143 2		N	-0-		-0-

SITTER				WELL #: D 1	RRCID -> 026985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	252 N	221	-0-	-31	B	-0-	221 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	196 N	181	-0-	-15	B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 2		N	-0-		-0-
05	248 N	205	-0-	-43	B	-0-	205 2		N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
07	279 N	165	-0-	-114	B	-0-	165 2		N	-0-		-0-

HARBOUR				WELL #: 1	RRCID -> 108208	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 1892	PERF. 1605	- 1890			
02	196 N	189	-0-	-7	B	-0-	189 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	70	-0-	-116	B	-0-	70 2		N	-0-		-0-
04	240 N	100	-0-	-140	B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
05	217 N	92	-0-	-125	B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2		N	-0-		-0-

WALKER				WELL #: 3	RRCID -> 151221	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 2648	PERF. 2207	- 2402			
02	196 N	176	-0-	-20	B	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197 2		N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
07	248 N	165	-0-	-83	B	-0-	165 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BROYLES, CHARLES R.				1032225						
STATE OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 026668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	239	-0-	-13 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
04	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
*07	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-

BRYAN, RICKEY				104271						
CURRY				WELL #: 1	RRCID -> 027047	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CADRA, MARK				122578						
CADRA				WELL #: 1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPROCK ENGINEERING, INC.				130477						
DAMRON				WELL #: 1	RRCID -> 026336	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
04	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
*07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-

MCDOWELL				WELL #: 3	RRCID -> 026865	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	15	-0-	-69 B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-		-0-
07	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 026866	COMPL. DATE 01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	924	-0-	-56 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
06	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	1083 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477									
EVANS		WELL #: B 1		RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
07	403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

CARPENTER, MILTON		134100									
CARPENTER		WELL #: C 1		RRCID -> 025798		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
ASHBY, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	45 1 903 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	44 1 1128 2	N	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	22 1 914 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	949	-0-	-105 B	-0-	38 1 911 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	953	-0-	-187 B	-0-	53 1 900 2	N	-0-			-0-
*07	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	57 1 950 2	N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 023766		COMPL. DATE 06/24/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1260 N	1111	-0-	-149 B	-0-	53 1 1058 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1279	-0-	-54 B	-0-	48 1 1231 2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1287	-0-	-3 B	-0-	31 1 1256 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1203	-0-	-37 B	-0-	48 1 1155 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1229	-0-	-1 B	-0-	69 1 1160 2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1299	-0-	-34 B	-0-	73 1 1226 2	N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 025814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	560 N	520	-0-	-40 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
04	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
*07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 088112		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 1824 - 2163	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
05	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410	
02	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	42 1	839 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	39 1	1013 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	856	-0-	-194 B	-0-	20 1	836 2	N	-0-		-0-
05	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	41 1	996 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	932	-0-	-88 B	-0-	52 1	880 2	N	-0-		-0-
*07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	56 1	946 2	N	-0-		-0-

HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428	
02	1428 N	1353	-0-	-75 B	-0-	64 1	1289 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1550 N	1522	-0-	-28 B	-0-	57 1	1465 2	N	-0-		-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	36 1	1485 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	57 1	1382 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1446	-0-	-24 B	-0-	81 1	1365 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1486	-0-	-95 B	-0-	84 1	1402 2	N	-0-		-0-

HUGGINS		WELL #: 304		RRCID -> 204021		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2239 - 2448	
02	616 N	536	-0-	-80 B	-0-	26 1	510 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	24 1	609 2	N	-0-		-0-
04	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	15 1	610 2	N	-0-		-0-
05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	24 1	590 2	N	-0-		-0-
06	600 N	564	-0-	-36 B	-0-	32 1	532 2	N	-0-		-0-
07	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	33 1	556 2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #: 303		RRCID -> 204023		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2295		PERF. 2215 - 2295	
02	1036 N	908	-0-	-128 B	-0-	43 1	865 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	40 1	1018 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1046	-0-	-4 B	-0-	25 1	1021 2	N	-0-		-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	41 1	994 2	N	-0-		-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	63 1	1053 2	N	-0-		-0-
*07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	72 1	1209 2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #: 403		RRCID -> 204024		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2204 - 2380	
02	1008 N	923	-0-	-85 B	-0-	44 1	879 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	40 1	1032 2	N	-0-		-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22 B	-0-	24 1	1004 2	N	-0-		-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	42 1	1008 2	N	-0-		-0-
06	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	56 1	939 2	N	-0-		-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	61 1	1017 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
ASHBY		WELL #: 203		RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2184 - 2330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	487	-0-	-45 B	-0-	23 1	464 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	21 1	548 2	N	-0-		-0-
04	570 N	531	-0-	-39 B	-0-	13 1	518 2	N	-0-		-0-
05	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	22 1	521 2	N	-0-		-0-
06	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	28 1	471 2	N	-0-		-0-
07	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	31 1	518 2	N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
ABBOTT		WELL #: 1		RRCID -> 023685		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 2		N	-0-		-0-
04	960 N	848	-0-	-112 B	-0-	848 2		N	-0-		-0-
05	992 N	898	-0-	-94 B	-0-	898 2		N	-0-		-0-
06	930 N	748	-0-	-182 B	-0-	748 2		N	-0-		-0-
*07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 1		RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	476 N	449	-0-	-27 B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-		-0-
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
*07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-		-0-

BARKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
04	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2		N	-0-		-0-
05	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-		-0-
*07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-		-0-

BARNES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1232 N	954	-0-	-278 B	-0-	954 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	941	-0-	-392 B	-0-	941 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1044	-0-	-186 B	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
*07	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 2		N	-0-		-0-

BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 023689		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 2		N	-0-		-0-
04	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-		-0-
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-		-0-
07	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BEASLEY //CONT.// 153429												
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
*07	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2		N	-0-			-0-

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	588 N	553	-0-	-35 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
04	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	700 N	650	-0-	-50 B	-0-	650 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 2		N	-0-			-0-
04	720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
05	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
06	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
*07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	560 N	521	-0-	-39 B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
04	570 N	555	-0-	-15 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
05	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
*07	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
05	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
06	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
CALLHAM //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*07	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-

CASTLEBERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	644 N	605	-0-	-39	B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
04	660 N	658	-0-	-2	B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*07	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-			-0-

COFFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	308 N	300	-0-	-8	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	330 N	316	-0-	-14	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	B	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06	330 N	320	-0-	-10	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-			-0-

COUSINS														
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	420 N	415	-0-	-5	B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

CUBINE														
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1540 N	1531	-0-	-9	B	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	1640	-0-	-96	B	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1650	-0-	-120	B	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1579	-0-	-126	B	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1558	-0-	-32	B	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1687	-0-	-18	B	-0-	1687	2		N	-0-			-0-

DARSEY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	364 N	283	-0-	-81	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14	B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30	B	-0-	404	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 153429												
DARSEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2	N	-0-		-0-
04	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
05	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
Dwyer												
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	465 N	459	-0-	-6	B	-0-	459	2	N	-0-		-0-
04	480 N	443	-0-	-37	B	-0-	443	2	N	-0-		-0-
05	465 N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
*07	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
Fowler												
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1148 N	1083	-0-	-65	B	-0-	1083	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1240 N	1177	-0-	-63	B	-0-	1177	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1192	-0-	-38	B	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2	N	-0-		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
Fowler -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
04	270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
07	279 N	237	-0-	-42	B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
Glass												
WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1036 N	970	-0-	-66	B	-0-	970	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1116 N	1087	-0-	-29	B	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	B	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	2	N	-0-		-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	B	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
Glass -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	784 N	758	-0-	-26	B	-0-	758	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	837 N	835	-0-	-2	B	-0-	835	2	N	-0-		-0-
04	870 N	828	-0-	-42	B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2	N	-0-		-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2	N	-0-		-0-
*07	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
GOLDSTON //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	644 N	612	-0-	-32 B	-0-	612	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-	-0-
04	660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2			N	-0-	-0-
05	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-	-0-
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-	-0-
*07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-	-0-
GRIFFIN												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	672 N	609	-0-	-63 B	-0-	609	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	681	-0-	-63 B	-0-	681	2			N	-0-	-0-
04	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683	2			N	-0-	-0-
05	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-	-0-
06	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-	-0-
*07	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-	-0-
GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	252 N	231	-0-	-21 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-	-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
07	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
HANNER -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	448 N	379	-0-	-69 B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
04	420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	2			N	-0-	-0-
05	434 N	392	-0-	-42 B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-	-0-
*07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
HERRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
02	588 N	575	-0-	-13 B	-0-	575	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-	-0-
04	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	606	2			N	-0-	-0-
05	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607	2			N	-0-	-0-
06	630 N	595	-0-	-35 B	-0-	595	2			N	-0-	-0-
*07	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-	-0-
HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	756 N	726	-0-	-30 B	-0-	726	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	752	-0-	-85 B	-0-	752	2			N	-0-	-0-
04	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729	2			N	-0-	-0-
05	806 N	717	-0-	-89 B	-0-	717	2			N	-0-	-0-
06	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-	-0-
*07	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
HIBLER -A- //CONT.// 153429													
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	587	-0-	-1 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	660 N	629	-0-	-31 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2		N	-0-			-0-

HIBLER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
04	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
05	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
*07	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2		N	-0-			-0-

HIBLER													
WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	1036 N	953	-0-	-83 B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1045	-0-	-9 B	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
*07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2		N	-0-			-0-

HINK													
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
04	900 N	848	-0-	-52 B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
05	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
*07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-

HOMMEL													
WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*07	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-

HORNSBY													
WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*07	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
HOWARD //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	585	-0-	-87 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
04	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	837 N	686	-0-	-151 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-

HUDGINS														
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	700 N	662	-0-	-38 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
04	720 N	641	-0-	-79 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69 B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
06	630 N	442	-0-	-188 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324														
02	980 N	903	-0-	-77 B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	945	-0-	-75 B	-0-	945	2			N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
07	992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987	2			N	-0-			-0-

HUNT														
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	812 N	772	-0-	-40 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
04	870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
05	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-			-0-
06	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
*07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-			-0-

JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	224 N	200	-0-	-24 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
JOHNSON -B- //CONT.// 153429													
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-			-0-

JOHNSON -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	168 N	160	-0-	-8	B	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1737	-0-	-63	B	-0-	1737	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1584	-0-	-276	B	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	B	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1796	-0-	-2	B	-0-	1796	2	N	-0-			-0-

JOLLY													
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-			-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-			-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2	N	-0-			-0-

KENNEDY													
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	448 N	417	-0-	-31	B	-0-	417	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
04	480 N	463	-0-	-17	B	-0-	463	2	N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-			-0-

KROUCH													
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	364 N	337	-0-	-27	B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2	N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LEWIS //CONT.// 153429													
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
07	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A													
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
*07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	496 N	289	-0-	-207 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06	480 N	377	-0-	-103 B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	496 N	323	-0-	-173 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	1008 N	953	-0-	-55 B	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1116 N	1043	-0-	-73 B	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1035	-0-	-75 B	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	891	-0-	-194 B	-0-	891	2		N	-0-			-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	364 N	335	-0-	-29 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
04	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLEAN, CITY OF //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-		-0-

MILLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	253	-0-	-27	B	-0-	253	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	266	-0-	-44	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
04	300 N	267	-0-	-33	B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
05	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-		-0-

MOORE												
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	840 N	799	-0-	-41	B	-0-	799	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	883	-0-	-16	B	-0-	883	2	N	-0-		-0-
04	900 N	867	-0-	-33	B	-0-	867	2	N	-0-		-0-
05	899 N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2	N	-0-		-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2	N	-0-		-0-
07	899 N	878	-0-	-21	B	-0-	878	2	N	-0-		-0-

MOREMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	952 N	903	-0-	-49	B	-0-	903	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	1005	-0-	-18	B	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	2	N	-0-		-0-
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-

PATTERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	588 N	574	-0-	-14	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	563	-0-	-57	B	-0-	563	2	N	-0-		-0-
04	630 N	560	-0-	-70	B	-0-	560	2	N	-0-		-0-
05	651 N	594	-0-	-57	B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2	N	-0-		-0-

PAULK												
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	658	-0-	-24	B	-0-	658	2	N	-0-		-0-
04	660 N	646	-0-	-14	B	-0-	646	2	N	-0-		-0-
05	682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679	2	N	-0-		-0-
06	630 N	619	-0-	-11	B	-0-	619	2	N	-0-		-0-
*07	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
REEVES //CONT.// 153429													
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	660	-0-	-12 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
04	720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
*07	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-

RICE													
WELL #: 1 RRCID -> 023745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	448 N	430	-0-	-18 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-

RICE -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 2340													
02	784 N	760	-0-	-24 B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04	840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	2		N	-0-			-0-
05	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
*07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS													
WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 PERF. N/A													
02	448 N	404	-0-	-44 B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
04	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*07	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-			-0-

SIMMONS													
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-

SHAW													
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	672 N	608	-0-	-64 B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 153429														
STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	2		N	-0-			-0-
04		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05		837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2		N	-0-			-0-
06		810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
07		837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830	2		N	-0-			-0-

STEWART														
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		112 N	97	-0-	-15 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

STUBBS														
WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		672 N	620	-0-	-52 B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-			-0-
04		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2		N	-0-			-0-
06		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2		N	-0-			-0-
*07		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-			-0-

TIBBETS														
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		756 N	728	-0-	-28 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
05		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2		N	-0-			-0-
06		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*07		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-			-0-

VAN SANT														
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-

WILSON														
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
04		270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
05		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
WILSON -A- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2		N	-0-			-0-
*07	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-			-0-

WILLIS														
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1064 N	1029	-0-	-35	B	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1125	-0-	-15	B	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	B	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1150	-0-	-28	B	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

WILLIS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	1100	-0-	-47	B	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1132	-0-	-15	B	-0-	1132	2		N	-0-			-0-

WOODS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	700 N	648	-0-	-52	B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	698	-0-	-46	B	-0-	698	2		N	-0-			-0-
04	720 N	678	-0-	-42	B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
07	713 N	696	-0-	-17	B	-0-	696	2		N	-0-			-0-

YOES														
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	476 N	468	-0-	-8	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
04	510 N	492	-0-	-18	B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
05	527 N	513	-0-	-14	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
*07	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-			-0-

YOES -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	868 N	819	-0-	-49	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	889	-0-	-41	B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
04	900 N	875	-0-	-25	B	-0-	875	2		N	-0-			-0-
05	899 N	898	-0-	-1	B	-0-	898	2		N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
*07	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025976	COMPL. DATE	05/23/1954	TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 N	240	-0-	-40 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A					
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*07	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A					
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A					
02	364 N	348	-0-	-16 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*07	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A					
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*07	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
ALDOUS -G- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*07		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A														
02		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2		N	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A														
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*07		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A														
02		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A														
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*07		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
02		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
04		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1145	-0-	-188 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 153429													
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
05	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	403 N	271	-0-	-132 B	-0-	271	2		N	-0-			-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A													
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
*07	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A													
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	155 N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A													
02	448 N	390	-0-	-58 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A													
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A													
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
*07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BAXTER -A- //CONT.// 153429														
WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	218	-0-	-6	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
06	240 N	219	-0-	-21	B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A														
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A														
02	336 N	310	-0-	-26	B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A														
02	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/26/1952 TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A														
02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	123	-0-	-32	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 153429												
BERGMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2		N	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 2		N	-0-		-0-
BERGMAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A												
02	504 N	503	-0-	-1	B	-0-	503 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
04	570 N	535	-0-	-35	B	-0-	535 2		N	-0-		-0-
05	558 N	529	-0-	-29	B	-0-	529 2		N	-0-		-0-
06	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
BERGMAN												
WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A												
02	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	372 N	273	-0-	-99	B	-0-	273 2		N	-0-		-0-
04	330 N	260	-0-	-70	B	-0-	260 2		N	-0-		-0-
05	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271 2		N	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
07	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278 2		N	-0-		-0-
BETENBOUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A												
02	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
04	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
05	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 2		N	-0-		-0-
06	180 N	173	-0-	-7	B	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181 2		N	-0-		-0-
BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A												
02	952 N	924	-0-	-28	B	-0-	924 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	1006	-0-	-17	B	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
06	978 N	978	-0-	-0-	B	-0-	978 2		N	-0-		-0-
07	1054 N	964	-0-	-90	B	-0-	964 2		N	-0-		-0-
BETENBOUGH -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A												
02	308 N	213	-0-	-95	B	-0-	213 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	279 N	225	-0-	-54	B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
04	240 N	206	-0-	-34	B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222 2		N	-0-		-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2		N	-0-		-0-
*07	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2	N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2	N	-0-	-0-
06	480 N	461	-0-	-19	B	-0-	461	2	N	-0-	-0-
07	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	2	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026026	COMPL. DATE	09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A
02	560 N	470	-0-	-90	B	-0-	470	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	506	-0-	-52	B	-0-	506	2	N	-0-	-0-
04	510 N	485	-0-	-25	B	-0-	485	2	N	-0-	-0-
05	527 N	511	-0-	-16	B	-0-	511	2	N	-0-	-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2	N	-0-	-0-
*07	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026027	COMPL. DATE	10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A
02	616 N	603	-0-	-13	B	-0-	603	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-	-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	2	N	-0-	-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2	N	-0-	-0-
07	682 N	679	-0-	-3	B	-0-	679	2	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026028	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A
02	616 N	611	-0-	-5	B	-0-	611	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-	-0-
04	660 N	637	-0-	-23	B	-0-	637	2	N	-0-	-0-
05	682 N	635	-0-	-47	B	-0-	635	2	N	-0-	-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2	N	-0-	-0-
*07	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2	N	-0-	-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
06	270 N	254	-0-	-16	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-	-0-

BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	252 N	238	-0-	-14	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2	N	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	2	N	-0-	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2	N	-0-	-0-
07	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BOREN //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	392 N	382	-0-	-10 B	-0-	382	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
04	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-	-0-
05	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-	-0-
06	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
*07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
BOREN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	252 N	221	-0-	-31 B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
04	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
05	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-	-0-
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
BORIN												
WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
*07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
BRASHEARS												
WELL #: 1 RRCID -> 026038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
*07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-	-0-
BRAZOS RIVER GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-	-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
07	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
BRYAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-
*07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BRYAN //CONT.// 153429													
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2			N	-0-			-0-
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2			N	-0-			-0-
05	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2			N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2			N	-0-			-0-
07	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 2			N	-0-			-0-
BURKHALTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2			N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2			N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2			N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2			N	-0-			-0-
BUSH													
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2			N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2			N	-0-			-0-
05	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
06	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2			N	-0-			-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2			N	-0-			-0-
CALDWELL													
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	952 #	911	-0-	-41 B	-41	911 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -41												
03	713	924	-0-	211 B	170	924 2			N	-0-			-0-
04	1119 R	949	-0-	-170 B	-0-	949 2			N	-0-			-0-
05	1085 #	1048	-0-	-37 B	-37	1048 2			N	-0-			-0-
06	638	976	-0-	338 B	301	976 2			N	-0-			-0-
*07	1298 R	997	-0-	-301 B	-0-	997 2			N	-0-			-0-
CANTRELL													
WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A													
02	616 N	605	-0-	-11 B	-0-	605 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2			N	-0-			-0-
04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2			N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2			N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2			N	-0-			-0-
07	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 2			N	-0-			-0-
CANTRELL -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A													
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2			N	-0-			-0-
04	180 N	148	-0-	-32 B	-0-	148 2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2			N	-0-			-0-
06	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CARPENTER //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	336	1	335	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	372	1	357	2	N	-0-	-0-
04	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	360	1	342	2	N	-0-	-0-
05	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	372	1	356	2	N	-0-	-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	292	1	318	2	N	-0-	-0-
*07	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	372	1	349	2	N	-0-	-0-
CITY GOLF CLUB												
WELL #: 1 RRCID -> 026050 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-	-0-
04	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
05	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
CLARK												
WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A												
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
*07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
CLARK -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A												
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-	-0-
*07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
CLAY												
WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-	-0-
04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-	-0-
*07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-	-0-
COLEMAN -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A												
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-	-0-
05	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-	-0-
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-	-0-
*07	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
COLEMAN //CONT.// 153429													
WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*07	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

COLLINS													
WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A													
02	280 N	217	-0-	-63 B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	160	-0-	-150 B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
07	434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350	2		N	-0-			-0-

COLLINS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A													
02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
04	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
*07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-

DARGARTZ													
WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A													
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2		N	-0-			-0-

DAVIS													
WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 PERF. N/A													
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-

DEGER													
WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 PERF. N/A													
02	224 N	195	-0-	-29 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*07	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	321	-0-	-43 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
04	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
07	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A
02	476 N	467	-0-	-9 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
*07	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-			-0-

EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A
02	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
*07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-

FERRIL		WELL #:		1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	252 N	207	-0-	-45 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
*07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 153429															
FOSTER															
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	548	-0-	-12	B	-0-	548	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2		N	-0-				-0-
04	630 N	550	-0-	-80	B	-0-	550	2		N	-0-				-0-
05	620 N	583	-0-	-37	B	-0-	583	2		N	-0-				-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-				-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-				-0-

FOWLER -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	280 N	269	-0-	-11	B	-0-	269	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	252	-0-	-58	B	-0-	252	2		N	-0-				-0-
04	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2		N	-0-				-0-
05	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2		N	-0-				-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-				-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-				-0-

FOWLER -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	784 N	779	-0-	-5	B	-0-	392	1	387	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	434	1	427	2	N	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	420	1	426	2	N	-0-			-0-
05	868 N	863	-0-	-5	B	-0-	434	1	429	2	N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	418	1	398	2	N	-0-			-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	434	1	435	2	N	-0-			-0-

FOWLER -E-															
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	700 N	690	-0-	-10	B	-0-	690	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2		N	-0-				-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2		N	-0-				-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2		N	-0-				-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2		N	-0-				-0-
07	806 N	744	-0-	-62	B	-0-	744	2		N	-0-				-0-

FOWLER -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-				-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-				-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-				-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-				-0-
07	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230	2		N	-0-				-0-

GIERHART -X-															
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A															
02	224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2		N	-0-				-0-
04	210 N	183	-0-	-27	B	-0-	183	2		N	-0-				-0-
05	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2		N	-0-				-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-				-0-
*07	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 153429																
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2		N	-0-				-0-
04		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-				-0-
05		318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2		N	-0-				-0-
06		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2		N	-0-				-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-				-0-

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A																
02		224 N	208	-0-	-16	B	-0-	208	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-				-0-
04		240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	2		N	-0-				-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-				-0-
06		240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2		N	-0-				-0-
07		248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	2		N	-0-				-0-

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A																
02		491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		558 N	548	-0-	-10	B	-0-	548	2		N	-0-				-0-
04		540 N	518	-0-	-22	B	-0-	518	2		N	-0-				-0-
05		558 N	554	-0-	-4	B	-0-	554	2		N	-0-				-0-
06		526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2		N	-0-				-0-
*07		559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-				-0-

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A																
02		252 N	241	-0-	-11	B	-0-	241	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-				-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-				-0-
05		279 N	262	-0-	-17	B	-0-	262	2		N	-0-				-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-				-0-
07		248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245	2		N	-0-				-0-

GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A																
02		280 N	271	-0-	-9	B	-0-	271	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		341 N	287	-0-	-54	B	-0-	287	2		N	-0-				-0-
04		300 N	273	-0-	-27	B	-0-	273	2		N	-0-				-0-
05		310 N	264	-0-	-46	B	-0-	264	2		N	-0-				-0-
06		270 N	231	-0-	-39	B	-0-	231	2		N	-0-				-0-
07		279 N	234	-0-	-45	B	-0-	234	2		N	-0-				-0-

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A																
02		196 N	187	-0-	-9	B	-0-	187	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2		N	-0-				-0-
04		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-				-0-
05		217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2		N	-0-				-0-
06		210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197	2		N	-0-				-0-
07		217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
GLENN -B- //CONT.// 153429															
WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 N	37	-0-	-19 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A															
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
06		330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04		180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
05		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
05		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	026094	COMPL. DATE	08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-

HALL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026095	COMPL. DATE	01/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1428 #	1415	-0-	-13 B	-13	1415 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13								
03	642	1632	-0-	990 B	977	1632 2	N	-0-			-0-
04	2344 R	1367	-0-	-977 B	-0-	1367 2	N	-0-			-0-
05	1736 #	1297	-0-	-439 B	-439	1297 2	N	-0-			-0-
06	575	1279	-0-	704 B	265	1279 2	N	-0-			-0-
07	1643 #	1344	-0-	-299 B	-34	1344 2	N	-0-			-0-

HALL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026096	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
07	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-

HALL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026097	COMPL. DATE	10/19/1965	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 410 - 430
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HALL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF. N/A
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
04	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
*07	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-

HALL -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-

HAYES		WELL #:		2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	PERF. N/A	
02	448 N	429	-0-	-19 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
*07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-

HENDERSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
02	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
06	390 N	333	-0-	-57 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
*07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-

HOBBS		WELL #:		1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A	
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-

HOBBS		WELL #:		2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018	PERF. N/A	
02	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2		N	-0-			-0-
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-			-0-
*07	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	308 N	297	-0-	-11 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
04	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
05	341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
HUDGINS -C- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026113 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	490	-0-	-14	B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
05	558 N	527	-0-	-31	B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*07	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
HUDGINS -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	476 N	468	-0-	-8	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	508	-0-	-50	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	510 N	485	-0-	-25	B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*07	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
HUFFINE														
WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A														
02	308 N	273	-0-	-35	B	-0-	273	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*07	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2		N	-0-			-0-
KNOLL														
WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A														
02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
KNOLL -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A														
02	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	403 N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	390 N	366	-0-	-24	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
KNOLL -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A														
02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	300 N	294	-0-	-6	B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 153429													
KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
07	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A													
02	395 N	395	-0-	-0 B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0 B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
07	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A													
02	392 N	392	-0-	-0 B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05	434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
*07	419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A													
02	289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A													
02	644 N	600	-0-	-44 B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	618 N	563	-0-	-55 B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
04	600 N	445	-0-	-155 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06	685 N	685	-0-	-0 B	-0-	685	2		N	-0-			-0-
*07	679 N	679	-0-	-0 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A													
02	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
05	465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	450 N	387	-0-	-63 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												//CONT.// 153429									
LAYCOCK												WELL #: 13		RRCID -> 026130		COMPL. DATE 11/12/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
02		448 N	394	-0-	-54 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-								
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-								
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-								
05		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-								
06		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-								
07		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-								

LAYCOCK												WELL #: 14		RRCID -> 026131		COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH 1896		PERF. N/A	
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-								
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-								
04		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-								
05		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-								
06		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-								
*07		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-								

LAYCOCK												WELL #: 16		RRCID -> 026132		COMPL. DATE 12/02/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. N/A	
02		84 N	47	-0-	-37 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-								
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-								
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-								
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-								

LAYCOCK -A-												WELL #: 2		RRCID -> 026134		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH 2068		PERF. N/A	
02		224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-								
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 2		N	-0-			-0-								
04		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-			-0-								
05		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-								
06		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-								
*07		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-								

LAYCOCK -A-												WELL #: 3		RRCID -> 026135		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 2044		PERF. 415 - 427	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-								
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-								
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-								

LAYCOCK -A-												WELL #: 4		RRCID -> 026136		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 470 - 482	
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-								
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-								
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-								
05		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-								
06		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-								
07		248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429						
LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	0261138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-		-0-
05	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
*07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	0261139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
04	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	0261141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	196 N	161	-0-	-35 B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-		-0-
06	412 N	393	-0-	-19 B	-0-	393 2	N	-0-		-0-
*07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-		-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	0261142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
04	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-
05	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
06	360 N	302	-0-	-58 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
07	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310 2	N	-0-		-0-

LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	0261144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A
02	168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
06	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
*07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-		-0-

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	0261147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	168 N	160	-0-	-8 B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 153429													
LUMMUS													
WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	199	-0-	-25 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
*07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
LUTES													
WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 PERF. N/A													
02	336 N	290	-0-	-46 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
LUTES													
WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A													
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
LUTES													
WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A													
02	252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2		N	-0-			-0-
LUTES													
WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A													
02	588 N	547	-0-	-41 B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
05	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*07	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
LUTES													
WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2	N	-0-	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-	-0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
02	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	456	-0-	-9	B	-0-	456	2	N	-0-	-0-
04	450 N	443	-0-	-7	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-
05	465 N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2	N	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-	-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2	N	-0-	-0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-	-0-
06	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-

LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
02	364 N	285	-0-	-79	B	-0-	285	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2	N	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-
06	360 N	319	-0-	-41	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-
07	341 N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2	N	-0-	-0-

MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
02	308 N	301	-0-	-7	B	-0-	301	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	252	-0-	-89	B	-0-	252	2	N	-0-	-0-
04	330 N	274	-0-	-56	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
05	341 N	302	-0-	-39	B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2	N	-0-	-0-
07	279 N	119	-0-	-160	B	-0-	119	2	N	-0-	-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 N	284	-0-	-24 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*07	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	450 N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A					
02	308 N	257	-0-	-51 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A					
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCCALLISTER //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
07	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138												
02	784 N	767	-0-	-17 B	-0-	767 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
05	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 2		N	-0-			-0-
06	840 N	801	-0-	-39 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
*07	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A												
02	588 N	569	-0-	-19 B	-0-	569 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2		N	-0-			-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
*07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
04	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2		N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
*07	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
02	672 N	622	-0-	-50 B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2		N	-0-			-0-
04	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
*07	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL												
WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A												
02	364 N	345	-0-	-19 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
*07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MCDOWELL //CONT.// 153429																	
WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1959 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248 N	238	-0-	-10	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A																	
02	364 N	242	-0-	-122	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403 N	283	-0-	-120	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A																	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A																	
02	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558 N	458	-0-	-100	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480 N	441	-0-	-39	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	450 N	447	-0-	-3	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*07	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A																	
02	896 #	888	-0-	-8	B	-8	888	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																	
03	858	978	-0-	-120	B	112	978	2			N	-0-					-0-
04	1034 R	922	-0-	-112	B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	992 #	971	-0-	-21	B	-21	971	2			N	-0-					-0-
06	767	966	-0-	199	B	178	966	2			N	-0-					-0-
*07	1201 R	1023	-0-	-178	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MILEUR //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	364 N	359	-0-	-5 B	-0-	359	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2	N	-0-			-0-
04	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
05	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
06	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2	N	-0-			-0-
07	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2	N	-0-			-0-
MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	168 N	143	-0-	-25 B	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
07	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
MONTGOMERY												
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	168 N	128	-0-	-40 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	217 N	126	-0-	-91 B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
MORGAN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
02	252 N	158	-0-	-94 B	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
MORGAN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
02	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
05	651 N	464	-0-	-187 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
06	540 N	421	-0-	-119 B	-0-	421	2	N	-0-			-0-
07	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	2	N	-0-			-0-
MORGAN -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MORGAN -D- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	67	-0-	-17 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
MORRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NEELY														
WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A														
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
*07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
NELSON														
WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
NEWKIRK														
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A														
02	532 N	488	-0-	-44 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
*07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
NEWKIRK														
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
NICHOLSON //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2		N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2		N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2		N	-0-		-0-

NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
02	168 N	156	-0-	-12 B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-		-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2		N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	2		N	-0-		-0-
04	330 N	268	-0-	-62 B	-0-	268	2		N	-0-		-0-
05	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2		N	-0-		-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-		-0-
*07	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-		-0-
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2		N	-0-		-0-
05	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2		N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-		-0-
*07	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2		N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-		-0-
05	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2		N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2		N	-0-		-0-
07	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2		N	-0-		-0-

NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	476 N	468	-0-	-8 B	-0-	468	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2		N	-0-		-0-
04	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2		N	-0-		-0-
05	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2		N	-0-		-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-		-0-
*07	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
NICHOLSON -F- //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
*07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-

NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-

NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	336 N	283	-0-	-53 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
06	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
*07	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-

NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
04	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470 2		N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-

NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-

NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
05	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 153429												
NOEL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
05	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
*07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
ONEIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
04	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-	-0-
*07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
ONEIL												
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
04	300 N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
05	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2			N	-0-	-0-
06	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
07	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-	-0-
ONEIL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028												
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-	-0-
04	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-	-0-
05	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-	-0-
06	480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-	-0-
ONEIL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A												
02	448 N	380	-0-	-68 B	-0-	380	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-	-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-	-0-
*07	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-	-0-
ONEIL -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
02	168 N	152	-0-	-16 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
07	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
ONEIL -A- //CONT.// 153429														
WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
05	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
06	327 N	315	-0-	-12 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A														
02	280 N	257	-0-	-23 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A														
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
06	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
*07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A														
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*07	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	224 N	187	-0-	-37 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
*07	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
ORR //CONT.// 153429													
WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
04		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
*07		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2		N	-0-			-0-

ORR													
WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		252 N	242	-0-	-10 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
05		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
*07		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-

ORR -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
*07		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-			-0-

PARRISH -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A													
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2		N	-0-			-0-

PARRISH -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A													
02		168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
06		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
07		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

PHIPPS													
WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A													
02		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
06		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
*07		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 153429												
PURKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-		-0-
05	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2	N	-0-		-0-
PURKEY -A-												
WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A												
02	252 N	236	-0-	-16	B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2	N	-0-		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2	N	-0-		-0-
07	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
RAU												
WELL #: 1 RRCID -> 026248 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	616 N	603	-0-	-13	B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2	N	-0-		-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-		-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	2	N	-0-		-0-
*07	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-		-0-
SANDERS												
WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	310 N	270	-0-	-40	B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
04	300 N	263	-0-	-37	B	-0-	263	2	N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
SANDERS												
WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2	N	-0-		-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	N	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2	N	-0-		-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
*07	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	N	-0-		-0-
SCHOONOVER												
WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
04	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
06	240 N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07	248 N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCHOONOVER //CONT.// 153429													
WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-			-0-

SCHOONOVER													
WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A													
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2	N	-0-			-0-
06	360 N	296	-0-	-64	B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
07	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303	2	N	-0-			-0-

SCOTT													
WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. N/A													
02	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215	2	N	-0-			-0-
06	240 N	176	-0-	-64	B	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-

SCRUGGS													
WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	336 N	327	-0-	-9	B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	403 N	370	-0-	-33	B	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-			-0-
*07	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-

SCRUGGS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-			-0-

SCRUGGS -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A													
02	308 N	298	-0-	-10	B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	331	-0-	-41	B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
07	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCRUGGS -B- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	134	-0-	-6	B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERWOOD														
WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	56 N	37	-0-	-19	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH														
WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
02	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	327	-0-	-14	B	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330 N	314	-0-	-16	B	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH														
WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A														
02	252 N	237	-0-	-15	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	254	-0-	-46	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	279 N	253	-0-	-26	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH														
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A														
02	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	555	-0-	-3	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	506 N	476	-0-	-30	B	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	527 N	490	-0-	-37	B	-0-	490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A														
02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	387 N	366	-0-	-21	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SMITH -A- //CONT.// 153429												
WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A												
02	196 N	174	-0-	-22	B	-0-	174	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	2		N	-0-	-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-	-0-
*07	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-	-0-
SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A												
02	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2		N	-0-	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-	-0-
06	450 N	422	-0-	-28	B	-0-	422	2		N	-0-	-0-
07	465 N	430	-0-	-35	B	-0-	430	2		N	-0-	-0-
SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A												
02	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	428	-0-	-6	B	-0-	428	2		N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-	-0-
05	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2		N	-0-	-0-
06	420 N	403	-0-	-17	B	-0-	403	2		N	-0-	-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2		N	-0-	-0-
TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A												
02	448 N	437	-0-	-11	B	-0-	437	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	421	-0-	-75	B	-0-	421	2		N	-0-	-0-
04	480 N	415	-0-	-65	B	-0-	415	2		N	-0-	-0-
05	496 N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2		N	-0-	-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		N	-0-	-0-
*07	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035					
02	728 N	672	-0-	-56	B	-0-	672	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	837 N	726	-0-	-111	B	-0-	726	2		N	-0-					-0-
04	780 N	731	-0-	-49	B	-0-	731	2		N	-0-					-0-
05	744 N	726	-0-	-18	B	-0-	726	2		N	-0-					-0-
06	690 N	678	-0-	-12	B	-0-	678	2		N	-0-					-0-
07	744 N	672	-0-	-72	B	-0-	672	2		N	-0-					-0-

WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A					
02	868 #	801	-0-	-67	B	-67	801	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-67												
03	689	922	-0-	233	B	166	922	2		N	-0-					-0-
04	1022 R	856	-0-	-166	B	-0-	856	2		N	-0-					-0-
05	899 #	885	-0-	-14	B	-14	885	2		N	-0-					-0-
06	616	839	-0-	223	B	209	839	2		N	-0-					-0-
*07	1066 R	857	-0-	-209	B	-0-	857	2		N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828					
02	168 N	158	-0-	-10	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
04	180 N	174	-0-	-6	B	-0-	174	2		N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2		N	-0-					-0-
05	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-
06	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-					-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931					
02	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	2		N	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-					-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 153429												
WATTENBARGER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-	
04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
05	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-	
*07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-	
WATTENBARGER -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A												
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-	
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
*07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
WILLIAMS												
WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-	
05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
WILLIAMS												
WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
WILLIAMS												
WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
02	224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-	
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-			-0-	
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-	
WILLIAMS												
WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-	
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-	
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-	
*07	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
WILLIAMS -A- //CONT.// 153429														
WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	109	-0-	-3	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A														
02	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A														
02	112 N	97	-0-	-15	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A														
02	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A														
02	140 N	135	-0-	-5	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
05	155 N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A														
02	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	496 N	463	-0-	-33	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	465 N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WILLIAMS -B- //CONT.// 153429												
WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		308 N	256	-0-	-52 B	-0-	256	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
04		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2	N	-0-		-0-
07		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A												
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
04		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
05		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
06		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
07		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		392 N	317	-0-	-75 B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
04		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-		-0-
05		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
06		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
07		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
02		280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
*07		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		280 N	258	-0-	-22 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
04		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
06		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
*07		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-		-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
04		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
05		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
06		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
07		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WILLIAMS -D- //CONT.// 153429												
WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	392 N	385	-0-	-7 B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-	-0-
04	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2			N	-0-	-0-
05	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
06	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
*07	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-	-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
04	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
05	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
07	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-	-0-
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A												
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-	-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-	-0-
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-	-0-
*07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-	-0-
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A												
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
*07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A												
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	488 N	487	-0-	-1 B	-0-	487	2			N	-0-	-0-
04	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474	2			N	-0-	-0-
05	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-	-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
*07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
WILLOUGHBY //CONT.// 153429														
WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	252 N	203	-0-	-49	B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	279 N	183	-0-	-96	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	270 N	185	-0-	-85	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A														
02	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A														
02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	450 N	418	-0-	-32	B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A														
02	84 N	69	-0-	-15	B	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	93 N	68	-0-	-25	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A														
02	364 N	359	-0-	-5	B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
*07	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
02	252 N	206	-0-	-46	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WISCHKAEMPER -B- //CONT.// 153429												
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132	2	N	-0-	-0-	
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-	-0-	
*07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
WISCHKAEMPER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A												
02	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	349	-0-	-11	B	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
05	403 N	346	-0-	-57	B	-0-	346	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	340	-0-	-20	B	-0-	340	2	N	-0-	-0-	
07	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
WISCHKAEMPER -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888												
02	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2	N	-0-	-0-	
04	720 N	715	-0-	-5	B	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
05	806 N	747	-0-	-59	B	-0-	747	2	N	-0-	-0-	
06	780 N	731	-0-	-49	B	-0-	731	2	N	-0-	-0-	
*07	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-	-0-	
WISCHKAEMPER -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
02	448 N	407	-0-	-41	B	-0-	407	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	464	-0-	-32	B	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2	N	-0-	-0-	
05	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
06	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-	
*07	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-	-0-	
WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	504 N	465	-0-	-39	B	-0-	465	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
04	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2	N	-0-	-0-	
06	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2	N	-0-	-0-	
*07	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
WOODALL												
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A												
02	728 N	643	-0-	-85	B	-0-	643	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2	N	-0-	-0-	
04	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
05	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-	-0-	
06	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
07	713 N	698	-0-	-15	B	-0-	698	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
WHITTLES, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-	
06	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-		-0-	

BELL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF. N/A
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 2	N	-0-		-0-	
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-		-0-	
05	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-		-0-	
06	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
*07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-		-0-	

CHRISTNER		WELL #:		1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF. N/A
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	

CHRISTNER		WELL #:		2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 2	N	-0-		-0-	
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-		-0-	
05	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-		-0-	
*07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-	

DARROW		WELL #:		1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-	
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-		-0-	
06	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-	
*07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-	

HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044
02	476 N	470	-0-	-6 B	-0-	470 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-	
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-		-0-	
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-		-0-	
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-	
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS														
//CONT.// 153429														
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A														
02	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	254	-0-	-87	B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*07	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

FLOREY														
WELL #: 1 RRCID -> 031949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	896 #	879	-0-	-17	B	-444	879	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->	-251								
03	963	958	-0-	-5	B	-198	958	2		N	-0-			-0-
04	960 #	906	-0-	-54	B	-252	906	2		N	-0-			-0-
05	961 #	952	-0-	-9	B	-261	952	2		N	-0-			-0-
06	861 N	991	-0-	130	B	-131	991	2		N	-0-			-0-
07	930 N	968	-0-	38	B	-93	968	2		N	-0-			-0-

KING														
WELL #: 1 RRCID -> 031950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-

GOOCH -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	504 N	480	-0-	-24	B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	558 N	506	-0-	-52	B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04	510 N	501	-0-	-9	B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	527 N	503	-0-	-24	B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
07	527 N	510	-0-	-17	B	-0-	510	2		N	-0-			-0-

MARTIN -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
04	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-			-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD													
//CONT.// 153429													
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2		N	-0-			-0-

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
07	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
05	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*07	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A													
02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
07	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A													
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
HUDDINS -C-		WELL #:		4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
04	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
02	196 N	157	-0-	-39 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
*07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950
02	644 N	500	-0-	-144 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
04	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548 2	N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
*07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #:		4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
04	420 N	97	-0-	-323 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	434 N	262	-0-	-172 B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
*07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-		WELL #:		2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 - 2426
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 - 1940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
06	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-

MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 - 2130
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 - 2115
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069
02	112 N	80	-0-	-32 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
04	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 2	N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2032 - 2116
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
*07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS												
MCDOWELL //CONT.// 153429												
WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 N	126	-0-	-14 B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2		N	-0-			-0-

BROWN -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354												
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-

NELSON												
WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512												
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
05	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 2042												
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL												
WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112												
02	448 N	429	-0-	-19 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 2		N	-0-			-0-
04	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 2		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
06	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
*07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-

KNOLL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908												
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
07	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
BARNES -A- //CONT.// 153429												
WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 2510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1316 N	1234	-0-	-82 B	-0-	1234	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1395 N	1352	-0-	-43 B	-0-	1352	2	N	-0-		-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2	N	-0-		-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
06		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2	N	-0-		-0-
*07		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2	N	-0-		-0-
BOYD												
WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646												
02		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
04		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2	N	-0-		-0-
*07		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2	N	-0-		-0-
JOHNSTON												
WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467												
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
04		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
05		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
06		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
BARNES -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481												
02		476 N	455	-0-	-21 B	-0-	455	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
04		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2	N	-0-		-0-
05		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-		-0-
06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
07		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
REEVES												
WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514												
02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-
04		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-		-0-
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
*07		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
WOODS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270												
02		476 N	448	-0-	-28 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		589 N	445	-0-	-144 B	-0-	445	2	N	-0-		-0-
04		570 N	461	-0-	-109 B	-0-	461	2	N	-0-		-0-
05		496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407	2	N	-0-		-0-
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
07		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
SHAW -A- //CONT.// 153429													
WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	923	-0-	-57 B	-0-	923	2		N	-0-			52
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992	2		N	-0-			52
04	1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	985	2		N	-0-			52
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2		N	-0-			52
06	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2		N	-0-			52
*07	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			52
MOORE													
WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404													
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
ABBOTT													
WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472													
02	616 N	610	-0-	-6 B	-0-	56	1	554	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	62	1	603	2	N	-0-		-0-
04	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	60	1	563	2	N	-0-		-0-
05	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	62	1	606	2	N	-0-		-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	60	1	576	2	N	-0-		-0-
07	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	62	1	564	2	N	-0-		-0-
BEASLEY -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433													
02	1960 N	1945	-0-	-15 B	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2263 N	2083	-0-	-180 B	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	2075	-0-	-25 B	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
06	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	2128	-0-	-11 B	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
HOWARD													
WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343													
02	672 N	642	-0-	-30 B	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-			-0-
05	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
ANDREWS													
WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735													
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
RICE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	165627	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2307 - 2351
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1008 N	899	-0-	-109 B	-0-	899 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1085 N	949	-0-	-136 B	-0-	949 2	N	-0-		-0-		
04	1020 N	965	-0-	-55 B	-0-	965 2	N	-0-		-0-		
05	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2	N	-0-		-0-		
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 2	N	-0-		-0-		
*07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2	N	-0-		-0-		

BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	166031	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2323 - 2363
02	560 N	543	-0-	-17 B	-0-	543 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-		
04	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-		
05	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2	N	-0-		-0-		
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-		-0-		
*07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-		-0-		

BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166070	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2347 - 2385
02	1036 N	1002	-0-	-34 B	-0-	1002 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073 2	N	-0-		-0-		
04	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2	N	-0-		-0-		
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 2	N	-0-		-0-		
06	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 2	N	-0-		-0-		
07	1147 N	1118	-0-	-29 B	-0-	1118 2	N	-0-		-0-		

CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
02	448 N	408	-0-	-40 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2	N	-0-		-0-		
04	480 N	441	-0-	-39 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-		
05	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-		-0-		
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-		
*07	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-		

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
02	476 N	469	-0-	-7 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 2	N	-0-		-0-		
04	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2	N	-0-		-0-		
05	527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508 2	N	-0-		-0-		
06	510 N	427	-0-	-83 B	-0-	427 2	N	-0-		-0-		
*07	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-		-0-		

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2	N	-0-		-0-		
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314 2	N	-0-		-0-		
05	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-		
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-		
*07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
06	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-	
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
02	336 N	292	-0-	-44 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	313	-0-	-17 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-	
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-	
*07	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-	

GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 - 2436
02	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-			-0-	
04	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-	
05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-			-0-	
06	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 2	N	-0-			-0-	
07	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 2	N	-0-			-0-	

HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2650 - 2706
02	392 N	368	-0-	-24 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
04	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-	
05	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-	
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
*07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-	

MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 - 2381
02	588 N	572	-0-	-16 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-	
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-	
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-	
06	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-	
07	651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-	

WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265
02	756 N	711	-0-	-45 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743 2	N	-0-			-0-	
04	780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-	
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-			-0-	
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-	
*07	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD														
HORNSBY //CONT.// 153429														
WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	112 N	70	-0-	-42 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-

HANNER -X-														
WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460														

02	448 N	399	-0-	-49 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
*07	478 N	478	-0-	-0 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-

LEWIS														
WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637														

02	659 N	659	-0-	-0 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	646	-0-	-98 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	690 N	622	-0-	-68 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
*07	681 N	681	-0-	-0 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-

KROUCH														
WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513														

02	896 N	888	-0-	-8 B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	992 N	971	-0-	-21 B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0 B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0 B	-0-	998	2			N	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0 B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
*07	1002 N	1002	-0-	-0 B	-0-	1002	2			N	-0-			-0-

HESS														
WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679														

02	756 N	697	-0-	-59 B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	798	-0-	-8 B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
04	753 N	753	-0-	-0 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
06	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
*07	809 N	809	-0-	-0 B	-0-	809	2			N	-0-			-0-

HUNT														
WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254														

02	392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*07	456 N	456	-0-	-0 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 153429														
RICE														
WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	773	-0-	-39	B	-0-	773	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	822	-0-	-77	B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04	900 N	869	-0-	-31	B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
05	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
07	899 N	874	-0-	-25	B	-0-	874	2		N	-0-			-0-
MARTINEZ														
WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415														
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
GLASS														
WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410														
02	728 N	660	-0-	-68	B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	708	-0-	-129	B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04	780 N	744	-0-	-36	B	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*07	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	819	2		N	-0-			-0-
FOWLER -C-														
WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355														
02	504 N	497	-0-	-7	B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	553	-0-	-5	B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05	558 N	550	-0-	-8	B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*07	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
HIBLER														
WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584														
02	812 N	768	-0-	-44	B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	840	-0-	-28	B	-0-	840	2		N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2		N	-0-			-0-
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
HIBLER -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608														
02	868 N	833	-0-	-35	B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	879	-0-	-51	B	-0-	879	2		N	-0-			-0-
04	930 N	907	-0-	-23	B	-0-	907	2		N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2		N	-0-			-0-
07	930 N	912	-0-	-18	B	-0-	912	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
MAJOR -A- //CONT.// 153429															
WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 2312															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	336 N	317	-0-	-19 B	-0-	317	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-				-0-
04	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-				-0-
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-				-0-
*07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-				-0-
WILLIS -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 2560															
02	1148 N	1094	-0-	-54 B	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1271 N	1235	-0-	-36 B	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
04	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	2			N	-0-				-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-				-0-
07	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
HUDGINS															
WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246															
02	588 N	561	-0-	-27 B	-0-	561	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	2			N	-0-				-0-
04	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596	2			N	-0-				-0-
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-				-0-
06	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-				-0-
*07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-				-0-
DWYER															
WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275															
02	364 N	334	-0-	-30 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
04	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
05	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-				-0-
07	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	2			N	-0-				-0-
JOLLY															
WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HIBLER "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST										CITY: POTTER									
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																			
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																			
//CONT.// 153429																			
MARTINEZ																			
WELL #: 1 RRCID -> 168601										COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					

LEWIS										WELL #:	7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645
02	112 N	71	-0-	-41 B	-0-	71	2			N	-0-			73					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	101	2	32	9	N	29			102					
04	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	85	2	11	9	N	10			112					
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	100	2	24	9	N	22			134					
06	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	58	2	14	9	N	13			147					
*07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	82	2	14	9	N	13			160					

BARKER -A-										WELL #:	2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657
02	588 N	556	-0-	-32 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	651 N	607	-0-	-44 B	-0-	607	2			N	-0-			-0-					
04	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-					
05	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-					
06	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-					
07	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-					

CUBINE										WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517
02	588 N	561	-0-	-27 B	-0-	561	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-					
04	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-					
05	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2			N	-0-			-0-					
06	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-					
*07	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-					

PATTERSON										WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-					
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-					
05	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-					
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-					
*07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-					

TIBBETS										WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-					
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-					
05	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-					
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-					
*07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 171234		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2585 - 2608	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02	420 N	362	-0-	-58 B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
07	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 - 2929	
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 - 2388	
02	700 N	676	-0-	-24 B	-0-	676	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729	2	N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2	N	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2	N	-0-			-0-
06	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
*07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2	N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH	2347	PERF. 2092 - 2152	
02	476 N	458	-0-	-18 B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
04	540 N	418	-0-	-122 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
05	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2	N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
*07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		3	RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH	1958	PERF. N/A	
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2	N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		2	RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2400	
02	560 N	539	-0-	-21 B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
04	600 N	577	-0-	-23 B	-0-	577	2	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2	N	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
*07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 153429											
COUSINS											
WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1148 N	1137	-0-	-11 B	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1240 N	1231	-0-	-9 B	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
04		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
05		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
06		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
*07		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
COFFIELD											
WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315											
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
*07		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
WILSON -A-											
WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440											
02		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-		-0-
04		720 N	642	-0-	-78 B	-0-	642 2	N	-0-		-0-
05		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
06		660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 2	N	-0-		-0-
*07		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-		-0-
DARSEY -A-											
WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 2306											
02		588 N	523	-0-	-65 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
04		600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
05		589 N	587	-0-	-2 B	-0-	587 2	N	-0-		-0-
06		600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574 2	N	-0-		-0-
07		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
DARSEY											
WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358											
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643 2	N	-0-		-0-
04		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
05		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-		-0-
06		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-		-0-
*07		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST										CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED																
//CONT.// 153429																
CALLHAM																
WELL #: 2 RRCID -> 171857										COMPL. DATE 12/02/1998						
TOTAL DEPTH 2522										PERF. 2322 - 2385						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BRAZOS RIVER GAS																
WELL #: 2 RRCID -> 171859										COMPL. DATE 01/10/1999						
TOTAL DEPTH 2357										PERF. 2180 - 2260						
02	168 N	161	-0-	-7	B	-0-	161	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
YOE5																
WELL #: 2 RRCID -> 171872										COMPL. DATE 11/09/1998						
TOTAL DEPTH 2500										PERF. 2334 - 2393						
02	532 N	528	-0-	-4	B	-0-	528	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	589 N	554	-0-	-35	B	-0-	554	2		N	-0-					-0-
04	570 N	546	-0-	-24	B	-0-	546	2		N	-0-					-0-
05	589 N	559	-0-	-30	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2		N	-0-					-0-
*07	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-					-0-
MCDOWELL																
WELL #: 22 RRCID -> 171889										COMPL. DATE 11/14/1998						
TOTAL DEPTH 2230										PERF. 1948 - 2075						
02	420 N	391	-0-	-29	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	452	-0-	-13	B	-0-	452	2		N	-0-					-0-
04	480 N	434	-0-	-46	B	-0-	434	2		N	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
06	450 N	428	-0-	-22	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-					-0-
GLASS -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 172187										COMPL. DATE 01/13/1998						
TOTAL DEPTH 2705										PERF. N/A						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
MCDOWELL "A"																
WELL #: 18 RRCID -> 172280										COMPL. DATE 11/20/1998						
TOTAL DEPTH 2230										PERF. 1986 - 2105						
02	224 N	221	-0-	-3	B	-0-	221	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
*07	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST										CITY: HANSFORD	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED											
//CONT.// 153429											
BROWN -A-											
WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDOWELL										WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDOWELL										WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HOMMEL										WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SIMMONS										WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS -H-										WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394	
02	112 N	102	-0-	-10	B	-0-	102	2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	2		N	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2		N	-0-
05	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-
06	120 N	106	-0-	-14	B	-0-	106	2		N	-0-
07	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	2		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998
02	336 N	323	-0-	-13	B	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-	
04	360 N	341	-0-	-19	B	-0-	341	2	N	-0-	-0-	
05	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
06	360 N	334	-0-	-26	B	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
*07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-	

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040
02	168 N	151	-0-	-17	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	163	-0-	-23	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
04	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	
06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161	2	N	-0-	-0-	

LAYCOCK -A-		WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2018 - 2023
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
04	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
05	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	211	-0-	-29	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2	N	-0-	-0-	

MCDOWELL		WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1894 - 2074
02	84 N	72	-0-	-12	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-	

NEELY		WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1790 - 1797
02	196 N	193	-0-	-3	B	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	
04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	
05	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
06	210 N	199	-0-	-11	B	-0-	199	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BARNES-B- //CONT.// 153429												
WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04	660 N	609	-0-	-51 B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
05	682 N	613	-0-	-69 B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
06	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
07	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 2		N	-0-			-0-
WOODS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1624 N	1535	-0-	-89 B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1667	-0-	-100 B	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1656	-0-	-24 B	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1696	-0-	-9 B	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1704	-0-	-1 B	-0-	1704 2		N	-0-			-0-
REEVES												
WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574												
02	560 N	548	-0-	-12 B	-0-	548 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04	600 N	581	-0-	-19 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
05	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605 2		N	-0-			-0-
06	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
*07	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
BEASLEY -A-												
WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376												
02	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
04	960 N	909	-0-	-51 B	-0-	909 2		N	-0-			-0-
05	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
*07	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-			-0-
BARNES -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508												
02	1736 N	1706	-0-	-30 B	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1847	-0-	-43 B	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1853	-0-	-38 B	-0-	1853 2		N	-0-			-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208 2		N	-0-			-0-
*07	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
HIBLER -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574												
02	924 N	861	-0-	-63 B	-0-	861 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	972	-0-	-48 B	-0-	972 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	995	-0-	-90 B	-0-	995 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
HUDDINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 2263 - 2324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-			-0-
05	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-			-0-
*07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-

SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2503 - 2570
02	1120 N	1026	-0-	-94 B	-0-	1026 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	1138	-0-	-71 B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1097	-0-	-43 B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1133	-0-	-14 B	-0-	1133 2	N	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF. 2327 - 2380
02	644 N	589	-0-	-55 B	-0-	589 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-			-0-
07	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2172 - 2176
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
*07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 2182 - 2232
02	700 N	672	-0-	-28 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
04	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-
05	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-			-0-
*07	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2314 - 2340
02	812 N	805	-0-	-7 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 2	N	-0-			-0-
04	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-			-0-
05	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
07	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
HIBLER		WELL #:		3	RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2616 - 2718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	532 N	494	-0-	-38 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
05	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
06	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475	2	N	-0-		-0-
07	558 N	476	-0-	-82 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-

MAGEE		WELL #:		3	RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2361 - 2446
02	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	961 N	902	-0-	-59 B	-0-	902	2	N	-0-		-0-
04	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2	N	-0-		-0-
05	961 N	895	-0-	-66 B	-0-	895	2	N	-0-		-0-
06	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2	N	-0-		-0-
07	961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2	N	-0-		-0-

HERRINGTON		WELL #:		3	RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2526 - 2563
02	560 N	544	-0-	-16 B	-0-	544	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
04	600 N	565	-0-	-35 B	-0-	565	2	N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2	N	-0-		-0-
*07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		3	RRCID -> 193127		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2562 - 2689
02	1064 N	1025	-0-	-39 B	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1116 N	964	-0-	-152 B	-0-	964	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	871	-0-	-209 B	-0-	871	2	N	-0-		-0-
05	1147 N	878	-0-	-269 B	-0-	878	2	N	-0-		-0-
06	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2	N	-0-		-0-
*07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2	N	-0-		-0-

RICE -A-		WELL #:		3	RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2304 - 2310
02	1316 N	1282	-0-	-34 B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1361	-0-	-49 B	-0-	1361	2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1417	-0-	-9 B	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
*07	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2	N	-0-		-0-

KROUCH		WELL #:		3	RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2435 - 2498
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	2	N	-0-		-0-
04	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	2	N	-0-		-0-
05	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-		-0-
07	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
MASSEY		WELL #:		3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2314 - 2340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2		N	-0-			-0-
05	341 N	277	-0-	-64	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	300 N	277	-0-	-23	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 - 2516		
02	840 N	828	-0-	-12	B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	902 N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2		N	-0-			-0-
04	900 N	881	-0-	-19	B	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05	930 N	922	-0-	-8	B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 - 2606		
02	476 N	452	-0-	-24	B	-0-	452	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	496 N	477	-0-	-19	B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*07	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #:		3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2445 - 2530		
02	532 N	502	-0-	-30	B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	589 N	575	-0-	-14	B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
04	570 N	564	-0-	-6	B	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2		N	-0-			-0-
07	589 N	581	-0-	-8	B	-0-	581	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2409 - 2510		
02	1008 N	960	-0-	-48	B	-0-	960	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	1085 N	1080	-0-	-5	B	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2		N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2315 - 2406		
02	588 N	565	-0-	-23	B	-0-	565	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
04	630 N	610	-0-	-20	B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*07	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
04	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-	
05	744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705 2	N	-0-			-0-	
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-			-0-	
07	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 2	N	-0-			-0-	

BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2398 - 2470
02	308 N	272	-0-	-36 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
06	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-	
*07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575
02	784 N	781	-0-	-3 B	-0-	781 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	807	-0-	-61 B	-0-	807 2	N	-0-			-0-	
04	870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-	
05	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-			-0-	
*07	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-			-0-	

BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820
02	112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	

MOREMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390
02	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 2	N	-0-			-0-	
04	930 N	844	-0-	-86 B	-0-	844 2	N	-0-			-0-	
05	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 2	N	-0-			-0-	
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-			-0-	
*07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2	N	-0-			-0-	

COUSINS		WELL #:		3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342
02	476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-	
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-	
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-	
*07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
MAJOR "A" //CONT.// 153429													
WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	638	-0-	-6 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	687	-0-	-57 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
05	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
*07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-

FOWLER													
WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603													
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-			-0-

MAGEE													
WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369													
02	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1147 N	1117	-0-	-30 B	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1098	-0-	-12 B	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

KROUCH													
WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446													
02	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
*07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON													
WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564													
02	1092 N	1047	-0-	-45 B	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1178 N	1145	-0-	-33 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1116	-0-	-54 B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2		N	-0-			-0-

MAJOR "A"													
WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378													
02	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	713 N	638	-0-	-75 B	-0-	638	2		N	-0-			-0-
06	660 N	639	-0-	-21 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
*07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD																
//CONT.// 153429																
BURDINE -A-																
WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	708	-0-	-5	B	-0-	708	2			N	-0-				-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-				-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-				-0-
07	744 N	678	-0-	-66	B	-0-	678	2			N	-0-				-0-
BARNES 'A'																
WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490																
02	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775 N	723	-0-	-52	B	-0-	723	2			N	-0-				-0-
04	750 N	727	-0-	-23	B	-0-	727	2			N	-0-				-0-
05	775 N	712	-0-	-63	B	-0-	712	2			N	-0-				-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-				-0-
07	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	2			N	-0-				-0-
LEWIS																
WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605																
02	532 N	523	-0-	-9	B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589 N	554	-0-	-35	B	-0-	554	2			N	-0-				-0-
04	570 N	551	-0-	-19	B	-0-	551	2			N	-0-				-0-
05	589 N	542	-0-	-47	B	-0-	542	2			N	-0-				-0-
06	540 N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
07	558 N	536	-0-	-22	B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
JOHNSON																
WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722																
02	420 N	412	-0-	-8	B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465 N	448	-0-	-17	B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
04	450 N	438	-0-	-12	B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2			N	-0-				-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
*07	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	2			N	-0-				-0-
HANNER																
WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425																
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
06	240 N	225	-0-	-15	B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
07	248 N	224	-0-	-24	B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
MILLER																
WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574																
02	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537	2			N	-0-				39
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	601	-0-	-19	B	-0-	601	2			N	-0-				39
04	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-				39
05	589 N	587	-0-	-2	B	-0-	587	2			N	-0-				39
06	570 N	563	-0-	-7	B	-0-	563	2			N	-0-				39
*07	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	613	2	6	9	N	5				44

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429							
MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2412 - 2554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
*07	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2611 - 2672
02	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1061	-0-	-86 B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1001	-0-	-79 B	-0-	1001 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	973	-0-	-47 B	-0-	973 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	990 2	N	-0-			-0-

COUSINS		WELL #:		4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 2311 - 2402
02	560 N	527	-0-	-33 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
04	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
05	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-
06	570 N	569	-0-	-1 B	-0-	569 2	N	-0-			-0-
07	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2364 - 2466
02	532 N	509	-0-	-23 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
04	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
05	558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
06	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
*07	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2377 - 2455
02	532 N	512	-0-	-20 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
04	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
*07	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2349 - 2355
02	700 N	676	-0-	-24 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
04	720 N	715	-0-	-5 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
07	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2272 - 2357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	980 N	938	-0-	-42 B	-0-	938 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	985	-0-	-131 B	-0-	985 2	N	-0-			-0-	
04	1050 N	996	-0-	-54 B	-0-	996 2	N	-0-			-0-	
05	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2	N	-0-			-0-	
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 2	N	-0-			-0-	
*07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-			-0-	

RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251
02	1288 N	1231	-0-	-57 B	-0-	1231 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375 2	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1331	-0-	-19 B	-0-	1331 2	N	-0-			-0-	
05	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 2	N	-0-			-0-	
06	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2	N	-0-			-0-	
07	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-			-0-	

BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494
02	644 N	603	-0-	-41 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 2	N	-0-			-0-	
04	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602 2	N	-0-			-0-	
05	682 N	611	-0-	-71 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-	
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-	
*07	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-			-0-	

DARSEY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2236
02	308 N	304	-0-	-4 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-	
07	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-	

RICE		WELL #:		3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF.	2310 - 2316
02	644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 2	N	-0-			-0-	
04	690 N	646	-0-	-44 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-	
05	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-	
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-	
*07	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2	N	-0-			-0-	

YONES -A-		WELL #:		4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	2380 - 2476
02	1596 N	1505	-0-	-91 B	-0-	1505 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1630	-0-	-137 B	-0-	1630 2	N	-0-			-0-	
04	1770 N	1611	-0-	-159 B	-0-	1611 2	N	-0-			-0-	
05	1674 N	1657	-0-	-17 B	-0-	1657 2	N	-0-			-0-	
06	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626 2	N	-0-			-0-	
*07	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WILSON -A- //CONT.// 153429												
WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1428 N	1397	-0-	-31 B	-0-	1397 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	1474	-0-	-107 B	-0-	1474 2	N	-0-			-0-	
04	1530 N	1445	-0-	-85 B	-0-	1445 2	N	-0-			-0-	
05	1550 N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492 2	N	-0-			-0-	
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2	N	-0-			-0-	
*07	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2	N	-0-			-0-	

STEWART												
WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556												
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
04	270 N	209	-0-	-61 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-	
06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-	
07	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2	N	-0-			-0-	

BEASLEY												
WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476												
02	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1642	-0-	-63 B	-0-	1642 2	N	-0-			-0-	
04	1710 N	1593	-0-	-117 B	-0-	1593 2	N	-0-			-0-	
05	1798 N	1564	-0-	-234 B	-0-	1564 2	N	-0-			-0-	
06	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 2	N	-0-			-0-	
*07	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2	N	-0-			-0-	

Dwyer												
WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290												
02	700 N	674	-0-	-26 B	-0-	674 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2	N	-0-			-0-	
04	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-	
05	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-	
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-	
07	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-	

GLASS												
WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510												
02	1064 N	1029	-0-	-35 B	-0-	1029 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1139	-0-	-8 B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-	
04	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-	
05	1147 N	1141	-0-	-6 B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-	
06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2	N	-0-			-0-	
07	1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-	

BEASLEY -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394												
02	1512 N	1452	-0-	-60 B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1601	-0-	-73 B	-0-	1601 2	N	-0-			-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2	N	-0-			-0-	
05	1612 N	1580	-0-	-32 B	-0-	1580 2	N	-0-			-0-	
06	1560 N	1536	-0-	-24 B	-0-	1536 2	N	-0-			-0-	
07	1581 N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
MOORE //CONT.// 153429													
WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1680 N	1552	-0-	-128 B	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1714	-0-	-115 B	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1661	-0-	-19 B	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1607	-0-	-43 B	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
*07	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
MASSEY													
WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612													
02	588 N	584	-0-	-4 B	-0-	581	2	3 9	N	3			29
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	2		N	-0-			29
04	600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	2		N	-0-			29
05	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2		N	-0-			29
06	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2		N	-0-			29
*07	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			29
BURDINE "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396													
02	980 N	936	-0-	-44 B	-0-	936	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1000	-0-	-85 B	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	988	2		N	-0-			-0-
ABBOTT													
WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540													
02	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
04	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
07	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
GLASS													
WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356													
02	756 N	622	-0-	-134 B	-0-	622	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04	720 N	669	-0-	-51 B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
*07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
STUBBS													
WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 2330													
02	728 N	704	-0-	-24 B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760	2		N	-0-			-0-
04	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
05	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*07	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE															
KENNEDY //CONT.// 153429															
WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	224 N	178	-0-	-46 B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-				-0-
04	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
*07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
HUNT															
WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268															
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	454	-0-	-73 B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
04	510 N	427	-0-	-83 B	-0-	427	2			N	-0-				-0-
05	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-				-0-
06	450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2			N	-0-				-0-
*07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-				-0-
BOYD															
WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522															
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-				-0-
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-				-0-
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-				-0-
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	944	-0-	-79 B	-0-	944	2			N	-0-				-0-
WILLIS "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2482 - 2538															
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-				-0-
04	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455	2			N	-0-				-0-
05	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-				-0-
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
*07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-				-0-
PATTERSON															
WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450															
02	672 N	640	-0-	-32 B	-0-	640	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-				-0-
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-				-0-
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-				-0-
06	690 N	675	-0-	-15 B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
07	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-				-0-
GOLDSTONE															
WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398															
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
05	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL															
YOES //CONT.// 153429															
WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 2360															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	336 N	304	-0-	-32 B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-				-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
06	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
07	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-				-0-
HUNT															
WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315															
02	532 N	517	-0-	-15 B	-0-	517	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-				-0-
04	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
05	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
06	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-				-0-
07	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-				-0-
Dwyer															
WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268															
02	784 N	738	-0-	-46 B	-0-	738	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	2			N	-0-				-0-
04	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804	2			N	-0-				-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-				-0-
06	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-				-0-
*07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-				-0-
GOLDSTONE															
WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431															
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-				-0-
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
05	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-				-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-				-0-
07	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
ABBOTT															
WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570															
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
YOES "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474															
02	588 N	559	-0-	-29 B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612	2			N	-0-				-0-
04	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-				-0-
06	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-				-0-
*07	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2368 - 2444
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	588 N	566	-0-	-22 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-	
04	630 N	596	-0-	-34 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-	
05	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 2	N	-0-			-0-	
06	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-	
*07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-	

MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2370 - 2434
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-			-0-	
04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-			-0-	
05	1147 N	1037	-0-	-110 B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-	
06	1080 N	1012	-0-	-68 B	-0-	1012 2	N	-0-			-0-	
07	1023 N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-	

HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2634 - 2726
02	812 N	764	-0-	-48 B	-0-	764 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	828	-0-	-71 B	-0-	828 2	N	-0-			-0-	
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-			-0-	
05	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-			-0-	
06	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-	
07	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-	

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2298 - 2372
02	728 N	653	-0-	-75 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	726 2	N	-0-			-0-	
04	780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
05	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-			-0-	
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-	
*07	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2	N	-0-			-0-	

CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550
02	504 N	474	-0-	-30 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	449	-0-	-61 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
05	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-	
*07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-	

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	804	-0-	-36 B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	872	-0-	-58 B	-0-	872	2			N	-0-			-0-
04	870 N	839	-0-	-31 B	-0-	839	2			N	-0-			-0-
05	899 N	879	-0-	-20 B	-0-	879	2			N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-
*07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516		
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-

HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240		
02	280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
04	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
*07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388		
02	896 N	860	-0-	-36 B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951	2			N	-0-			-0-
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-			-0-
*07	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330		
02	700 N	657	-0-	-43 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
04	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
*07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-			-0-

SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434		
02	504 N	481	-0-	-23 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
05	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	553	-0-	-36	B	-0-	553	2	N	-0-	-0-	
04	570 N	536	-0-	-34	B	-0-	536	2	N	-0-	-0-	
05	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	
06	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2	N	-0-	-0-	
*07	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-	

FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434
02	616 N	570	-0-	-46	B	-0-	570	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	640	-0-	-11	B	-0-	640	2	N	-0-	-0-	
04	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
05	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2	N	-0-	-0-	
06	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
*07	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2	N	-0-	-0-	

STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364
02	1540 N	1530	-0-	-10	B	-0-	1530	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1705 N	1656	-0-	-49	B	-0-	1656	2	N	-0-	-0-	
04	1620 N	1618	-0-	-2	B	-0-	1618	2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1687	-0-	-18	B	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	
06	1594 N	1594	-0-	-0-	B	-0-	1594	2	N	-0-	-0-	
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	

DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316
02	224 N	206	-0-	-18	B	-0-	206	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
04	240 N	210	-0-	-30	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	
06	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-	
*07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	

WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
02	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
04	750 N	507	-0-	-243	B	-0-	507	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	544	-0-	-107	B	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
06	570 N	475	-0-	-95	B	-0-	475	2	N	-0-	-0-	
07	527 N	459	-0-	-68	B	-0-	459	2	N	-0-	-0-	

WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
02	504 N	489	-0-	-15	B	-0-	489	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	N	-0-	-0-	
04	540 N	514	-0-	-26	B	-0-	514	2	N	-0-	-0-	
05	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2	N	-0-	-0-	
06	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	2	N	-0-	-0-	
*07	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
YOES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-	
04	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765 2	N	-0-			-0-	
05	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784 2	N	-0-			-0-	
06	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779 2	N	-0-			-0-	
*07	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
02	392 N	381	-0-	-11 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
04	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
05	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-	
*07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-	

TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450
02	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 2	N	-0-			-0-	
04	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620 2	N	-0-			-0-	
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-	
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-	
07	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-	

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494
02	980 N	866	-0-	-114 B	-0-	866 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	992	-0-	-31 B	-0-	992 2	N	-0-			-0-	
04	990 N	925	-0-	-65 B	-0-	925 2	N	-0-			-0-	
05	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-	
06	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-			-0-	
*07	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2	N	-0-			-0-	

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302
02	700 N	604	-0-	-96 B	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
04	690 N	672	-0-	-18 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-	
05	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-			-0-	
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-			-0-	
07	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 2	N	-0-			-0-	

GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-	
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-	
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
*07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO											
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL											
//CONT.// 153429											
WOODS											
WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	1269	-0-	-19 B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1294	-0-	-146 B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1319	-0-	-151 B	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
*07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
WILLIS											
WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610											
02	1316 N	1238	-0-	-78 B	-0-	1238 2	N	-0-			34
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1297	-0-	-98 B	-0-	1297 2	N	-0-			34
04	1320 N	1254	-0-	-66 B	-0-	1254 2	N	-0-			34
05	1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283 2	N	-0-			34
06	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 2	N	-0-			34
07	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273 2	N	-0-			34
RICE											
WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725											
02	728 N	672	-0-	-56 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
04	750 N	683	-0-	-67 B	-0-	683 2	N	-0-			-0-
05	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
*07	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
GRIFFIN											
WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385											
02	1344 N	1251	-0-	-93 B	-0-	1251 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
05	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2	N	-0-			-0-
06	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-			-0-
*07	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 2	N	-0-			-0-
JOHNSON											
WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2610 - 2735											
02	3864 N	3753	-0-	-111 B	-0-	3753 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4278 N	4109	-0-	-169 B	-0-	4109 2	N	-0-			-0-
04	4170 N	3973	-0-	-197 B	-0-	3973 2	N	-0-			-0-
05	4227 N	4227	-0-	-0- B	-0-	4227 2	N	-0-			-0-
06	4180 N	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2	N	-0-			-0-
*07	4375 N	4375	-0-	-0- B	-0-	4375 2	N	-0-			-0-
CASTLEBERRY											
WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219											
02	1204 N	1137	-0-	-67 B	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1271 N	1215	-0-	-56 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1181	-0-	-49 B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1228	-0-	-43 B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
06	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
*07	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)			CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
*07	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288		
02	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
*07	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-			-0-

HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654		
02	1120 N	1049	-0-	-71 B	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1120	-0-	-20 B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
*07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
MCLEAN GAS CO.														
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
*07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-

CLAY PETROLEUM		WELL #:		5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
GRADY														
02	140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CASH		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CASH -A-			WELL #: 1	RRCID -> 025805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
07	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-

CASH -A-			WELL #: 2	RRCID -> 025806	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-

FOWLER			WELL #: 1	RRCID -> 025811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	10	-0-	-110 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-

KENNEDY -B-			WELL #: 1	RRCID -> 025816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-

LANGHAM			WELL #: B 1	RRCID -> 025818	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	112 N	15	-0-	-97 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-

NOEL B			WELL #: 1	RRCID -> 025819	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM NOEL -B-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2				RRCID -> 025820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	308 N	133	-0-	-175 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	190	-0-	-151 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	217 N	108	-0-	-109 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	

PERKINS -D-				WELL #: 1	RRCID -> 025821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	364 N	257	-0-	-107 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-	
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	310 N	269	-0-	-41 B	-0-		N	-0-		-0-	

PERKINS -D-				WELL #: 2	RRCID -> 025822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	252 N	171	-0-	-81 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	180	-0-	-99 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	

PERKINS -E-				WELL #: 1	RRCID -> 025823	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	196 N	135	-0-	-61 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	

PERKINS -E-				WELL #: 2	RRCID -> 025824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	252 N	183	-0-	-69 B	-0-	183 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	191	-0-	-88 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
04	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	

DUNIGAN				WELL #: 1	RRCID -> 025825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	140 N	17	-0-	-123 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
*07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM UPHAM GAS CO.		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

UPHAM GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 025828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05	155 N	2	-0-	-153 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	150 N	1	-0-	-149 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #: 2		RRCID -> 025829		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 025830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.		WELL #: 4		RRCID -> 025831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 025845		COMPL. DATE 01/12/1932		TOTAL DEPTH 2218		PERF. N/A	
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43 B	-0-		N	-0-			-0-
05	186 N	4	-0-	-182 B	-0-		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BROOK		WELL #: 1		RRCID -> 025846		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	126		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 126											
03	14B DENY	26	-0-	26 B	152	26 3	N	-0-			-0-
04	14B DENY	16	-0-	16 B	168	16 3	N	-0-			-0-
05	14B DENY	13	-0-	13 B	181	13 3	N	-0-			-0-
06	14B DENY	19	-0-	19 B	200	19 3	N	-0-			-0-
07	14B DENY	21	-0-	21 B	221	21 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARR		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025847		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	112 N	95	-0-	-17 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
*07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

WELL #: 1		RRCID -> 025849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	112 N	27	-0-	-85 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	215 N	18	-0-	-197 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
*07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-			-0-
07	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	280 N	63	-0-	-217 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	88	-0-	-222 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
*07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	26	-0-	-625 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
*07	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM DUNN		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906	COMPL. DATE 10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	532 N	393	-0-	-139 B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	423 N	423	-0-	-0 B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-
06	234 N	-0-	-0-	-234 B	-0-		N	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-

COBB, S. A. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 025907	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
06	60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
*07	198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-

COBB EST. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025908	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	114 N	-0-	-0-	-114 B	-0-		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-

COBB EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025909	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	23		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			23							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	23		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	23		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	23		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	23		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	23		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936												
HUSELBY ISABEL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025910			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HUSELBY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025911			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	336 N	113	-0-	-223	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	372 N	149	-0-	-223	B	-0-	149	3		N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3		N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-					-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 025912			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, JEANNE		WELL #:		1	RRCID -> 025913			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	196 N	-0-	-0-	-196	B	-0-				N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-					-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		N	-0-					-0-

BULL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025914			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BULL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 025915			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
CHAPMAN -B- -NCT- -6-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
*07	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
GETTINGS -NCT- -3-												
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	70	-0-	-116 B	-0-	70	3			N	-0-	-0-
04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
*07	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-	-0-
LANGHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 025939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	112 N	32	-0-	-80 B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
04	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25	3			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
CARPENTER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026447 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
CARPENTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
CHAPMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026699 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936									
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371		PERF. 2310 - 2371	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	236 N	181	-0-	-55 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 3	N	-0-			-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2180 - 2224	
02	336 N	324	-0-	-12 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2099 - 2336	
02	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
04	390 N	315	-0-	-75 B	-0-		N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-			-0-
06	401 N	-0-	-0-	-401 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172	
02	504 N	451	-0-	-53 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
04	450 N	339	-0-	-111 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
*07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM CARPENTER -B-		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
		//CONT.//	158936									
		WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2106 - 2166	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	25	-0-	-192 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
*07		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-

DUNIGAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2350 - 2380	
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-

MARATHON		WELL #:	1	RRCID ->	087329	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2250 - 2322	
02		1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	172	-0-	-1037 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
04		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
*07		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-			-0-

CARPENTER -D-		WELL #:	1	RRCID ->	087330	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2140 - 2780	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARPENTER -E-		WELL #:	1	RRCID ->	087654	COMPL. DATE	03/03/1980	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2154 - 2184	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM GRIGSBY		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	097714	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2134 - 2358
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TIMMY		WELL #:	1	RRCID ->	116997	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2622 - 2914
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

TIMMY		WELL #:	2	RRCID ->	116998	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2210 - 2930
02	168 N	136	-0-	-32	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	186 N	153	-0-	-33	B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
04	150 N	103	-0-	-47	B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
05	155 N	1	-0-	-154	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	150 N	1	-0-	-149	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-

TIMMY		WELL #:	3	RRCID ->	116999	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2270 - 2938
02	196 N	135	-0-	-61	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
04	150 N	103	-0-	-47	B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
05	155 N	2	-0-	-153	B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	150 N	1	-0-	-149	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-

HEIDI		WELL #:	2	RRCID ->	117948	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2222 - 2970
02	196 N	192	-0-	-4	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
04	210 N	175	-0-	-35	B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278
02	1176 N	893	-0-	-283	B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	1302 N	1230	-0-	-72	B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	B	-0-		N	-0-		-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936										
CHRIS		WELL #: 2		RRCID -> 220233		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2180 - 2840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
04	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

CLOSE, BRYAN H.		161200						WHEELER				
GLASSCOCK-HANNER		WELL #: 2		RRCID -> 100820		COMPL. DATE 03/08/1982		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1489 - 1598		
02	448 N	369	-0-	-79 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	439 N	346	-0-	-93 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
04	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
07	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-

HYMAN, MELVIN		1		RRCID -> 103138		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1962 - 1988		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		167276		RRCID -> 041964		COMPL. DATE 06/16/1965		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2396 - 2460		
COLEMAN		WELL #: 2						WHEELER				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 025799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
CARPENTER		WELL #: C 2						WHEELER				
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
04	210 N	142	-0-	-68 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-

CARPENTER		D 1		RRCID -> 025800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
04	240 N	119	-0-	-121 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER			
CROCKETT, DAVID			190120						
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID -> 036296	COMPL. DATE 12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIS & SIMMONS			206800						
DAVIS, O.		WELL #:	1	RRCID -> 026978	COMPL. DATE 01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DAWSON, BOBBY G.			208015						
CARPENTER		WELL #:	1	RRCID -> 026578	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1049 N	1049	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	900 N	630	-0-	-270	B	-0-	N	-0-	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 026579	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	448 N	274	-0-	-174	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	383 N	309	-0-	-74	B	-0-	N	-0-	-0-
04	360 N	217	-0-	-143	B	-0-	N	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

CARPENTER		WELL #:	5	RRCID -> 026580	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	364 N	284	-0-	-80	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	372 N	310	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
04	330 N	223	-0-	-107	B	-0-	N	-0-	-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WEBB		WELL #:	B 3	RRCID -> 026588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	280 N	216	-0-	-64	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	N	-0-	-0-
04	240 N	108	-0-	-132	B	-0-	N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
DE BO PRODUCTION CO.			209090									
TINDALL		WELL #:	1	RRCID -> 056738	COMPL. DATE 07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
CHAPMAN NCT 1		WELL #:	15	RRCID -> 025916	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	41	RRCID -> 025917	COMPL. DATE 11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02		84 N	23	-0-	-61	B		23	3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	33	-0-	-60	B		33	3	N	-0-	-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	B		67	3	N	-0-	-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	B		119	3	N	-0-	-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	B		104	3	N	-0-	-0-
*07		85 N	85	-0-	-0-	B		85	3	N	-0-	-0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	45	RRCID -> 025918	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-	-0-

CHAPMAN A NCT-1		WELL #:	46	RRCID -> 025919	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02		168 N	-0-	-0-	-168	B				N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	16	-0-	-139	B		16	3	N	-0-	-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	B		85	3	N	-0-	-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	B		202	3	N	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	B		182	3	N	-0-	-0-
*07		142 N	142	-0-	-0-	B		142	3	N	-0-	-0-

CHAPMAN A NCT-3		WELL #:	44	RRCID -> 025921	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02		280 N	19	-0-	-261	B		19	3	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	58	-0-	-283	B		58	3	N	-0-	-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	B		159	3	N	-0-	-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	B		322	3	N	-0-	-0-
06		297 N	297	-0-	-0-	B		297	3	N	-0-	-0-
*07		247 N	247	-0-	-0-	B		247	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		47	RRCID ->	025922	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	84 N	-0-	-0-	-84	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	429 N	-0-	-0-	-429	B	-0-			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-			-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	403 N	7	-0-	-396	B	-0-	7	3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-			N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 14	RRCID ->	025954	COMPL. DATE	09/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005										
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 15		RRCID -> 025955		COMPL. DATE 10/12/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
04	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
05	186 N	116	-0-	-70	B	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
06	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 3	N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-		-0-	

SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 025957		COMPL. DATE 10/19/1924		TOTAL DEPTH 2645		PERF. N/A		
02	252 N	233	-0-	-19	B	-0-	233 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	
04	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	199	-0-	-49	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
06	210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	132	-0-	-85	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #: 9		RRCID -> 025958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
02	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	201	-0-	-39	B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	210	-0-	-38	B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #: 109		RRCID -> 025959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
02	252 N	238	-0-	-14	B	-0-	238 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	279 N	199	-0-	-80	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	224	-0-	-46	B	-0-	224 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	244	-0-	-35	B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
06	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190 3	N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #: 111		RRCID -> 025960		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
02	308 N	192	-0-	-116	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	372 N	169	-0-	-203	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
04	330 N	189	-0-	-141	B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	37	-0-	-180	B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-	

SAUNDERS NCT-2		WELL #: 115		RRCID -> 025961		COMPL. DATE 07/15/1960		TOTAL DEPTH		PERF. N/A		
02	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 3	N	-0-		-0-	
04	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583 3	N	-0-		-0-	
05	775 N	607	-0-	-168	B	-0-	607 3	N	-0-		-0-	
06	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
07	589 N	461	-0-	-128	B	-0-	461 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHAW, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 1	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 1	N	-0-		-0-

CHAPMAN, A., NCT-1		WELL #:		53	RRCID ->	040302	COMPL. DATE	06/14/1966	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2805 - 2822
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
02	168 N	142	-0-	-26	B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
07	186 N	161	-0-	-25	B	-0-	161 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.				235708									
REEVES, E. B.				WELL #:	1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	138	-0-	-141	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-		
04	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-		
05	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-		
06	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-		
07	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-		

SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		

CUBINE, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3	N	-0-	-0-		
04	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-		
05	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-	-0-		
06	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-	-0-		
*07	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3	N	-0-	-0-		

EAKINS				WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	309 N	782	-0-	473	B	-0-	782	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	976	-0-	-47	B	-0-	976	3	N	-0-	-0-		
04	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3	N	-0-	-0-		
05	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3	N	-0-	-0-		
06	930 N	876	-0-	-54	B	-0-	876	3	N	-0-	-0-		
07	961 N	919	-0-	-42	B	-0-	919	3	N	-0-	-0-		

PARKER FEE				WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	269	-0-	-41	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-		
04	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-		
05	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-		
06	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-		
07	310 N	283	-0-	-27	B	-0-	283	3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//		235708							
PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
04	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	026654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	406	-0-	-59 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
07	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//		235708								
PARKER FEE		WELL #:		11	RRCID ->	026655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	395	-0-	-70	B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-		-0-
05	434 N	433	-0-	-1	B	-0-	433	3	N	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
07	434 N	416	-0-	-18	B	-0-	416	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	026656	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	264	-0-	-46	B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3	N	-0-		-0-
07	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	274	-0-	-36	B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
07	310 N	289	-0-	-21	B	-0-	289	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	179	-0-	-38	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-		-0-

PARKER FEE		WELL #:		16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	337	-0-	-66	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
05	372 N	369	-0-	-3	B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
07	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//		235708								
PARKER FEE		WELL #:		17	RRCID ->	026661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-			-0-
07	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
07	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
05	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:		25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
07	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC. //CONT.// 235708												
MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-	
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-	
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
*07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-	

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-	
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-	
*07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-	

EAGLE ROCK MID-CONTINENT OP, LLC 238718												
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	896 N	870	-0-	-26 B	-0-	870 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-			-0-	
04	870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-	
05	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-	
06	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3	N	-0-			-0-	
07	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092												
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1148 N	1061	-0-	-87 B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-			-0-	
04	1200 N	1139	-0-	-61 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-	
05	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-	
06	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 3	N	-0-			-0-	
*07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-	

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496												
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-	
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-	
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-	
*07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. KINNARD -A-		//CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2045 - 2172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB		WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
05	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//		259780										
LANCE		WELL #:		1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1877 - 2030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1913 - 2006			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF. 1906 - 2034			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1396 - 1900			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760 - 1909			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764 - 1882			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. BRADSHAW		//CONT.// //CONT.//	68826 001 259780	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RICE			WELL #: 5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 2295	PERF. 2010 - 2140				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

RICE			WELL #: 9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 2269	PERF. 2042 - 2144				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

NICHOLSON			WELL #: 4	RRCID -> 172328	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH 2225	PERF. 2074 - 2116				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SHULL			WELL #: 2	RRCID -> 172330	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 2189	PERF. 1990 - 2060				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FORA COMPANY WRIGHT, J. E.			275400 WELL #: 1	RRCID -> 049115	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 2773	PERF. N/A				
02	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	95	-0-	-60	B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
04	150 N	75	-0-	-75	B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
05	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
*07	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 FORA COMPANY //CONT.// 275400
 WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH 2773 PERF. 2500 - 2755

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*07		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3		N	-0-			-0-

GAEA SERVICES, INC. 292356
 PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
04		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05		775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	2		N	-0-			-0-
06		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2		N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04		420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
06		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

02		588 N	506	-0-	-82 B	-0-	135	1	371	2	N	-0-		30
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	140	1	308	2	N	-0-		30
04		600 N	482	-0-	-118 B	-0-	140	1	342	2	N	-0-		30
05		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	150	1	400	2	N	-0-		30
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	130	1	328	2	N	2		32
							2	9						
07		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	135	1	313	2	N	1		33
							1	9						

GALMOR, BOBBY D. 293320
 NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
GARCIA, TONY				294245					
SESCO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 2178	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GIVENS, PATRICIA				307499					
MORGAN, D. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GYPSY OIL CO.				339696					
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2440 - 2524	
02	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	N	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-
07	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141 2	N	-0-

WILSON				WELL #: 1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH 2746	PERF. 2410 - 2500	
02	280 N	273	-0-	-7	B	-0-	273 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	310 N	301	-0-	-9	B	-0-	301 2	N	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302 2	N	-0-
05	310 N	306	-0-	-4	B	-0-	306 2	N	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2	N	-0-
*07	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2	N	-0-

HAGAMAN-CARSON				342651					
COLVIN				WELL #: 1	RRCID -> 042261	COMPL. DATE 07/09/1960	TOTAL DEPTH 2135	PERF. 2105 - 2118	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764								
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	080602	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2	N	-0-		-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WISCHKAEMPER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	084540	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A
02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WISCHKAEMPER -D-				WELL #:	1	RRCID ->	084750	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A
02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WISCHKAEMPER -B				WELL #:	1A	RRCID ->	085629	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942
02	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2	N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LUTES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	090135	COMPL. DATE	04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148
02	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2	N	-0-		-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155							
VANDERBERG				WELL #: 1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
04	630 N	574	-0-	-56 B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
06	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
07	589 N	543	-0-	-46 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-

MORSE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	756 N	-0-	-0-	-756 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2	N	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
06	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-			-0-
07	868 N	490	-0-	-378 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-

COBB				WELL #: 1	RRCID -> 025885	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	112 N	20	-0-	-92 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	117 N	-0-	-0-	-117 B	-0-		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-

MORSE -B-				WELL #: B 1	RRCID -> 025886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	252 N	118	-0-	-134 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	115	-0-	-133 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-

MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 025894	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JONES				WELL #: 1	RRCID -> 026950	COMPL. DATE 08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		HERRMANN, S. W. OIL & GAS		SLOSS, O. B.		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
						//CONT.//	381155			WELL #:	1	RRCID -> 038600	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH 2237	PERF. 2016 - 2065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

02		84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2		N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-		
04		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2		N	-0-		-0-		
05		62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2		N	-0-		-0-		
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-		-0-		
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-		

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		DIAL -B- -NCT- -1-				419291	WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02		196 N	104	-0-	-92 B	-0-	104	2		N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131	2		N	-0-		-0-		
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		N	-0-		-0-		
05		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-		-0-		
*06		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-		-0-		
*07		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-		-0-		

DIAL -B- -NCT- -1-						WELL #:	3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02		392 N	207	-0-	-185 B	-0-	207	2		N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		403 N	262	-0-	-141 B	-0-	262	2		N	-0-		-0-		
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2		N	-0-		-0-		
05		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-		-0-		
*06		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-		-0-		
*07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-		-0-		

DIAL -B- -NCT- -1-						WELL #:	4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02		308 N	160	-0-	-148 B	-0-	160	2		N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		310 N	203	-0-	-107 B	-0-	203	2		N	-0-		-0-		
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-		-0-		
05		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-		-0-		
*06		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-		-0-		
*07		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-		-0-		

GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL						WELL #:	1	RRCID -> 025936	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		

MCLARTY-LESTER						WELL #:	A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2		N	-0-		-0-		
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-		-0-		
05		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2		N	-0-		-0-		
*06		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-		-0-		
07		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		

02	1092 N	759	-0-	-333 B	-0-	759 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2	N	-0-				-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-				-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	N	-0-				-0-
*06	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-				-0-
*07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-				-0-

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	392 N	222	-0-	-170 B	-0-	222 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	269	-0-	-165 B	-0-	269 2	N	-0-				-0-
04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-				-0-
*06	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-				-0-
07	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 2	N	-0-				-0-

GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	280 N	184	-0-	-96 B	-0-	184 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 2	N	-0-				-0-
04	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 2	N	-0-				-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-				-0-
*06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-				-0-
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-				-0-

OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	840 N	641	-0-	-199 B	-0-	641 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-				-0-
04	810 N	684	-0-	-126 B	-0-	684 2	N	-0-				-0-
05	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-				-0-
*06	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-				-0-
*07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-				-0-

OLCOTT, H. W.		WELL #:		3	RRCID ->	026684	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	56 N	44	-0-	-12 B	-0-	44 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-				-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-				-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-				-0-
*06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-				-0-
*07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-				-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	026687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	196 N	61	-0-	-135 B	-0-	61 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	157 N	76	-0-	-81 B	-0-	76 2	N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-				-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-				-0-
*06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-				-0-
*07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	433	-0-	-127 B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	501 N	496	-0-	-5 B	-0-	496	2	N	-0-			-0-
04	600 N	499	-0-	-101 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0 B	-0-	516	2	N	-0-			-0-
06	448 N	441	-0-	-7 B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
07	527 N	408	-0-	-119 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-

IMMEL, ELMER MASSEY				423000								
		WELL #:		1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IRISH CITY OIL & GAS, INC. BLACKKETTER				426340								
		WELL #:		1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1789 - 1892	
02	140 N	131	-0-	-9 B	-0-	131	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
05	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2	N	-0-			-0-

J-GAR, LTD. HUDGINS				427644								
		WELL #:		1	RRCID ->	025836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	Y	-0-			-0-

HUDGINS				2	RRCID ->	025837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	252 N	242	-0-	-10 B	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224	2	Y	-0-			-0-

PUGH, ROMAIN				1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
JAC PRODUCING CO				428004						
MCLARTY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 113214	COMPL. DATE 09/20/1984	TOTAL DEPTH 2391	PERF. 2166	- 2391	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-		-0-
*07	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-

MCLARTY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 169842	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 2425	PERF. 2010	- 2272	
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
*07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-

JADE ENTERPRISES, INC.				429550			TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2262 - 2680			
CHAPMAN E				WELL #: 1	RRCID -> 136572	COMPL. DATE 10/24/1990				
02	224 N	185	-0-	-39 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
05	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
07	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-

JUDE PRODUCTION, INC.				448090			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984				
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
*07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-		-0-

ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	56 N	25	-0-	-31 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-		-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
06	480 N	222	-0-	-258 B	-0-	222 2	N	-0-		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-

DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
*07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
JUDE PRODUCTION, INC.		//CONT.// 448090								
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 025872		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	368 N	280	-0-	-88 B	-0-	280 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315 2	N	-0-	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-	-0-	-0-
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025873		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-	-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	-0-
MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 026457		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-
MOLAR		WELL #: 1		RRCID -> 088794		COMPL. DATE 02/08/1980		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300
02	140 N	59	-0-	-81 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-	-0-	-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-	-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
ZUEB		WELL #: 1		RRCID -> 026623		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	560 N	475	-0-	-85 B	-0-	475 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	491	-0-	-160 B	-0-	491 2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	387	-0-	-140 B	-0-	387 2	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	273	-0-	-207 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350 2	N	-0-	-0-	-0-
ZUEB		WELL #: 2		RRCID -> 026624		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	35	-0-	-21 B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 450175													
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2		N	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	280 N	176	-0-	-104 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	310 N	178	-0-	-132 B	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
*07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	224 N	120	-0-	-104 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 450175												
ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
02	448 N	259	-0-	-189 B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265	2	N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2	N	-0-			-0-
07	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2	N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	336 N	235	-0-	-101 B	-0-	235	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	240	-0-	-101 B	-0-	240	2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2	N	-0-			-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-			-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	153	-0-	-127 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	159	-0-	-151 B	-0-	159	2	N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	2	N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	196 N	100	-0-	-96 B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	102	-0-	-115 B	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-			-0-
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
07	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	149	-0-	-131 B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*07	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	168 N	95	-0-	-73 B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ZUEB		WELL #:		17	RRCID ->	026638	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

ZUEB		WELL #:		18	RRCID ->	026639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	280	N	221	-0-	-59	B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310	N	247	-0-	-63	B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
07	310	N	294	-0-	-16	B	-0-	294 2	N	-0-		-0-

KELLERVILLE OPERATING, LLC		453787										
ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339	
02	140	N	122	-0-	-18	B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155	N	144	-0-	-11	B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
06	150	N	145	-0-	-5	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143 3	N	-0-		-0-

THUT		WELL #:		1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886	
02	420	N	307	-0-	-113	B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403	N	357	-0-	-46	B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
04	390	N	363	-0-	-27	B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
05	341	N	340	-0-	-1	B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 3	N	-0-		-0-
07	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361 3	N	-0-		-0-

THUT		WELL #:		4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914	
02	420	N	393	-0-	-27	B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434	N	374	-0-	-60	B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472 3	N	-0-		-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036	
02	336	N	271	-0-	-65	B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
06	270	N	184	-0-	-86	B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
KELLERVILLE OPERATING, LLC		//CONT.//		453787								
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		812 N	702	-0-	-110 B	-998	702 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-998					
03		837 N	769	-0-	-68 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
04		810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
05		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
06		750 N	718	-0-	-32 B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
07		806 N	724	-0-	-82 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
02		252 N	250	-0-	-2 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
05		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
06		300 N	223	-0-	-77 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
07		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		462131	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1875 - 1995
LUMMUS				1								
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL		WELL #:		1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1847 - 2027
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL		WELL #:		2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1866 - 2008
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LULA		WELL #:		3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131								
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF.	2091 - 2241
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MECHEK		WELL #:		1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2242 - 2477
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RILEY		WELL #:		1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//		462131							
JILL		WELL #:		1	RRCID -> 098944	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 2332	PERF. 2006	- 2281		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID -> 098946	COMPL. DATE 01/18/1982	TOTAL DEPTH 19301	PERF. 799	- 1902		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

KNUTSON OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID -> 099267	COMPL. DATE 04/08/1982	TOTAL DEPTH 2090	PERF. 1738	- 1957		
VERONICA		474450		1							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

L & W OPERATORS		WELL #:		1	RRCID -> 026444	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
EVANS		479899		1							
02	280 N	224	-0-	-56	B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
04	270 N	256	-0-	-14	B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
06	270 N	265	-0-	-5	B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
07	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		2	RRCID -> 025784	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
HAYNES		495445		2							
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	7	-0-	-117	B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 3	N	-0-		-0-

ROB		WELL #:		1	RRCID -> 025785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	246 N	120	-0-	-126	B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*07	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SHORT //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	308 N	266	-0-	-42 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-	
05	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
*07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-	
MCLARTY, S. W. ETAL												
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-	
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-	
06	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-	
*07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
SAUNDERS -A-												
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-	
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-	
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
07	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-	
SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	1
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	1

PANHANDLE, EAST															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
GLENN -B- //CONT.// 495445															
WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY															
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		252 N	98	-0-	-154	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		248 N	201	-0-	-47	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
06		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3		N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		224 N	156	-0-	-68	B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		217 N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05		186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
*07		149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		140 N	111	-0-	-29	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		155 N	125	-0-	-30	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3		N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		504 N	368	-0-	-136	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		507 N	398	-0-	-109	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
07		465 N	422	-0-	-43	B	-0-	422	3		N	-0-			-0-

DARSEY -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		308 N	212	-0-	-96	B	-0-	212	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		341 N	228	-0-	-113	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05		248 N	227	-0-	-21	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
07		248 N	208	-0-	-40	B	-0-	208	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
DARSEY -B- //CONT.// 495445											
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	224 N	161	-0-	-63 B	-0-	161 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-		
04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-	-0-		
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-		
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-	-0-		
07	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-		

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	252 N	110	-0-	-142 B	-0-	110 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	194	-0-	-85 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-		
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-	-0-		
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-	-0-		
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-		
07	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-		

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	125	-0-	-92 B	-0-	125 3	N	-0-	-0-		
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-	-0-		
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-		
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-	-0-		
07	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3	N	-0-	-0-		

DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	280 N	80	-0-	-200 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 3	N	-0-	-0-		
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-	-0-		
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-	-0-		
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-	-0-		
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-	-0-		

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	196 N	118	-0-	-78 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	142	-0-	-75 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-		
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-	-0-		
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-	-0-		
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-		
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-		

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	56 N	27	-0-	-29 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-		
04	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-		
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	-0-		
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-		
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -D- //CONT.// 495445												
DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	308 N	223	-0-	-85 B	-0-	223	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	3			N	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
07	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	3			N	-0-	-0-
DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	336 N	264	-0-	-72 B	-0-	264	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322	3			N	-0-	-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-	-0-
07	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			N	-0-	-0-
DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	420 N	284	-0-	-136 B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388	3			N	-0-	-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-	-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-	-0-
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-	-0-
*07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-	-0-
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	728 N	594	-0-	-134 B	-0-	594	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-	-0-
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-	-0-
05	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-	-0-
06	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-	-0-
07	930 N	858	-0-	-72 B	-0-	858	3			N	-0-	-0-
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	187	-0-	-93 B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-	-0-
07	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
REEVES //CONT.// 495445											
WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	308 N	116	-0-	-192 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	102	-0-	-208 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
04	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
*07	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
REEVES											
WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	224 N	101	-0-	-123 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	159	-0-	-89 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	18041	-0-	15041 B	15041	18041 3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	169	-0-	-2931 B	12110	169 3	N	-0-			-0-
PARKER, J. H. & H. T.											
WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	336 N	263	-0-	-73 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	271	-0-	-101 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
07	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
PARKER											
WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1652 N	647	-0-	-1005 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1798 N	657	-0-	-1141 B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
04	1770 N	983	-0-	-787 B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-			-0-
07	1023 N	563	-0-	-460 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
PARKER											
WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3	N	-0-			-0-
06	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-
*07	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
ZWEIG											
WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850											
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF.	2294 - 2342
02	896 N	883	-0-	-13	B	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	729	-0-	-294	B	-0-	729	3	N	-0-	-0-	
04	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3	N	-0-	-0-	
05	992 N	908	-0-	-84	B	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
06	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3	N	-0-	-0-	
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-	

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186 - 2266
02	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	462	-0-	-65	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-	
04	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	557	-0-	-63	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
06	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3	N	-0-	-0-	
*07	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3	N	-0-	-0-	

LEJAN, INC.		495727		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	140 N	91	-0-	-49	B	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	119	-0-	-36	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
*07	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-	-0-	

DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	140 N	82	-0-	-58	B	-0-	82	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
04	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
05	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
06	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-	

DIAL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	112 N	77	-0-	-35	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3	N	-0-	-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727							
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	0266678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	224 N	142	-0-	-82 B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
07	279 N	118	-0-	-161 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-

DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	0266679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	204	-0-	-132 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID ->	0266688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-			-0-

REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	0266689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934
02	112 N	5	-0-	-107 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.		501545									
DIAL		WELL #:		1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
*06	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
DIAL		WELL #:		3	RRCID ->	026460	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	139 3	-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	148 3	-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	157 3	-0-
DIAL		WELL #:		4	RRCID ->	026461	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	342 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	421 3	-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	428 3	-0-
*05	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	215 3	-0-
*06	420 N	229	-0-	-191	B	-0-		N	-0-	229 3	-0-
07	434 N	242	-0-	-192	B	-0-		N	-0-	242 3	-0-
DIAL A		WELL #:		2	RRCID ->	026462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	560 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	688 3	-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	698 3	-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	581 3	-0-
*06	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	616 3	-0-
07	713 N	653	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	653 3	-0-
EAKINS		WELL #:		1	RRCID ->	026463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	313 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	395 3	-0-
*04	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	366 3	-0-
*05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	333 3	-0-
*06	374 N	346	-0-	-28	B	-0-		N	-0-	346 3	-0-
07	372 N	370	-0-	-2	B	-0-		N	-0-	370 3	-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		2	RRCID ->	026490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
MORSE		WELL #:		A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST LINN OPERATING, INC. DIAL-DICKEY		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
		WELL #: 1		RRCID -> 026593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*06	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
07	341 N	208	-0-	-133 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-

DIAL-DICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 026594		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
*04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
*05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
*06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
*07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION HOWARD		501830 WELL #: 1		RRCID -> 026361		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
06	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
07	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026746		COMPL. DATE 07/00/1935		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	252 N	199	-0-	-53 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
07	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	259 2	N	-0-		-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 033884		COMPL. DATE 03/14/1964		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
02	392 N	357	-0-	-35 B	-0-	357 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
05	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
06	420 N	352	-0-	-68 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
07	496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-

KING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036319		COMPL. DATE 10/10/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
05	434 N	347	-0-	-87 B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
06	390 N	326	-0-	-64 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
07	372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF.	2146 - 2243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
06		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*07		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-

LISLE, JACK				502900									
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1746 - 1892	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA, P.T.				520466									
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGIC TRIANGLE, INC.				521378									
EMLER		WELL #:		2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		364 N	344	-0-	-20 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
*07		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MCDOWELL RANCH				548192						
MCDOWELL				WELL #: 1	RRCID -> 026890	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	187	-0-	-37 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
04	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
*07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-		-0-

MEGG, L.P.				559350						
WORD, A. B.				WELL #: 1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WORD, A. B.				WELL #: 2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324						
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-		-0-

DIAL DICKEY				WELL #: 1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	616 N	540	-0-	-76 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-		-0-
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-		-0-
05	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2	N	-0-		-0-
06	660 N	595	-0-	-65 B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
07	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 2	N	-0-		-0-

HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	350	-0-	-42 B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-			-0-
05	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2	N	-0-			-0-
06	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MON CORP.		574328			RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
06	426 N	317	-0-	-109 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
07	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405	3	N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	448 N	401	-0-	-47 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3	N	-0-			-0-
*07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-

BAILEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	026502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	230	-0-	-49 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 026504	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3	N	-0-			-0-
COBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
06	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
COBB -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026506	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
COBB -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026507	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 026508	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
07	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 026509	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. MATHERS TRUST		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 026510		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
07	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 026511		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	212 N	201	-0-	-11 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 026512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	364 N	302	-0-	-62 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 026513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	364 N	302	-0-	-62 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 026514		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	308 N	2	-0-	-306 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	246 N	2	-0-	-244 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
*07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 026553		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
04	480 N	426	-0-	-54 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
*07	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS				617042					
PURCELL				WELL #: 1	RRCID -> 026366	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

CODY, R.				WELL #: 1	RRCID -> 026400	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

STUCKEY, O. P.				WELL #: 2	RRCID -> 026425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

WILLIAMS, A. N.				WELL #: 1	RRCID -> 026449	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	112 N	1	-0-	-111	B	-0-	1 3	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85 3	N	-0-
04	60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2 3	N	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3	N	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-
*07	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3	N	-0-

MINERAL FEE				WELL #: 1	RRCID -> 026450	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	420 N	252	-0-	-168	B	-0-	252 3	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	465 N	283	-0-	-182	B	-0-	283 3	N	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 3	N	-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3	N	-0-
07	372 N	370	-0-	-2	B	-0-	370 3	N	-0-

BACK & AXELROD				WELL #: B 1	RRCID -> 026451	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	224 N	204	-0-	-20	B	-0-	204 3	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-
04	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231 3	N	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221 3	N	-0-
07	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231 3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID -> 026452			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID -> 026453			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
02	84 N	78	-0-	-6	B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID -> 026454			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
02	448 N	318	-0-	-130	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		N	-0-			-0-
*07	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492	3		N	-0-			-0-

BACK		WELL #:		1	RRCID -> 026464			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
02	112 N	94	-0-	-18	B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID -> 026494			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
02	532 N	473	-0-	-59	B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	3		N	-0-			-0-
05	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	589 N	538	-0-	-51	B	-0-	538	3		N	-0-			-0-

BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID -> 026528			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
02	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
BELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 026819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 026861		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3			N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3			N	-0-					-0-
05	155 N	118	-0-	-37	B	-0-	118 3			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 3			N	-0-					-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264 3			N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026863		COMPL. DATE 08/14/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 3			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 3			N	-0-					-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59 3			N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 026864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FARREN		WELL #: 1		RRCID -> 026867		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 3			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390 3			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 3			N	-0-					-0-
06	330 N	288	-0-	-42	B	-0-	288 3			N	-0-					-0-
07	403 N	308	-0-	-95	B	-0-	308 3			N	-0-					-0-

FARREN		WELL #: B 1		RRCID -> 026868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026870			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	150 N	123	-0-	-27	B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026871			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	56 N	24	-0-	-32	B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	16	-0-	-108	B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	13 N	9	-0-	-4	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026920			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	3	-0-	-90	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026921			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026922			COMPL. DATE 04/15/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	280 N	3	-0-	-277	B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	279 N	25	-0-	-254	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
*07	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
CLARK, J. D. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-	
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-	-0-	
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-	
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3	N	-0-	-0-	

FRANKS, H. E. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-	-0-	
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-	-0-	
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-	-0-	
*07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-	-0-	

GARDNER, IDA A.		WELL #: 1		RRCID -> 026925		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

GARDNER, IDA A.		WELL #: 2		RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	84 N	58	-0-	-26 B	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-	

HARLAN, R. L. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-	-0-	
04	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-	-0-	
05	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3	N	-0-	-0-	
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-	-0-	
*07	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-	-0-	

HARLAN, R. L. -Q-		WELL #: 1		RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1316 N	1276	-0-	-40 B	-0-	1276 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533 3	N	-0-	-0-	
04	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3	N	-0-	-0-	
05	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3	N	-0-	-0-	
06	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1402	-0-	-303 B	-0-	1402 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042								
JOHNSON, D. E. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	612 N	491	-0-	-121 B	-0-	491 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3			N	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3			N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3			N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3			N	-0-			-0-
*07	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3			N	-0-			-0-

KING, HARRIS F.			WELL #:		1	RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	784 N	-0-	-0-	-784 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	433 N	-0-	-0-	-433 B	-0-				N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

KING, MYRTLE			WELL #:		1	RRCID -> 026932		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3			N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3			N	-0-			-0-

MASSEY, D. N. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026934		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 3			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81 3			N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3			N	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3			N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -C-			WELL #:		1	RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3			N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3			N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3			N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3			N	-0-			-0-
*07	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042										
MASSEY, R. A. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
05	496 N	396	-0-	-100	B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
06	343 N	335	-0-	-8	B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
07	527 N	363	-0-	-164	B	-0-	363 3	N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026937		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
05	527 N	386	-0-	-141	B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
06	889 N	889	-0-	-0-	B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #: 1		RRCID -> 026938		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
05	372 N	353	-0-	-19	B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
07	465 N	336	-0-	-129	B	-0-	336 3	N	-0-			-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #: 2		RRCID -> 026939		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 3	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-			-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026940		COMPL. DATE 10/13/1944		TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A				
02	224 N	206	-0-	-18	B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 3	N	-0-			-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 026941		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	588 N	543	-0-	-45 B	-0-	543	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-		-0-	
04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-		-0-	
05	589 N	547	-0-	-42 B	-0-	547	3		N	-0-		-0-	
06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-		-0-	
07	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	3		N	-0-		-0-	

SITTER -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026945			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

WINGO, S.		WELL #:		1	RRCID -> 026946			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144	3		N	-0-		-0-	
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-		-0-	
05	310 N	213	-0-	-97 B	-0-	213	3		N	-0-		-0-	
06	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	3		N	-0-		-0-	
07	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157	3		N	-0-		-0-	

WINGO, S.		WELL #:		2	RRCID -> 026947			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	448 N	328	-0-	-120 B	-0-	328	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	403 N	339	-0-	-64 B	-0-	339	3		N	-0-		-0-	
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-		-0-	
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-		-0-	
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3		N	-0-		-0-	
*07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-		-0-	

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID -> 026948			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-		-0-	
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-		-0-	
05	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-		-0-	
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-		-0-	
*07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-		-0-	

WUESTER, RUBIE		WELL #:		1	RRCID -> 026949			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-		-0-	
04	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-		-0-	
05	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-		-0-	
06	210 N	88	-0-	-122 B	-0-	88	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	110	-0-	-169 B	-0-	110	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
GOOCH		WELL #:		1	RRCID -> 026963			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID -> 026964			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
02	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3	N	-0-			-0-

HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID -> 026973			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
02	28 N	23	-0-	-5	B	-0-	23	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-			-0-

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035255			COMPL. DATE 11/08/1952			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
02	308 N	294	-0-	-14	B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	341 N	322	-0-	-19	B	-0-	322	3	N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
05	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	335	3	N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3	N	-0-			-0-
07	341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314	3	N	-0-			-0-

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID -> 035618			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HALL		WELL #:		D 1	RRCID -> 037696			COMPL. DATE 11/05/1957			TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1858 - 1898	
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	B	-0-	154	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2225 - 2360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

OILWELL OPERATORS, INC.				621040								
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	140	N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155	N	20	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
04	71	N	71	-0-	B	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
05	157	N	157	-0-	B	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
06	132	N	132	-0-	B	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
*07	108	N	108	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-	

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	420	N	234	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403	N	307	-0-	B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
04	300	N	270	-0-	B	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
05	319	N	319	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
06	355	N	355	-0-	B	-0-	355 2	N	-0-		-0-	
*07	401	N	401	-0-	B	-0-	401 2	N	-0-		-0-	

MORSE -65-		WELL #:		1	RRCID ->	026468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	140	N	134	-0-	B	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	175	N	175	-0-	B	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
04	150	N	146	-0-	B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
05	170	N	170	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
06	180	N	166	-0-	B	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
07	155	N	102	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	

MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	140	N	131	-0-	B	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155	N	148	-0-	B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
04	150	N	136	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
05	234	N	234	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-		-0-	
06	150	N	143	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-		-0-	
07	155	N	140	-0-	B	-0-	140 2	N	-0-		-0-	

MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	252	N	208	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	254	N	254	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
04	244	N	244	-0-	B	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
05	249	N	249	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-		-0-	
06	246	N	246	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-		-0-	
*07	259	N	259	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
MORSE-ALEXANDER -A-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 1 RRCID -> 026471 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-
MORSE-ALEXANDER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
WILLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 026474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
WILLIS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	155	-0-	-55	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	167	-0-	-81	B	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-
WILLIS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	448 N	401	-0-	-47	B	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2	N	-0-	-0-	-0-
WILLIS -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	532 N	483	-0-	-49	B	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-	-0-	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	554	-0-	-4	B	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-

WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	331	-0-	-5 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
05	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
*07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	448 N	75	-0-	-373 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	427 N	379	-0-	-48 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
*07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	364 N	319	-0-	-45 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
05	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
06	379 N	352	-0-	-27 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
07	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-

KATE		WELL #:		1	RRCID ->	129174	COMPL. DATE	10/01/1988	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2300 - 3100
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
BULL, BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	025835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		84 N	39	-0-	-45 B	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3		Y	-0-			-0-

DAVIS, BILLY B.				WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-			-0-
04		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-			-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
06		986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*07		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-

BULL EAST				WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
05		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
*07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*07		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-

PANTEX OIL & GAS LLC				638492										
SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARALLEL ENERGY LP				639020										
BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	024591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		560 N	311	-0-	-249 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
05		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
*07		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PETRO HALEY				660062								
MCLARTY-LESTER -A-				WELL #: 1080	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	298 N	26	-0-	-272 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-	
04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALMA				WELL #: 2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283	
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

ROGERS				WELL #: 1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187	
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
04	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
05	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SMITH				WELL #: 1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226	
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
06	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAVE				WELL #: 1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882	
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-	
05	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

POOL, LLOYD OPERATING				670900								
HARLAN, L.				WELL #: 1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274	PERF. 2102 - 2232	
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL														
POOL, LLOYD OPERATING //CONT.// 670900														
BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
04		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-
05		837 N	830	-0-	-7 B	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06		840 N	792	-0-	-48 B	-0-	792	3		N	-0-			-0-
07		868 N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434														
02		224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
04		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
05		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188														
02		532 N	439	-0-	-93 B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
05		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172														
02		224 N	178	-0-	-46 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04		210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134														
02		56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250														
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
04		270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
POOL, LLOYD OPERATING		//CONT.// 670900									
RAILSBACK		WELL #: 1		RRCID -> 102943		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 1938		PERF. 1855 - 1913	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	322	-0-	-42 B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
04	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
05	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMURRY		WELL #: 7201		RRCID -> 103221		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 2268		PERF. 2155 - 2234	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BAILEY, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 104335		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 1946		PERF. 1841 - 1878	
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

PRAIRIE OIL COMPANY		675850		RRCID -> 025874		COMPL. DATE 11/02/1950		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2120 - 2256	
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #: 1									
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 026585		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
*06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040140		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2062 - 2322	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
*06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE									
PRAIRIE OIL COMPANY		//CONT.// 675850															
KINCADE, LUCILE		WELL #: 2		RRCID -> 040141		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2064 - 2271							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SPAIN, LUCILE		WELL #: 1		RRCID -> 040142		COMPL. DATE 01/08/1966		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 2114 - 2216							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190		RRCID -> 026465		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
DONA		WELL #: 1															
02		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		310 N	228	-0-	-82	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
04		300 N	199	-0-	-101	B	-0-	199	2		N	-0-					-0-
05		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-					-0-
06		210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
02		59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-					-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-					-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026558		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
02		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-					-0-
04		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-					-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-					-0-
06		60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2		N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 026559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
02		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
03		62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2		N	-0-					-0-
04		60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2		N	-0-					-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
06		60 N	43	-0-	-17	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
ADNEY		WELL #: 1		RRCID -> 026560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	148	-0-	-38 B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 2	N	-0-	-0-	
05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-	-0-	
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-	-0-	
06	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

IVY		WELL #: 1		RRCID -> 026562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-	-0-	
06	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

JOHNNIE		WELL #: 1		RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217 2	N	-0-	-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

KAYLO		WELL #: 1		RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
05	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-	-0-	
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
MARY		WELL #:		1	RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A			
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	15 N	12	-0-	-3	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	12 N	10	-0-	-2	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2		N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMMIE		WELL #:		1	RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	186 N	140	-0-	-46	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190							
JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
04	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
05	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
06	240 N	198	-0-	-42 B	-0-	198 2	N	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-

JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
04	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
06	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2	N	-0-	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-		N	NO RPT	-0-

KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-

LELIA		WELL #: 1		RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-

LENA		WELL #: 1		RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIE, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 026577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
02	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 2	N	-0-	-0-
04	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 2	N	-0-	-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2	N	-0-	-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
FOWLER				WELL #: A 1	RRCID -> 025787	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	37	-0-	-47 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S.				WELL #: 1	RRCID -> 025788	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	25	-0-	-130 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
*07	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-

MORSE, J. S.				WELL #: B 1	RRCID -> 025789	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	280 N	84	-0-	-196 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	104	-0-	-206 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
*07	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-			-0-

BACK, E. V. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 025790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	252 N	77	-0-	-175 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	264 N	69	-0-	-195 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
*07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-

CUBINE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025807	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
*07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-

CUBINE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
04	240 N	87	-0-	-153 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-

CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	112 N	66	-0-	-46 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-

SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-			-0-
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
05	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3			N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
*07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-			-0-

SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	3			N	-0-			-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-			-0-

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
04	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3			N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
*07	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634						
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3	N	-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-

BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	168 N	53	-0-	-115	B	-0-	53	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3	N	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-
06	210 N	175	-0-	-35	B	-0-	175	3	N	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-

BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	476 N	159	-0-	-317	B	-0-	159	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3	N	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3	N	-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-
07	403 N	253	-0-	-150	B	-0-	253	3	N	-0-

LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	364 N	300	-0-	-64	B	-0-	300	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	298	-0-	-74	B	-0-	298	3	N	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3	N	-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3	N	-0-

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576 PERF. N/A
02	532 N	499	-0-	-33	B	-0-	499	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	N	-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	3	N	-0-
07	589 N	562	-0-	-27	B	-0-	562	3	N	-0-

MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	224 N	182	-0-	-42	B	-0-	182	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3	N	-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	N	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST													
QUESTA ENERGY CORPORATION													
MCKINNON													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 684634													
WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
*07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
MCKINNON													
WELL #: 3 RRCID -> 026643 COMPL. DATE 10/31/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MCKINNON													
WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
07	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
FOSTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3		N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3		N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-			-0-
*07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
LANGLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 026808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	224 N	187	-0-	-37 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
BINKLEY ESTATE													
WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	179	-0-	-101 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	147	-0-	-101 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
04	210 N	154	-0-	-56 B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	368 N	275	-0-	-93 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
04	360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
05	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
06	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
*07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	236	-0-	-100 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
*07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
05	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
*07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
QUESTA ENERGY CORPORATION												
MCCOY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 684634												
WELL #: B 1 RRCID -> 026981 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

FRANKS												
WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3		N	-0-	-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-	-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3		N	-0-	-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-	-0-

WALLACE												
WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	336 N	330	-0-	-6	B	-0-	330	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	239	-0-	-133	B	-0-	239	3		N	-0-	-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	3		N	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-	-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-	-0-
07	465 N	361	-0-	-104	B	-0-	361	3		N	-0-	-0-

WHITTINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	152	1	150	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	152	1	153	3	N	-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	154	1	100	3	N	-0-
05	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	120	1	120	3	N	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	158	1	100	3	N	-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	179	1	100	3	N	-0-

LAYCOCK, A. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 027051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3		N	-0-	201
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-	201
04	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3		N	-0-	201
05	93 N	48	-0-	-45	B	-0-	48	3		N	-0-	201
06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-	201
*07	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-	201

LAX												
WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3		N	-0-	-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3		N	-0-	-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634								
PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 039275		COMPL. DATE 07/18/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
04	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #: 1		RRCID -> 092562		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940		
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
*07	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-		-0-

STRICKLAND		WELL #: 2		RRCID -> 092597		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732		
02	308 N	257	-0-	-51 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 100096		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008		
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
*07	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-

CROCKETT, NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 100133		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CROCKETT, M.		WELL #: 1		RRCID -> 100134		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1965 - 2154		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634									
CROCKETT, R.		WELL #: 1		RRCID -> 100135		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1920 - 2078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-		51	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-		45	3	N	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-		48	3	N	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	B	-0-		58	3	N	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	3	N	-0-
07	62 N	15	-0-	-47	B	-0-		15	3	N	-0-

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 101521		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 2365		PERF. 1804 - 2046	
02	532 N	466	-0-	-66	B	-0-		466	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	558 N	389	-0-	-169	B	-0-		389	3	N	-0-
04	570 N	503	-0-	-67	B	-0-		503	3	N	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-		565	3	N	-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-		524	3	N	-0-
07	527 N	491	-0-	-36	B	-0-		491	3	N	-0-

CROCKETT, DAVID		WELL #: 2		RRCID -> 102944		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 1998 - 2098	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

WILLENE		WELL #: 1		RRCID -> 105398		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1882 - 2081	
02	588 N	543	-0-	-45	B	-0-		543	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	589 N	497	-0-	-92	B	-0-		497	3	N	-0-
04	660 N	640	-0-	-20	B	-0-		640	3	N	-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-		674	3	N	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-		622	3	N	-0-
07	651 N	597	-0-	-54	B	-0-		597	3	N	-0-

LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 108747		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 1904 - 2036	
02	196 N	194	-0-	-2	B	-0-		194	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-		202	3	N	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-		272	3	N	-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-		278	3	N	-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-		313	3	N	-0-
07	279 N	262	-0-	-17	B	-0-		262	3	N	-0-

BINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 110639		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1904 - 2174	
02	700 N	581	-0-	-119	B	-0-		581	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-		533	3	N	-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-		708	3	N	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-		764	3	N	-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-		763	3	N	-0-
*07	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-		782	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1706 - 1995
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	256	-0-	-80 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	194	-0-	-147 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
04	270 N	173	-0-	-97 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
05	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
*07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090 PERF.	1957 - 2090
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-

WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044 PERF.	1890 - 2044
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450 PERF.	2126 - 2450
02	336 N	235	-0-	-101 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
*07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	026951	COMPL. DATE	05/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	N/A
FRANKS, H. E.		1019									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	N/A
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	684641								
FRANKS			WELL #:	B 2	RRCID ->	027007	COMPL. DATE	06/02/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

FRANKS			WELL #:	C 1	RRCID ->	027009	COMPL. DATE	05/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

RAILSBACK, J. J.			688495									
JEFE			WELL #:	1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

RAYMOND, NEAL			695580									
CLAY, L. E.			WELL #:	1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

RED LINE COMPANY, LTD.			697042									
COLEBANK			WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	140 N	72	-0-	-68	B	-0-	72	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3		N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-	-0-

COLEBANK			WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	140 N	72	-0-	-68	B	-0-	72	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3		N	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	3		N	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
REMARKABLE OPERATING CO.				701388						
PETTIT				WELL #: 1	RRCID -> 026495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3	N	-0-	-0-	
04	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-	-0-	
05	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-	-0-	
06	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-	-0-	
*07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-	-0-	

PETTIT				WELL #: A 1	RRCID -> 026496	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	

REMUDA OPERATING COMPANY				701606						
GLENN, ESSIE				WELL #: 1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392	
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	651 N	523	-0-	-128 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-	
04	630 N	589	-0-	-41 B	-0-	589 3	N	-0-	-0-	
05	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-	
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RENEAU OIL CO.				701746						
KENDA				WELL #: 1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044	
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	

KORBIN				WELL #: 1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299	
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-	

CHAD				WELL #: 1	RRCID -> 101523	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226	
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 3	N	-0-	-0-	
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746													
CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-	24	3			N	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			N	-0-				-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			N	-0-				-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-

SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215					
02	644 N	464	-0-	-180 B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	448 N	330	-0-	-118 B	-0-	330	3			N	-0-				-0-
04	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	3			N	-0-				-0-
05	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3			N	-0-				-0-
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-				-0-
07	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3			N	-0-				-0-

SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042					
02	56 N	29	-0-	-27 B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-				-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
06	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3			N	-0-				-0-

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980					
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
05	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
06	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-				-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978					
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-				-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-				-0-
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
05	527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	3			N	-0-				-0-
06	456 N	431	-0-	-25 B	-0-	431	3			N	-0-				-0-
07	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	597	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746									
SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
07	248 N	240	-0-	-8	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994	
02	532 N	457	-0-	-75	B	-0-	457	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	510 N	193	-0-	-317	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
04	540 N	35	-0-	-505	B	-0-	35	3	N	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970	
02	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3	N	-0-	-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045	
02	84 N	63	-0-	-21	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
04	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-	-0-

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490	
02	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-	-0-
04	300 N	266	-0-	-34	B	-0-	266	3	N	-0-	-0-
05	279 N	267	-0-	-12	B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
06	85 N	46	-0-	-39	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-
07	279 N	137	-0-	-142	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-

LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200	
02	14 N	6	-0-	-8	B	-0-	6	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	12 N	-0-	-0-	-12	B	-0-			N	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6	3	N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
*07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.				701747								
LADD, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	025783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
04		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
05		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
06		60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-

GETHING, E. E. -NCT- -1-				WELL #:	17	RRCID ->	025935	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRADLEY				WELL #:	B 1	RRCID ->	026368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		140 N	76	-0-	-64 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04		120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
*07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-

PERRY, E.				WELL #:	1	RRCID ->	026379	COMPL. DATE	04/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCMURTRY				WELL #:	2	RRCID ->	026385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
04		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
07		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-

MCMURTRY				WELL #:	3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
06		90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
07		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026401		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3	N	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-
07	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3	N	-0-

GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3	N	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-
07	124 N	89	-0-	-35	B	-0-	89	3	N	-0-

MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	N	-0-
04	90 N	36	-0-	-54	B	-0-	36	3	N	-0-
05	124 N	47	-0-	-77	B	-0-	47	3	N	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3	N	-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	3	N	-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	56 N	52	-0-	-4	B	-0-	52	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3	N	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	3	N	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	55	-0-	-85 B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	119 N	66	-0-	-53 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-
07	155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-

WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	140 N	39	-0-	-101 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04	180 N	73	-0-	-107 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
06	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
*07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-		-0-

DOUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 026466		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
HOLMES, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NELSON, A. L.		WELL #:		3	RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

NELSON, A. L.		WELL #:		5	RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PUGH -R-		WELL #:		1	RRCID -> 026549		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	23				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		23											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	23				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	23				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	23				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	23				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	23				N	-0-			-0-

SMITH, C.		WELL #:		1	RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMOCK, H. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026551		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	026602	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-			-0-
04	300 N	218	-0-	-82 B	-0-		-0-	218 3	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-		-0-	192 3	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		-0-		-0-	NO RPT		-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026712	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-		-0-	48 3	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-		-0-	51 3	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-		-0-	50 3	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-		-0-	52 3	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-		-0-	54 3	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10 B	-0-		-0-	52 3	-0-			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026806	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1959	PERF.	N/A
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-		-0-	34 3	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-		-0-	50 3	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-		-0-	53 3	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-		-0-	51 3	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-		-0-	50 3	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-		-0-	51 3	-0-			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026807	COMPL. DATE	07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970	PERF.	N/A
02	28 N	24	-0-	-4 B	-0-		-0-	24 3	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-		-0-	19 3	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-		-0-	23 3	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		-0-	26 3	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-		-0-	25 3	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		-0-	26 3	-0-			-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:		1	RRCID ->	026809	COMPL. DATE	10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	783 N	783	-0-	-0- B	-0-		-0-	121 1	662 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	239 N	239	-0-	-0- B	-0-		-0-	45 1	194 3	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		-0-	10 1	50 3	N	-0-	-0-
05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-		-0-	113 1	717 3	N	-0-	-0-
06	921 N	921	-0-	-0- B	-0-		-0-	120 1	801 3	N	-0-	-0-
*07	908 N	908	-0-	-0- B	-0-		-0-	116 1	792 3	N	-0-	-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #:		1	RRCID ->	026811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	224 N	157	-0-	-67 B	-0-		-0-	24 1	133 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-		-0-	43 1	184 3	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-		-0-	32 1	167 3	N	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		-0-	26 1	164 3	N	-0-	-0-
06	210 N	191	-0-	-19 B	-0-		-0-	25 1	166 3	N	-0-	-0-
*07	239 N	239	-0-	-0- B	-0-		-0-	31 1	208 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	308 N	142	-0-	-166 B	-0-	22	1	120	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	37	1	157	3	N	-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	27	1	141	3	N	-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	3	N	-0-
06	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	31	1	206	3	N	-0-
*07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	27	1	188	3	N	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	16	1	88	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	19	1	82	3	N	-0-
04	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	15	1	79	3	N	-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	14	1	86	3	N	-0-
06	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	13	1	83	3	N	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	14	1	94	3	N	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	9	1	47	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	3	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	10	1	51	3	N	-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	9	1	56	3	N	-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	7	1	52	3	N	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	8	1	56	3	N	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	42	1	230	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	70	1	302	3	N	-0-
04	450 N	286	-0-	-164 B	-0-	46	1	240	3	N	-0-
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	53	1	337	3	N	-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	49	1	323	3	N	-0-
*07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	50	1	339	3	N	-0-

ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-
04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-
05	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-
*07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747									
BINKLEY, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026820			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	56 N	41	-0-	-15 B	-0-	6 1	35 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	11 1	48 3	N	-0-		-0-		
04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	11 1	56 3	N	-0-		-0-		
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-		
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-		

CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:		1	RRCID -> 026821			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	34 1	184 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	36 1	128 3	N	-0-		-0-		
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	53 1	279 3	N	-0-		-0-		
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	47 1	303 3	N	-0-		-0-		
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	39 1	262 3	N	-0-		-0-		
*07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	40 1	275 3	N	-0-		-0-		

CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:		1	RRCID -> 026822			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	252 N	244	-0-	-8 B	-0-	37 1	207 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	30 1	128 3	N	-0-		-0-		
04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	46 1	238 3	N	-0-		-0-		
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	40 1	252 3	N	-0-		-0-		
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	33 1	220 3	N	-0-		-0-		
*07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	37 1	247 3	N	-0-		-0-		

GORDON, G. C.		WELL #:		1 T	RRCID -> 026824			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-		-0-		
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-		-0-		
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-		-0-		
06	173 N	126	-0-	-47 B	-0-	126 3		N	-0-		-0-		
07	248 N	104	-0-	-144 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-		

GORDON, G. C.		WELL #:		2 T	RRCID -> 026825			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-		-0-		
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-		
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 3		N	-0-		-0-		
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 3		N	-0-		-0-		
07	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-		

GRISWOLD, R. W. M & D		WELL #:		1	RRCID -> 026826			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	13 1	69 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	60 1	14 3	N	-0-		-0-		
04	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	6 1	28 3	N	-0-		-0-		
05	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	1 1	1 3	N	-0-		-0-		
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-		
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
GRISWOLD, R. W.		WELL #: 2		RRCID -> 026828		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	13 1	70 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	14 1	60 3	N	-0-		-0-
04	60 N	34	-0-	-26	B	-0-	5 1	29 3	N	-0-		-0-
05	93 N	2	-0-	-91	B	-0-	1 1	1 3	N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	4 1	27 3	N	-0-		-0-

GROGAN, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 026830		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GROGAN, JOHN W.		WELL #: 3		RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: B 1		RRCID -> 026832		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

JONES, T. C.		WELL #: 3		RRCID -> 026836		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	5 1	31 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

JONES, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 026837		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	55 1	299 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	62 1	266 3	N	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	76 1	395 3	N	-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	48 1	309 3	N	-0-		-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	19 1	350 3	N	-0-		-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	40 1	271 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
LAYCOCK, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 026839		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 026840		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	150	1	340	3	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	150	1	292	3	N	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	150	1	374	3	N	-0-
05	434 N	324	-0-	-110	B	-0-	150	1	174	3	N	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	150	1	303	3	N	-0-
07	434 N	407	-0-	-27	B	-0-	150	1	257	3	N	-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #: 3		RRCID -> 026843		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3			N	-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3			N	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			N	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-

MACINA, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 026844		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	84 N	65	-0-	-19	B	-0-	10	1	55	3	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	16	1	66	3	N	-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	22	1	111	3	N	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	14	1	85	3	N	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	B	-0-	10	1	66	3	N	-0-
07	124 N	70	-0-	-54	B	-0-	9	1	61	3	N	-0-

PAKAN, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 026847		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
RITCHEY, VERNA		WELL #:		1	RRCID -> 026850			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		56 N	23	-0-	-33 B	-0-	4	1	19	3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	7	1	30	3	N	-0-		-0-
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	8	1	43	3	N	-0-		-0-
05		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	5	1	34	3	N	-0-		-0-
06		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	5	1	36	3	N	-0-		-0-
07		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	6	1	41	3	N	-0-		-0-

STAUFFER, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 026852			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-		-0-
04		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-		-0-
06		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-		-0-
07		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-		-0-

TROSTLE, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 026853			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #:		1	RRCID -> 026855			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	3			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-		-0-
04		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 026856			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026857			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	64	-0-	-20 B	-0-	10 1	54 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	17 1	74 3	N	-0-	-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	18 1	96 3	N	-0-	-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	13 1	83 3	N	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	14 1	89 3	N	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	13 1	91 3	N	-0-	-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	9 1	54 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	17 1	75 3	N	-0-	-0-
04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	19 1	96 3	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	13 1	84 3	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	13 1	88 3	N	-0-	-0-
*07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	13 1	90 3	N	-0-	-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	69 1	376 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	240 N	12	-0-	-228 B	-0-	3 1	9 3	N	-0-	-0-
04	630 N	189	-0-	-441 B	-0-	30 1	159 3	N	-0-	-0-
05	496 N	391	-0-	-105 B	-0-	53 1	338 3	N	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	65 1	431 3	N	-0-	-0-
07	186 N	4	-0-	-182 B	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-

LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 3		N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 3		N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3		N	-0-	-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-	-0-
*07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-	-0-

CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3		N	-0-	-0-
04	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 3		N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-	-0-
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3		N	-0-	-0-
07	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3		N	-0-	-0-

CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
04	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
06	165 N	60	-0-	-105 B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-	-0-	

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	112 N	106	-0-	-6 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	54	-0-	-66 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	25	-0-	-35 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-	

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
05	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-	-0-	

POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH	2204	PERF. N/A
02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-	-0-	
*07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-	-0-	

POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3	N	-0-	-0-	
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
05	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-	
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
*07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
*07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-

ANNETTE-STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026896		COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH 1979		PERF. N/A	
02	112 N	29	-0-	-83 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
*07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-

STAFFORD, F. M.		WELL #: 2		RRCID -> 026897		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 1997		PERF. N/A	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
07	14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-

STAFFORD, J.		WELL #: 3		RRCID -> 026898		COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH 2008		PERF. N/A	
02	84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
*07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
*07	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420		PERF. N/A	
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST RENEAU, JAMES SEED CO. CLOSE, IVEY		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 701747		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
07	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
07	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 18		RRCID -> 026906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980		PERF. N/A	
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
07	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	68 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-		438 3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-		591 3		N	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-		575 3		N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-		534 3		N	-0-	-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-		528 3		N	-0-	-0-
*07	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-		552 3		N	-0-	-0-

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026911		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	812 N	657	-0-	-155	B	-0-		657 3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-		617 3		N	-0-	-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-		797 3		N	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-		880 3		N	-0-	-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-		535 3		N	-0-	-0-
*07	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-		842 3		N	-0-	-0-

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-		94 1	513 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-		137 1	588 3	N	-0-	-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-		116 1	602 3	N	-0-	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-		90 1	570 3	N	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-		87 1	577 3	N	-0-	-0-
*07	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-		99 1	674 3	N	-0-	-0-

FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	448 N	46	-0-	-402	B	-0-		7 1	39 3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-		9 1	39 3	N	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-		50 1	259 3	N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-		34 1	219 3	N	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-		36 1	577 3	N	-0-	-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-		88 1	599 3	N	-0-	-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-		276 3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	372 N	333	-0-	-39	B	-0-		333 3		N	-0-	-0-
04	270 N	266	-0-	-4	B	-0-		266 3		N	-0-	-0-
05	310 N	251	-0-	-59	B	-0-		251 3		N	-0-	-0-
06	330 N	244	-0-	-86	B	-0-		244 3		N	-0-	-0-
07	279 N	250	-0-	-29	B	-0-		250 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST RENEAU, JAMES SEED CO. M&D CLOSE		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 701747		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-

M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-

M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	150 N	102	-0-	-48 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	186 N	69	-0-	-117 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	146 N	60	-0-	-86 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	144 N	60	-0-	-84 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	217 N	69	-0-	-148 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	171 N	60	-0-	-111 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
07	155 N	102	-0-	-53 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-

HATCHER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 026971		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
05	217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
06	175 N	133	-0-	-42 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
07	217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-

HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-

KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	112 N	76	-0-	-36 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	30	-0-	-94 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-

STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
05	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
*07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061		PERF. N/A	
02	224 N	128	-0-	-96	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	200	-0-	-48	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044		PERF. N/A	
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055		PERF. N/A	
02	56 N	21	-0-	-35	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3	N	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3	N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A	
02	56 N	30	-0-	-26	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	3	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3	N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3	N	-0-	-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3	N	-0-	-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
ATKINS		WELL #:		1	RRCID -> 026992			COMPL. DATE 11/22/1945			TOTAL DEPTH 1831	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	84 N	41	-0-	-43 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-	
04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-	
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-	
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-	

PAKAN		WELL #:		2	RRCID -> 026994			COMPL. DATE 03/04/1963			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-	
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
*07	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-	

MCDONALD		WELL #:		2	RRCID -> 027021			COMPL. DATE 12/30/1960			TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PAKAN		WELL #:		1	RRCID -> 027045			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

VALENCIK		WELL #:		1	RRCID -> 027046			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

MACINA, P. T.		WELL #:		1	RRCID -> 039274			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747											
LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341		PERF. 2150 - 2235			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 2		RRCID -> 039530		COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1859 - 2043			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #: 3		RRCID -> 039531		COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH 2037		PERF. 1875 - 1886			
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
*07		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-			-0-

ATKINS		WELL #: 2 A		RRCID -> 039826		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 1895		PERF. 1765 - 1850			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 039827		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
04		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
05		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*07		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-			-0-

COLEMAN, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 073140		COMPL. DATE 06/19/1977		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2310 - 2420			
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04		60 N	22	-0-	-38 B	-0-	22 3		N	-0-			-0-
05		62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MACINA, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 080681 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1873 - 2012

03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3		Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

02	56	N	28	-0-	-28	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	3		N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0	B	-0-	36	3		N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3		N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-

POWELL, D. WELL #: 2 RRCID -> 091904 COMPL. DATE 12/25/1980 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1990 - 2245

02	35	N	35	-0-	-0	B	-0-	35	3		N	-0-					-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	3		N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0	B	-0-	42	3		N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	3		N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0	B	-0-	48	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-			

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999			
02	196 N	178	-0-	-18	B	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	118	-0-	-62	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971			
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854			
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

Troxell, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
 MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
*09	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 3		Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
04	30 N		-0-	-30	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 3		Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 1900

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

02	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3		N	-0-			-0-

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 098544 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1922 - 2061

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
LINKEY -106-		WELL #: 1		RRCID -> 098546		COMPL. DATE 12/24/1981		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1742 - 1920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LINKEY -129-		WELL #: 1		RRCID -> 098547		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 1805		PERF. 1704 - 1789	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137	
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LINKEY -106-		WELL #: 2		RRCID -> 098549		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 1816		PERF. 1653 - 1803	
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MARNIE		WELL #: 1		RRCID -> 098556		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 1954 - 2114	
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-		-0-	
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 3	N	-0-		-0-	
05	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-		-0-	

WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 098935		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 1996		PERF. 1714 - 1975	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF. 1874 - 2200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	83	-0-	-29 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
04		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2010 - 2188	
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*07		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-

GROGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100095	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2319	PERF. 1873 - 2076	
02		392 N	269	-0-	-123 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-
04		330 N	123	-0-	-207 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
*07		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-

RENEAU, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1990 - 2090	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIGGERS		WELL #:		1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF. 1864 - 2006	
02		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
04		150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
06		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
07		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-

HENRY		WELL #:		9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1996 - 2119	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SCHNEIDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 107659		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 2495		PERF. 1982 - 2039	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

ROACH		WELL #: 3		RRCID -> 113209		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1982 - 2160	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357	
02	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	93 N	37	-0-	-56	B	-0-		N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	92	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	93 N	63	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334	
02	868 #	891	-0-	23	B	-158		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-158							
03	794	824	-0-	30	B	-128		N	-0-		-0-
04	1050 #	1086	-0-	36	B	-92		N	-0-		-0-
05	1085 #	1149	-0-	64	B	-28		N	-0-		-0-
06	709	1086	-0-	377	B	349		N	-0-		-0-
*07	1395 R	1046	-0-	-349	B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 115919		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 2268 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

RAYMOND		WELL #: 9701		RRCID -> 117348		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1905 - 1989	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
02	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 3	N	-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	92 3	N	-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.										//CONT.// 701747							
COPELAND										WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-					
MANKINS										WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-					
BELL, G.										WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		63					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	3		66					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		66					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1		67					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		67					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		67					
BELL, G.										WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		62					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	4		66					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		66					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1		67					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		67					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		67					
BELL, G.										WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		63					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	3		66					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		66					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	1		67					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		67					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		67					

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747										
RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1500 - 4242		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		155 N	64	-0-	-91 B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
04		120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
05		124 N	8	-0-	-116 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1600 - 4450		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1752 - 1966		
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5						
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	5		N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V.		706379										
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 091905		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1866 - 1928		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC.		712840										
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125706		COMPL. DATE 08/14/1987		TOTAL DEPTH 2540		PERF. 2420 - 2520		
02		84 N	60	-0-	-24 B	-0-	60 2	Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2	Y	-0-			-0-
04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2	Y	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	Y	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	Y	-0-			-0-
*07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON						
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840												
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 146356		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 2560		PERF. 2440 - 2540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	308 N	241	-0-	-67 B	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	302	-0-	-132 B	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
*07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			Y	-0-			-0-

ROJO OIL COMPANY		726701												
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 025868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*06	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3			N	-0-			-0-

ROMINES OPERATING GROUP		727013												
CHAPMAN		WELL #: 1007		RRCID -> 025842		COMPL. DATE 06/26/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	18	-0-	-106 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*07	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-

MORSE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 025843		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-

EAKINS		WELL #: 6		RRCID -> 026489		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	336 N	307	-0-	-29 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-

HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 026526		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
ROXI PRODUCTION				731758							
TERIANA				WELL #: 1	RRCID -> 137458	COMPL. DATE 10/22/1990	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2078	- 2746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	111	-0-	-85 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 1	N	-0-			-0-
*06	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337							
CLAY, A. R.				WELL #: 1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH 2197	PERF. N/A			
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-			-0-

DOUGLAS, R. F.				WELL #: 4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK				WELL #: 13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950	- 1966		
02	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK				WELL #: 198	RRCID -> 038265	COMPL. DATE 09/27/1965	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1965	- 1982		
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
07	620 N	593	-0-	-27 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-

TITTLE, L. M. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 038266	COMPL. DATE 12/25/1964	TOTAL DEPTH 2096	PERF. 2006	- 2010		
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337								
TITTLE		WELL #: 183		RRCID -> 038267		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 2	N	-0-	-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81 2	N	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-	-0-

TITTLE, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 038268		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934		
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2	N	-0-	-0-
05	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
06	60 N	34	-0-	-26	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
07	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37 2	N	-0-	-0-

ST. MARYS		WELL #: 1		RRCID -> 038269		COMPL. DATE 01/14/1965		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000		
02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-	-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
05	372 N	356	-0-	-16	B	-0-	356 2	N	-0-	-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
*07	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 039246		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ST. MARYS		WELL #: 1 A		RRCID -> 040106		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005		
02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 2	N	-0-	-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2	N	-0-	-0-

TITTLE		WELL #: 1 D		RRCID -> 040107		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934		
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
*07	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SLT DAKOTA OPERATING, INC.										//CONT.// 740337									
SEWELL, BYRL -ET- -AL-										WELL #: 1		RRCID -> 057133		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							

EMMERT										WELL #: 102		RRCID -> 065561		COMPL. DATE 11/15/1975		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802			
02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144 2	N	-0-			-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-			-0-							
04	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 2	N	-0-			-0-							
05	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-			-0-							
06	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 2	N	-0-			-0-							
*07	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-			-0-							

EMMERT										WELL #: 202		RRCID -> 075865		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780			
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2	N	-0-			-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-			-0-							
04	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-			-0-							
05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-			-0-							
06	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-							
*07	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 2	N	-0-			-0-							

EMMERT										WELL #: 1099		RRCID -> 076463		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990			
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-							
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-							
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-			-0-							
06	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-			-0-							
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-			-0-							

EMMERT										WELL #: 302		RRCID -> 076464		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-							

MCFARLAND										WELL #: 301		RRCID -> 088520		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773			
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2	N	-0-			-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																
03	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2	N	-0-			-0-							
04	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 2	N	-0-			-0-							
05	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 2	N	-0-			-0-							
06	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-			-0-							
*07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2	N	-0-			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337														
EMMERT		WELL #: 3099		RRCID -> 088917		COMPL. DATE 06/14/1980		TOTAL DEPTH 1884		PERF. 1842 - 1856						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JANES		WELL #: 1		RRCID -> 090742		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1898 - 2030						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMERT		WELL #: 3082		RRCID -> 093033		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2270						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMERT		WELL #: 4099		RRCID -> 093034		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1907 - 1927						
02	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2			N	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366 2			N	-0-					-0-
05	651 N	482	-0-	-169	B	-0-	482 2			N	-0-					-0-
06	480 N	411	-0-	-69	B	-0-	411 2			N	-0-					-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 2			N	-0-					-0-

EMMERT		WELL #: 1100		RRCID -> 093035		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1770 - 1775						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HRNCIAR		WELL #: 2		RRCID -> 100136		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 1418		PERF. 1206 - 1386						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337								
ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 2071 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK		WELL #:	303	RRCID ->	104230	COMPL. DATE	12/08/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1836 - 1846	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1892 - 1902	
02		881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06		1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*07		1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MCCALL		WELL #:	4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1824 - 2005	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

ALICE RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		280 N	234	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
04		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05		300 N	274	-0-	-26	B	-0-	N	-0-	-0-	
06		248 N	247	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-	
*07		270 N	259	-0-	-11	B	-0-	N	-0-	-0-	
		280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
VERA													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	360 N	177	-0-	-183 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA													
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	392 N	153	-0-	-239 B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	189 N	189	-0-	-0 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA													
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	280 N	253	-0-	-27 B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281	3		N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA													
WELL #: 1 RRCID -> 027010 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2017 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA													
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A													
02	392 N	312	-0-	-80 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	446 N	446	-0-	-0 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0 B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0 B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	444 N	444	-0-	-0 B	-0-	444	3		N	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-

WEBB -D-													
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250													
02	435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	545 N	545	-0-	-0 B	-0-	545	3		N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0 B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
05	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	415 N	289	-0-	-126 B	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	620 N	264	-0-	-356 B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BUD			WELL #:	1	RRCID ->	027036	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2030 - 2225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		672 N	645	-0-	-27 B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	762	-0-	-44 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-
04		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3		N	-0-			-0-
05		713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 3		N	-0-			-0-
06		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-			-0-
07		899 N	807	-0-	-92 B	-0-	807 3		N	-0-			-0-

ROBERTS, J.			WELL #:	4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 - 2580	
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
05		217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06		240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
07		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3		N	-0-			-0-

MCCALL			WELL #:	1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799 - 1932	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-

MCCALL			WELL #:	2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 - 1963	
02		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCALL			WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1805 - 1958	
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

REID			WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008	PERF.	1813 - 1972	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
PATTERSON		WELL #:		2	RRCID -> 086231			COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	3			N	-0-				-0-
04	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
05	403 N	238	-0-	-165 B	-0-	238	3			N	-0-				-0-
06	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
*07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-				-0-

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 088954			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168				
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
05	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
07	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-				-0-

BIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 089326			COMPL. DATE 04/30/1980			TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272				
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-				-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-				-0-
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 089481			COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEDDER		WELL #:		1	RRCID -> 089626			COMPL. DATE 03/17/1980			TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100				
02	84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
05	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-				-0-

TURMAN		WELL #:		2	RRCID -> 090309			COMPL. DATE 10/30/1979			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194				
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
05	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-				-0-
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	3			N	-0-				-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1999 - 2060	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
*07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170	
02	84 N	58	-0-	-26 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-

LULA		WELL #: 2		RRCID -> 095426		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1810 - 1971	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SAYE		WELL #: 1		RRCID -> 097419		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 1761		PERF. 1620 - 1726	
02	280 N	217	-0-	-63 B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-

LULA		WELL #: 1 A		RRCID -> 097420		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1876 - 1922	
02	280 N	234	-0-	-46 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-

SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 098550		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 2074		PERF. 1907 - 2054	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BEAU			WELL #:		1	RRCID -> 098551		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2119 - 2370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		280 N	43	-0-	-237 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		279 N	78	-0-	-201 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
04		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*07		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-			-0-

BUBBA			WELL #:		1	RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1682 - 1833			
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	2	-0-	-28 B	-0-		2	3		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-

APRIL			WELL #:		1	RRCID -> 098738		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420			
02		196 N	134	-0-	-62 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
04		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
05		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*07		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-

PAM			WELL #:		1	RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2161 - 2343			
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-			-0-
06		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
07		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-			-0-

VIRGINIA			WELL #:		1	RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2167 - 2339			
02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-
06		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-

OLETA			WELL #:		1	RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1868 - 1984			
02		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
04		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
05		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
07		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
CITY OF MCLEAN										WELL #: 1		RRCID -> 099271		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2335 - 2416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	178		N	-0-		-0-						
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		178														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	178		N	-0-		-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	178		N	-0-		-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	178		N	-0-		-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	178		N	-0-		-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	178		N	-0-		-0-						
CITY OF MCLEAN										WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412	
02	224 N	192	-0-	-32	B	-0-	192	3	N	-0-	-0-						
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	248 N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-						
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-						
05	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-						
06	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-	-0-						
*07	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-						
KIM										WELL #: 1		RRCID -> 100131		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010	
02	308 N	272	-0-	-36	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-						
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	372 N	315	-0-	-57	B	-0-	315	3	N	-0-	-0-						
04	390 N	355	-0-	-35	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-						
05	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-						
06	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	3	N	-0-	-0-						
07	372 N	334	-0-	-38	B	-0-	334	3	N	-0-	-0-						
SIDNEY										WELL #: 1		RRCID -> 100132		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066	
02	364 N	335	-0-	-29	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-						
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	399 N	391	-0-	-8	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-						
04	390 N	372	-0-	-18	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-						
05	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-						
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-						
*07	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-						
BUBBA										WELL #: 2		RRCID -> 100822		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-						
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-						
RACHEL										WELL #: 1		RRCID -> 100824		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282	
02	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-	-0-						
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	403 N	304	-0-	-99	B	-0-	304	3	N	-0-	-0-						
04	420 N	329	-0-	-91	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-						
05	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-						
06	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3	N	-0-	-0-						
07	341 N	220	-0-	-121	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VONDA				WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3	N	-0-		-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
07	589 N	520	-0-	-69	B	-0-	520	3	N	-0-		-0-

MERTAL				WELL #:	1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120
02	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	92	-0-	-280	B	-0-	92	3	N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-			N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BAILEY, LORENA				WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2225 - 2286
02	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3	N	-0-		-0-
04	480 N	439	-0-	-41	B	-0-	439	3	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
06	450 N	429	-0-	-21	B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
07	465 N	450	-0-	-15	B	-0-	450	3	N	-0-		-0-

JACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1830 - 2022
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXOLA				WELL #:	1	RRCID ->	104240	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1887 - 1960
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 382											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	382			N	-0-		-0-

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	104334	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1954 - 2030
02	140 N	103	-0-	-37	B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FOWLER		WELL #:		2	RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2086 -	2247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	196 N	155	-0-	-41 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN				WELL #:	3	RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2423 -	2514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	146			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				146									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	146			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	146			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	146			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	146			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	146			N	-0-			-0-

HARBER				WELL #:	1	RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2352 -	2507

02	588 N	560	-0-	-28 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611	3		N	-0-			-0-

DRUCY				WELL #:	1	RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2088 -	2388

02	616 N	559	-0-	-57 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397	3		N	-0-			-0-

WEBB -C-				WELL #:	1	RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2608 -	2078

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH	2294	PERF. 2094 -	2240

02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STAHLIS		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538
02		1120 N	1030	-0-	-90	B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	N	-0-	-0-
04		1170 N	1162	-0-	-8	B	-0-	1162	3	N	-0-	-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3	N	-0-	-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	3	N	-0-	-0-
07		1209 N	1125	-0-	-84	B	-0-	1125	3	N	-0-	-0-

MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944
02		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	31	-0-	-93	B	-0-	31	3	N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-	-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-			N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894
02		112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	117	-0-	-38	B	-0-	117	3	N	-0-	-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-

JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1994 - 2086
02		364 N	314	-0-	-50	B	-0-	314	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-	-0-
04		390 N	278	-0-	-112	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
05		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3	N	-0-	-0-
06		330 N	306	-0-	-24	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
*07		327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB															
//CONT.// 760218															
BIDWELL															
WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06		90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07		186 N	49	-0-	-137 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
BIDWELL															
WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285															
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
TEXOLA															
WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010															
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
TINSLEY															
769125															
WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
02		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
04		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*07		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
BEARROW															
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BELL -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02		364 N	316	-0-	-48 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
05		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
06		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
BELL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-		124 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	108	-0-	-16	B	-0-		108 2		N	-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-		116 2		N	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	B	-0-		113 2		N	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-		115 2		N	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	B	-0-		115 2		N	-0-

BELL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
02	56 N	51	-0-	-5	B	-0-		51 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	54	-0-	-8	B	-0-		54 2		N	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	B	-0-		54 2		N	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-		64 2		N	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	B	-0-		58 2		N	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	B	-0-		53 2		N	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	280 N	252	-0-	-28	B	-0-		252 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	243	-0-	-36	B	-0-		243 2		N	-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-		271 2		N	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	B	-0-		266 2		N	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-		247 2		N	-0-
07	279 N	252	-0-	-27	B	-0-		252 2		N	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 2		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 2		N	-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-		193 2		N	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-		139 2		N	-0-
*07	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-		104 2		N	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
02	392 N	357	-0-	-35	B	-0-		357 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	356	-0-	-47	B	-0-		356 2		N	-0-
04	390 N	374	-0-	-16	B	-0-		374 2		N	-0-
05	403 N	390	-0-	-13	B	-0-		390 2		N	-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-		387 2		N	-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-		400 2		N	-0-

BETENBOUGH		WELL #:		4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
02	308 N	290	-0-	-18	B	-0-		290 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	285	-0-	-56	B	-0-		285 2		N	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-		305 2		N	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	B	-0-		302 2		N	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-		299 2		N	-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-		311 2		N	-0-

PANHANDLE, EAST																				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.																				
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																				
//CONT.// 769125																				
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	196	N	141	-0-	-55	B	-0-	141	2				N	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-															
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2				N	-0-						-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2				N	-0-						-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2				N	-0-						-0-
06	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2				N	-0-						-0-
07	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	222	2				N	-0-						-0-

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2				N	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-															
03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2				N	-0-						-0-
04	180	N	171	-0-	-9	B	-0-	171	2				N	-0-						-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2				N	-0-						-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2				N	-0-						-0-
07	186	N	164	-0-	-22	B	-0-	164	2				N	-0-						-0-

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02	364	N	332	-0-	-32	B	-0-	332	2				N	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-															
03	403	N	329	-0-	-74	B	-0-	329	2				N	-0-						-0-
04	390	N	371	-0-	-19	B	-0-	371	2				N	-0-						-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2				N	-0-						-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2				N	-0-						-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2				N	-0-						-0-

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2				N	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-															
03	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	2				N	-0-						-0-
04	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	59	2				N	-0-						-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2				N	-0-						-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2				N	-0-						-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2				N	-0-						-0-

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02	649	N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2				N	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-															
03	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2				N	-0-						-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2				N	-0-						-0-
05	713	N	644	-0-	-69	B	-0-	644	2				N	-0-						-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2				N	-0-						-0-
07	682	N	650	-0-	-32	B	-0-	650	2				N	-0-						-0-

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																				
02	560	N	518	-0-	-42	B	-0-	518	2				N	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-															
03	589	N	544	-0-	-45	B	-0-	544	2				N	-0-						-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2				N	-0-						-0-
05	589	N	557	-0-	-32	B	-0-	557	2				N	-0-						-0-
06	540	N	527	-0-	-13	B	-0-	527	2				N	-0-						-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2				N	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 769125													
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A													
02	252 N	236	-0-	-16 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A													
02	224 N	195	-0-	-29 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A													
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A													
02	448 N	383	-0-	-65 B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
*07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A													
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248 N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
04	240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
03	403 N	274	-0-	-129 B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
05	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-	-0-
06	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-	-0-
07	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
03	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
*07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
*07	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
04	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
03	341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
04	360 N	282	-0-	-78 B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
05	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2			N	-0-	-0-
06	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-	-0-
07	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
LAYCOCK												
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A												
02	224 N	200	-0-	-24 B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS	->	-0-								
03	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
07	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LAYCOCK //CONT.// 769125													
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	330 N	272	-0-	-58 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	372 N	170	-0-	-202 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	330 N	175	-0-	-155 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

LAYCOCK													
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A													
02	196 N	122	-0-	-74 B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2		N	-0-			-0-

STALEY													
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	672 N	587	-0-	-85 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	599 N	586	-0-	-13 B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			-0-

STALEY													
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-

STALEY													
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	2		N	-0-			-0-

STALEY													
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
TINSLEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	2	N	-0-	-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2	N	-0-	-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
*07		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER												
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		224 N	219	-0-	-5	B	-0-	219	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	155	-0-	-93	B	-0-	155	2	N	-0-	-0-
04		240 N	139	-0-	-101	B	-0-	139	2	N	-0-	-0-
05		248 N	152	-0-	-96	B	-0-	152	2	N	-0-	-0-
06		150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2	N	-0-	-0-
07		155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153	2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER												
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A												
02		532 N	508	-0-	-24	B	-0-	508	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-	-0-
04		630 N	627	-0-	-3	B	-0-	627	2	N	-0-	-0-
05		608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	2	N	-0-	-0-
06		559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	N	-0-	-0-
07		651 N	546	-0-	-105	B	-0-	546	2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER												
WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
02		168 N	158	-0-	-10	B	-0-	158	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169	2	N	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-	-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2	N	-0-	-0-
07		186 N	96	-0-	-90	B	-0-	96	2	N	-0-	-0-

WATTENBARGER												
WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
02		280 N	270	-0-	-10	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	265	-0-	-45	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2	N	-0-	-0-
05		310 N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-	-0-
07		310 N	217	-0-	-93	B	-0-	217	2	N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A												
02		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-	-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-	-0-
05		372 N	348	-0-	-24	B	-0-	348	2	N	-0-	-0-
06		360 N	352	-0-	-8	B	-0-	352	2	N	-0-	-0-
07		372 N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
LAYCOCK		WELL #:		8	RRCID ->	026792	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	1780	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
04		810 N	759	-0-	-51 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
05		806 N	735	-0-	-71 B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
06		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
07		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
*07		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
GEORGE		780203										
02		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
*07		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-

RIDINGER		WELL #:		1	RRCID ->	026422	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
04		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
*07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-

GIERHART, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1935 - 2013
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-

BIGGERS		WELL #:		1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1962 - 2035
02		56 N	2	-0-	-54 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
*07		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SMART, EUGENE E JR				789632											
NELSON				WELL #:	1	RRCID ->	027003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

STAHL PROPERTIES, LLP				811002											
PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 -	2622	
02	168 N	153	-0-	-15	B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
04	180 N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	155 N	58	-0-	-97	B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

STALLS, RANDY				811989											
GOLDIE				WELL #:	1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 -	2416	
02	224 N	205	-0-	-19	B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-			-0-

STINE-HAWKINS				821850											
FRANKS				WELL #:	1	RRCID ->	026323	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS, WM. G.				WELL #:	1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A		
02	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1129	-0-	-161	B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS				WELL #:	1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2130 -	2144	
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	13 N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST STINE-HAWKINS HAWKINS -5-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 821850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2035	-		2151					
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-				-0-
04		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-				-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
		HAWKINS, W. G.		WELL #: 1A	RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2100	-		2255				
02		28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-				-0-
04		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-				-0-
05		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-				-0-
06		11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
		SUPA ENERGY, INC. ROACH, H. N.		WELL #: 2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-				-0-
04		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3		N	-0-				-0-
05		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-				-0-
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-				-0-
*07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
		ANDERSON		WELL #: 1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02		868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803	3		N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		992 N	709	-0-	-283 B	-0-	709	3		N	-0-				-0-
04		960 N	819	-0-	-141 B	-0-	819	3		N	-0-				-0-
05		899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3		N	-0-				-0-
06		690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637	3		N	-0-				-0-
07		837 N	436	-0-	-401 B	-0-	436	3		N	-0-				-0-
		COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #: 1	RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02		84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59	3		N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3		N	-0-				-0-
04		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	3		N	-0-				-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-				-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-				-0-
07		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3		N	-0-				-0-
		FEE		WELL #: 1	RRCID -> 027026	COMPL. DATE 02/06/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 027027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

HARVEY		WELL #: 2		RRCID -> 027028		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	3		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707	3		-0-
04	900 N	687	-0-	-213	B	-0-	687	3		-0-
05	961 N	789	-0-	-172	B	-0-	789	3		-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3		-0-
*07	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3		-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 027029		COMPL. DATE 10/14/1962		TOTAL DEPTH 1914		PERF. N/A
02	112 N	90	-0-	-22	B	-0-	90	3		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3		-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3		-0-

MALONE		WELL #: 1		RRCID -> 027030		COMPL. DATE 11/01/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	168 N	155	-0-	-13	B	-0-	155	3		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	155	-0-	-31	B	-0-	155	3		-0-
04	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165	3		-0-
05	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179	3		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3		-0-
07	186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	3		-0-

PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3		-0-

PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3		-0-
07	186 N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-	

WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-	-0-	
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-	

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

HARVEY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027037		COMPL. DATE 06/10/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	504 N	435	-0-	-69 B	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	446 N	405	-0-	-41 B	-0-	405 3	N	-0-	-0-	
04	510 N	471	-0-	-39 B	-0-	471 3	N	-0-	-0-	
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-	-0-	
06	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-	-0-	
*07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-	-0-	

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3	N	-0-	-0-	
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-	-0-	
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-	-0-	
06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-	-0-	
*07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-	-0-	

RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	196 N	171	-0-	-25 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-	-0-	
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-	
*07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-	-0-

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-	-0-
04	690 N	643	-0-	-47 B	-0-	643 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-	-0-
06	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		N	-0-	-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-		N	-0-	-0-

WALLACE		WELL #: A 2		RRCID -> 027042		COMPL. DATE 09/30/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217	
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887	
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
*07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-	-0-

BURRELL, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078342		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 1691 PERF. 1601 - 1617	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945	
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	116	-0-	-101	B	-0-	N	116 3	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	N	454 3	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	N	415 3	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	N	415 3	-0-
07	465 N	413	-0-	-52	B	-0-	N	413 3	-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124	
02	28 N	8	-0-	-20	B	-0-	N	8 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	N	25 3	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	N	24 3	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	N	25 3	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	N	24 3	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	N	25 3	-0-

PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891	
02	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	N	84 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	N	66 3	-0-
04	90 N	88	-0-	-2	B	-0-	N	88 3	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	N	100 3	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	N	87 3	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	N	88 3	-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069	
02	14 N	11	-0-	-3	B	-0-	N	11 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
04	60 N	6	-0-	-54	B	-0-	N	6 3	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	N	118 3	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	N	74 3	-0-
*07	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	N	96 3	-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999	
02	140 N	43	-0-	-97	B	-0-	N	43 3	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	N	27 3	-0-
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	N	1 3	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	N	35 3	-0-

PANHANDLE, EAST SUPA ENERGY, INC. SMITH		//CONT.// //CONT.//	68826 001 830245	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	1986 - 2081
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
*07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
LANE		WELL #:	1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF.	1989 - 2019
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
07	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
FABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF.	2036 - 2353
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
*07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
GABEL		WELL #:	1	RRCID ->	080219	COMPL. DATE	11/28/1978	TOTAL DEPTH	2368	PERF.	1998 - 2197
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*07	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
CLOSE, G. R. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	080302	COMPL. DATE	12/24/1978	TOTAL DEPTH	1661	PERF.	1488 - 1598
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-			-0-
*07	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
BOWEN, W. H. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	080304	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1617 - 1647
02	280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
07	372 N	252	-0-	-120 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
HOLLY, EARL		WELL #: 2		RRCID -> 080680		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 1810		PERF. 1653 - 1769						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044						
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3		N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3		N	-0-					-0-
BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177						
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	9	-0-	-22	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875						
02	28 N	22	-0-	-6	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	3		N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3		N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
05	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-		-0-	
*07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-	

LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835	
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 3	N	-0-		-0-	
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-		-0-	
05	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3	N	-0-		-0-	

TIGRETT, ROBERT L. OIL & GAS CO.		860150		RRCID -> 026440		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
REYNOLDS, E. E.		WELL #: 1									
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
*07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-	

WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	168 N	131	-0-	-37 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2	N	-0-		-0-	
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	

TRAVELERS OIL COMPANY		865980		RRCID -> 025786		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
SHORT		WELL #: 2									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST TRAVELERS OIL COMPANY CHAPMAN -A-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 025853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	308 N	51	-0-	-257 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	123 N	70	-0-	-53 B	-0-	70	3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
06	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
*07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
NORTHFORK		WELL #: 2		RRCID -> 084007		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2146 - 2230	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	4	-0-	-120 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-		-0-
*07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605	
02	588 N	551	-0-	-37 B	-0-	551	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3	N	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-		-0-
05	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
06	660 N	619	-0-	-41 B	-0-	619	3	N	-0-		-0-
07	682 N	644	-0-	-38 B	-0-	644	3	N	-0-		-0-
TROXELL OIL & GAS KISER, B. F.		871350 WELL #: 1		RRCID -> 026408		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TROXELL, B. R. PIRTLE, W. L.		871363 WELL #: 1		RRCID -> 026878		COMPL. DATE 08/21/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. GOODE		894215 WELL #: 1		RRCID -> 025813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
*07	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215									
PERKINS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	280 N	124	-0-	-156 B	-0-	124 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	116	-0-	-194 B	-0-	116 3			N	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3			N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3			N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3			N	-0-			-0-
*07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3			N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WARNER, MARK T. OIL CO		897220											
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	166 N	-0-	-0-	-166 B	-0-				N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3			N	-0-			-0-
*07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970											
SHAW, J. M.		WELL #:		2	RRCID ->	025869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3			N	-0-			-0-
04	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99 3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3			N	-0-			-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025888	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

THUT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
SEWELL, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026324		COMPL. DATE 03/27/1958		TOTAL DEPTH 1824		PERF. 1812 - 1824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3	N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 026327		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #: A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH 1819		PERF. 1803 - 1819	
02	728 N	659	-0-	-69	B	-0-	659	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-	-0-
04	720 N	641	-0-	-79	B	-0-	641	3	N	-0-	-0-
05	744 N	570	-0-	-174	B	-0-	570	3	N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
07	651 N	436	-0-	-215	B	-0-	436	3	N	-0-	-0-

SEWELL, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH 1812		PERF. 1770 - 1812	
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-	-0-
05	124 N	72	-0-	-52	B	-0-	72	2	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-			N	-0-	-0-
07	155 N	71	-0-	-84	B	-0-	71	3	N	-0-	-0-

BENSON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	12 N	8	-0-	-4	B	-0-	8	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	15	-0-	-78	B	-0-	15	3	N	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	3	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
06	15 N	11	-0-	-4	B	-0-	11	3	N	-0-	-0-
*07	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-

BENSON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3	N	-0-	-0-
04	60 N	11	-0-	-49	B	-0-	11	3	N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11	3	N	-0-	-0-
06	14 N	10	-0-	-4	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-

CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
*07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	252 N	105	-0-	-147 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	104	-0-	-144 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
04	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90 3	N	-0-			-0-
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
*07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-

KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
*07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-			-0-

KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-

MCKINNEY, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
05	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MORGAN, T. H.		WELL #: A 1		RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
05	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 2		RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	28 N	10	-0-	-18 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	3	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 3		RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-			-0-
*07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 4		RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	56 N	22	-0-	-34 B	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
06	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 5		RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #: A 6		RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	112 N	99	-0-	-13 B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
04	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	3	N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
MORGAN, T. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 026357		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
05	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
06	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
*07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-		-0-	

MORGAN, T. H.		WELL #: B 2		RRCID -> 026358		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
04	240 N	105	-0-	-135 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
06	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-	

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-		-0-	
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-		-0-	
*07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	224 N	155	-0-	-69 B	-0-	10 1	145 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	114 N	32	-0-	-82 B	-0-	2 1	30 3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	8 1	150 3	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	7 1	123 3	N	-0-		-0-
*07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	8 1	142 3	N	-0-		-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	336 N	197	-0-	-139 B	-0-	13 1	184 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	216	-0-	-187 B	-0-	14 1	202 3	N	-0-		-0-
04	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	15 1	254 3	N	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	14 1	263 3	N	-0-		-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	13 1	234 3	N	-0-		-0-
07	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	14 1	254 2	N	-0-		-0-

EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	17 1	240 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	14 1	207 3	N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	17 1	289 3	N	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	17 1	319 3	N	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	15 1	281 3	N	-0-		-0-
*07	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	17 1	313 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST													CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH														
MAGNOLIA FEE														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED														
//CONT.// 932970														
WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			-0-
06	13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-

PARSONS														
WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	26	1	368	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	28	1	408	3	N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	26	1	441	3	N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	25	1	454	3	N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	21	1	382	3	N	-0-			-0-
*07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	25	1	454	3	N	-0-			-0-

PARSONS														
WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	7	1	102	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	3	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	9	1	159	3	N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	8	1	139	3	N	-0-			-0-
*07	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	9	1	160	3	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.														
WELL #: 1 RRCID -> 026380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	24	1	333	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	26	1	382	3	N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	23	1	390	3	N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	23	1	422	3	N	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
07	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	21	1	375	3	N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.														
WELL #: 2 RRCID -> 026381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	12	1	167	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	11	1	157	3	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	11	1	180	3	N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	10	1	191	3	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	9	1	171	3	N	-0-			-0-
*07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	3	N	-0-			-0-

HICKS														
WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	5	1	63	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
04	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	560 N	507	-0-	-53 B	-0-	38 1	469 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	38 1	361 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	479	-0-	-121 B	-0-	38 1	441 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	38 1	468 3	N	-0-	-0-	
06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	38 1	455 3	N	-0-	-0-	
07	496 N	493	-0-	-3 B	-0-	38 1	455 3	N	-0-	-0-	

HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	7 1	94 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-	
04	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	7 1	88 3	N	-0-	-0-	
05	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	7 1	94 3	N	-0-	-0-	
06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	7 1	91 3	N	-0-	-0-	
*07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	7 1	91 3	N	-0-	-0-	

ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-	-0-	
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	
06	10 N	4	-0-	-6 B	-0-	1 1	3 3	N	-0-	-0-	
07	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	

ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	26 1	364 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	30 1	442 3	N	-0-	-0-	
04	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	32 1	532 3	N	-0-	-0-	
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	27 1	494 3	N	-0-	-0-	
06	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	43 1	771 3	N	-0-	-0-	
*07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	28 1	501 3	N	-0-	-0-	

HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
05	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
07	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-	-0-	

HOSHER/F UNION/		WELL #: 1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	280 N	232	-0-	-48 B	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3		N	-0-	-0-	
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-	-0-	
06	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-	-0-	
*07	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
MORGAN, D. L.		WELL #:		2		RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-	
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	51	-0-	-42 B	-0-	51	3	N	-0-		-0-	

PARSONS		WELL #:		1		RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	168 N	89	-0-	-79 B	-0-	6	1	83 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	111 N	110	-0-	-1 B	-0-	7	1	103 3	N	-0-	-0-	
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	8	1	130 3	N	-0-	-0-	
05	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	8	1	146 3	N	-0-	-0-	
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	7	1	133 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	8	1	143 3	N	-0-	-0-	

GEORGE, R. L.		WELL #:		1		RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	364 N	363	-0-	-1 B	-0-	363	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-	
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
05	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375	3	N	-0-		-0-	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	

HICKS-STALEY		WELL #:		1		RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
04	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-		-0-	
05	93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26	3	N	-0-		-0-	
06	60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-	

BROCK		WELL #:		1		RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	308 N	226	-0-	-82 B	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-		-0-	
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3	N	-0-		-0-	
06	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-		-0-	
*07	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3	N	-0-		-0-	

HAINES, G. W.		WELL #:		1		RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		-0-	
04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-		-0-	
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
*07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	112 N	86	-0-	-26	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026726		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-			-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID -> 026745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID -> 026823		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	420 N	348	-0-	-72	B	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	434 N	332	-0-	-102	B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	450 N	422	-0-	-28	B	-0-	422	2		N	-0-			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	B	-0-	398	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
06	150 N	49	-0-	-101	B	-0-	49	3	N	-0-		-0-
07	155 N	49	-0-	-106	B	-0-	49	3	N	-0-		-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	392 N	372	-0-	-20	B	-0-	60	1	312	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	60	1	287	3	N	-0-
04	450 N	339	-0-	-111	B	-0-	60	1	279	3	N	-0-
05	403 N	338	-0-	-65	B	-0-	60	1	278	3	N	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	60	1	202	3	N	-0-
07	341 N	258	-0-	-83	B	-0-	60	1	198	3	N	-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 026849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	224 N	210	-0-	-14	B	-0-	34	1	176	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	195	-0-	-53	B	-0-	34	1	161	3	N	-0-
04	270 N	191	-0-	-79	B	-0-	34	1	157	3	N	-0-
05	248 N	191	-0-	-57	B	-0-	34	1	157	3	N	-0-
06	180 N	148	-0-	-32	B	-0-	34	1	114	3	N	-0-
07	186 N	146	-0-	-40	B	-0-	34	1	112	3	N	-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 026876			COMPL. DATE 05/28/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	12 N	2	-0-	-10	B	-0-	2	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID -> 026882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3			N	-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			N	-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3			N	-0-
*07	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3			N	-0-

GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID -> 026884			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02	896 N	395	-0-	-501	B	-0-	395	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3			N	-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3			N	-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	3			N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
GROGAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	026885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A		
02	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3	N	-0-			-0-

LANKFORD		WELL #:		2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	112 N	100	-0-	-12	B	-0-	100	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026892	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A		
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3	N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	280 N	257	-0-	-23	B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
04	330 N	302	-0-	-28	B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	B	-0-	301	3	N	-0-			-0-

PITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	26	1	258	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	26	1	232	3	N	-0-	-0-
04	300 N	295	-0-	-5	B	-0-	26	1	269	3	N	-0-	-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	26	1	297	3	N	-0-	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	26	1	286	3	N	-0-	-0-
*07	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	26	1	292	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
*07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	588 N	377	-0-	-211 B	-0-	377	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
04	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
07	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-

CLOSE, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	035617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	112 N	3	-0-	-109 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	2	1	10	3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	3	N	-0-		-0-
07	12 N	5	-0-	-7 B	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 - 2288	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	035929	COMPL. DATE	04/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	168 N	110	-0-	-58 B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			-0-

OGORMAN, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	039522	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	2129	PERF.	2068 - 2099	
02	28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
*07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID -> 040339			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH 2353	PERF. 2249 - 2326		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID -> 040340			COMPL. DATE 12/25/1965			TOTAL DEPTH 2389	PERF. N/A		
02	28 N	12	-0-	-16	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-			-0-

RISK		WELL #:		1	RRCID -> 040710			COMPL. DATE 02/27/1966			TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1980 - 2700		
02	168 N	137	-0-	-31	B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	186 N	105	-0-	-81	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	217 N	141	-0-	-76	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 041960			COMPL. DATE 12/15/1965			TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1794 - 1830		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 049744			COMPL. DATE 03/17/1970			TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2120 - 2126		
02	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3		N	-0-			-0-
*07	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #:		1	RRCID -> 070668			COMPL. DATE 10/04/1976			TOTAL DEPTH 1923	PERF. 1752 - 1894		
02	10 N	5	-0-	-5	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	13 N	8	-0-	-5	B	-0-	8	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970													
TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4 N	2	-0-	-2 B	-0-		2 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3			N	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 3			N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3			N	-0-				-0-
07	6 N	2	-0-	-4 B	-0-		2 3			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1722 - 1845					
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-		2 3			N	-0-				-0-
07	4 N	1	-0-	-3 B	-0-		1 3			N	-0-				-0-

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840					
02	6 N	3	-0-	-3 B	-0-		3 3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 3			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6 3			N	-0-				-0-
07	9 N	4	-0-	-5 B	-0-		4 3			N	-0-				-0-

BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 085712		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1686 - 1786					
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-		19 2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20 2			N	-0-				-0-
*07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2048 - 2052					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1932 - 2030	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
04	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
06	150 N	79	-0-	-71 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-

BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688		PERF. 1870 - 1900	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057	
02	196 N	144	-0-	-52 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
04	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
*07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914	
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	66 1	N	-0-	46 2		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
POWELL, L.		WELL #:		1	RRCID ->	091906	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2063 - 2226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BRUTON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	095802	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2042 - 2138
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		78
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		78
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		78
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		78

TROSTLE		WELL #:		2	RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	1795 - 1921
02		196 N	158	-0-	-38	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-
04		180 N	175	-0-	-5	B	-0-	175	3	N	-0-	-0-
05		186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
*07		197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF.	1597 - 1695
02		224 N	149	-0-	-75	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	189	-0-	-28	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
04		180 N	176	-0-	-4	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
*07		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-

BRUTON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100382	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	2065 - 2077
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1850
02		672 N	649	-0-	-23	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3	N	-0-	-0-
04		750 N	697	-0-	-53	B	-0-	697	3	N	-0-	-0-
05		713 N	598	-0-	-115	B	-0-	598	3	N	-0-	-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
07		713 N	528	-0-	-185	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970							
CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	203	-0-	-49 B	-0-	203	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3	N	-0-
04	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3	N	-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-
*07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684	
02	224 N	103	-0-	-121 B	-0-	7	1	96	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	9	1	129	3
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	9	1	159	3
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	9	1	175	3
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	9	1	167	3
*07	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	12	1	211	3

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629	
02	476 N	381	-0-	-95 B	-0-	381	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3	N	-0-
05	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-
06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-
07	527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	3	N	-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089	
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	434 N	302	-0-	-132 B	-0-	302	3	N	-0-
04	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-
06	300 N	7	-0-	-293 B	-0-	7	3	N	-0-
07	434 N	5	-0-	-429 B	-0-	5	3	N	-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100	
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	3	N	-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3	N	-0-
06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3	N	-0-

DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655	
02	672 N	600	-0-	-72 B	-0-	600	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3	N	-0-
04	750 N	691	-0-	-59 B	-0-	691	3	N	-0-
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-
06	627 N	740	-0-	113 B	113	740	3	N	-0-
*07	853 N	740	-0-	-113 B	-0-	740	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:		1 E	RRCID ->	105731	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2032 - 2046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	84 N	70	-0-	-14 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	
05	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-	
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-	

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	106369	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1985 - 2098	
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-	
05	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-	
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-	

TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	106370	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1967 - 2081	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	32	-0-	-30 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-	
04	150 N	8	-0-	-142 B	-0-	8 3	N	-0-			-0-	
05	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-	
06	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
07	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	

GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	106371	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1504 - 1592	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

POWELL		WELL #:		3	RRCID ->	107389	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 2064 - 2280	
02	364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
04	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
05	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-	
06	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-	
*07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	7 1	95 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-	-0-
06	240 N	129	-0-	-111 B	-0-	129 3		N	-0-	-0-
07	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129 3		N	-0-	-0-

GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077		
02	84 N	55	-0-	-29 B	-0-	55 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3		N	-0-	-0-
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3		N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 3		N	-0-	-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3		N	-0-	-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017		
02	616 N	333	-0-	-283 B	-0-	333 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	630 N	506	-0-	-124 B	-0-	506 3		N	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3		N	-0-	-0-
05	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3		N	-0-	-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3		N	-0-	-0-
07	651 N	572	-0-	-79 B	-0-	572 3		N	-0-	-0-

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720		
02	84 N	6	-0-	-78 B	-0-	6 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3		N	-0-	-0-
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-	-0-
05	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		N	-0-	-0-
06	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 3		N	-0-	-0-
07	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 3		N	-0-	-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126		
02	392 N	212	-0-	-180 B	-0-	212 3	N	-0-		76
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	341 N	182	-0-	-159 B	-0-	182 3	N	-0-		76
04	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	233 3	N	-0-		76
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-		76
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		76
*07	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		76

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934		
02	112 N	4	-0-	-108 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	1 1	3 2	N	-0-	-0-
*07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210		
02	448 N	342	-0-	-106 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
04	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
05	372 N	132	-0-	-240 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-
06	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
*07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WTG EXPLORATION BALTHROPE		945220		WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
05	124 N	83	-0-	-41 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
06	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220								
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-	-0-	
06	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
*07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-	-0-	

GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	168 N	152	-0-	-16 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 2	N	-0-	-0-	
05	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-	-0-	

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	41	-0-	-15 B	-0-	41 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
*07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-	

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	
04	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
05	12 N	7	-0-	-5 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
06	13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
07	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 2	N	-0-	-0-	

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WTG EXPLORATION		//CONT.//		9452220									
TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID ->	026801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
04		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05		217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06		210 N	97	-0-	-113 B	-0-	97	2	N	-0-			-0-
07		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	026802	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
05		155 N	85	-0-	-70 B	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06		150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07		155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		35	RRCID ->	025926	COMPL. DATE	10/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
DAVIS, M. B.													
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		224 N	138	-0-	-86 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
*07		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1148 N	680	-0-	-468 B	-0-	680	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3	N	-0-			-0-
04		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
05		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
06		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
*07		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		448 N	261	-0-	-187 B	-1092	261	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1092							
03		434 N	276	-0-	-158 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
06		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-			-0-
*07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SAUNDERS NCT-3		WELL #: 58		RRCID -> 025963		COMPL. DATE 07/09/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	115	-0-	-40	B	-0-	115	3	N	-0-
04	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3	N	-0-
05	155 N	104	-0-	-51	B	-0-	104	3	N	-0-
06	120 N	5	-0-	-115	B	-0-	5	3	N	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 108		RRCID -> 025964		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	9	-0-	-456	B	-0-	9	3	N	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	3	N	-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 110		RRCID -> 025965		COMPL. DATE 07/05/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	360	-0-	-74	B	-0-	360	3	N	-0-
04	420 N	357	-0-	-63	B	-0-	357	3	N	-0-
05	434 N	354	-0-	-80	B	-0-	354	3	N	-0-
06	360 N	321	-0-	-39	B	-0-	321	3	N	-0-
07	372 N	321	-0-	-51	B	-0-	321	3	N	-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #: 114		RRCID -> 025966		COMPL. DATE 08/02/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	316	-0-	-20	B	-0-	316	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	274	-0-	-67	B	-0-	274	3	N	-0-
04	330 N	289	-0-	-41	B	-0-	289	3	N	-0-
05	341 N	239	-0-	-102	B	-0-	239	3	N	-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-
07	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	250	3	N	-0-

THUT		WELL #: 2		RRCID -> 025969		COMPL. DATE 06/13/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3	N	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-
07	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3	N	-0-

THUT, H. A.		WELL #: 3		RRCID -> 025970		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3	N	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3	N	-0-
05	620 N	591	-0-	-29	B	-0-	591	3	N	-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3	N	-0-
07	620 N	568	-0-	-52	B	-0-	568	3	N	-0-

PANHANDLE, EAST XTO ENERGY INC. THUT		//CONT.// //CONT.//	68826 001 945936	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

DARSEY, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	252 N	162	-0-	-90 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	252 N	152	-0-	-100 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	176	-0-	-72 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	644 N	426	-0-	-218 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	522 N	475	-0-	-47 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
*07	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	140 N	80	-0-	-60 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #: B 2		RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	392 N	218	-0-	-174 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
04	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID ->	026676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2620 - 2677
02	168 N	133	-0-	-35	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*07	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
ADAMS, K. S. JR.		005920									
MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2268 N	1854	-0-	-414	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2326 N	2326	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	1830 N	1678	-0-	-152	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	2051 N	2051	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	2250 N	2234	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-	
*07	2325 N	2325	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

SONES		WELL #:		2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF. 3466 - 3630
02	924 N	851	-0-	-73	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	961 N	814	-0-	-147	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	930 N	340	-0-	-590	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	930 N	890	-0-	-40	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
*07	989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510									
WHITTENBURG		WELL #:		1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2416 - 2600
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	62 N	33	-0-	-29	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	9548 N	8083	-0-	-1465	B	-0-	8083	3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	9741 N	9741	-0-	-0-	B	-0-	9741	3		N	-0-	-0-
04	9780 N	9780	-0-	-0-	B	-0-	9780	3		N	-0-	-0-
05	10490 N	10490	-0-	-0-	B	-0-	10490	3		N	-0-	-0-
*06	9420 N	7505	-0-	-1915	B	-0-	7505	3		N	-0-	-0-
07	10106 N	112	-0-	-9994	B	-0-	112	3		N	-0-	-0-
BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	13048 N	12332	-0-	-716	B	-0-	12332	3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	14260 N	4621	-0-	-9639	B	-0-	4621	3		N	-0-	-0-
04	12810 N	5283	-0-	-7527	B	-0-	5283	3		N	-0-	-0-
05	14598 N	14598	-0-	-0-	B	-0-	14598	3		N	-0-	-0-
*06	8308 N	8308	-0-	-0-	B	-0-	8308	3		N	-0-	-0-
*07	13677 N	13677	-0-	-0-	B	-0-	13677	3		N	-0-	-0-
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3589 N	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	4495 N	3554	-0-	-941	B	-0-	3554	3		N	-0-	-0-
04	4116 N	4116	-0-	-0-	B	-0-	4116	3		N	-0-	-0-
05	3968 N	1729	-0-	-2239	B	-0-	1729	3		N	-0-	-0-
*06	4037 N	4037	-0-	-0-	B	-0-	4037	3		N	-0-	-0-
*07	4610 N	4610	-0-	-0-	B	-0-	4610	3		N	-0-	-0-
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3248 N	2550	-0-	-698	B	-0-	2550	3		N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	3596 N	3388	-0-	-208	B	-0-	3388	3		N	-0-	-0-
04	3024 N	3024	-0-	-0-	B	-0-	3024	3		N	-0-	-0-
05	3190 N	3190	-0-	-0-	B	-0-	3190	3		N	-0-	-0-
*06	3270 N	2636	-0-	-634	B	-0-	2636	3		N	-0-	-0-
*07	3237 N	3237	-0-	-0-	B	-0-	3237	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ANSLEY //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 025488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3388 N	3238	-0-	-150 B	-0-	3238	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3503 N	3046	-0-	-457 B	-0-	3046	3	N	-0-		-0-
04		3360 N	1352	-0-	-2008 B	-0-	1352	3	N	-0-		-0-
05		3630 N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	3	N	-0-		-0-
*06		3480 N	3480	-0-	-0- B	-0-	3480	3	N	-0-		-0-
*07		3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3	N	-0-		-0-
BATES												
WELL #: 1 RRCID -> 025494 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 3498 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
BECKER												
WELL #: 1 RRCID -> 025495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		3640 N	2676	-0-	-964 B	-0-	2676	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3937 N	3176	-0-	-761 B	-0-	3176	3	N	-0-		-0-
04		3256 N	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3	N	-0-		-0-
05		3239 N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	3	N	-0-		-0-
*06		3145 N	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3	N	-0-		-0-
07		3379 N	2434	-0-	-945 B	-0-	2434	3	N	-0-		-0-
BRIAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN												
WELL #: A 1 RRCID -> 025502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 025503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	245	1	691	3	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1395 N	1198	-0-	-197 B	-0-	301	1	897	3	N	-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	332	1	974	3	N	-0-
05		1023 N	499	-0-	-524 B	-0-	350	1	149	3	N	-0-
*06		1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	368	1	1023	3	N	-0-
*07		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	368	1	1104	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798								
BRUMLEY		WELL #:	3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1495	-0-	-545 B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
05	2232 N	1547	-0-	-685 B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-
*06	1980 N	1478	-0-	-502 B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1501	-0-	-49 B	-0-	1501 3	N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:	1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2520 N	2256	-0-	-264 B	-0-	2256 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2573 N	2504	-0-	-69 B	-0-	2504 3	N	-0-			-0-
04	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 3	N	-0-			-0-
05	2511 N	2232	-0-	-279 B	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
*06	2430 N	2366	-0-	-64 B	-0-	2366 3	N	-0-			-0-
07	2635 N	1683	-0-	-952 B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-

BURNETT G		WELL #:	1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1540 N	1493	-0-	-47 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1546	-0-	-104 B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1599	-0-	-44 B	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
*06	1590 N	1561	-0-	-29 B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
*07	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-			-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

COFFEE		WELL #:	A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
COFFEE //CONT.// 040798												
WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	2184 N	2011	-0-	-173 B	-0-	2011	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2728 N	2353	-0-	-375 B	-0-	2353	3			N	-0-	-0-
04	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-	-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	3			N	-0-	-0-
*06	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568	3			N	-0-	-0-
07	2635 N	2050	-0-	-585 B	-0-	2050	3			N	-0-	-0-
COX												
WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1764 N	1564	-0-	-200 B	-0-	1564	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1695	-0-	-258 B	-0-	1695	3			N	-0-	-0-
04	1860 N	1692	-0-	-168 B	-0-	1692	3			N	-0-	-0-
05	1736 N	1607	-0-	-129 B	-0-	1607	3			N	-0-	-0-
*06	1650 N	1606	-0-	-44 B	-0-	1606	3			N	-0-	-0-
07	1736 N	1343	-0-	-393 B	-0-	1343	3			N	-0-	-0-
COX												
WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3164 N	2751	-0-	-413 B	-0-	2751	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3534 N	3048	-0-	-486 B	-0-	3048	3			N	-0-	-0-
04	3234 N	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	3			N	-0-	-0-
05	3291 N	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3			N	-0-	-0-
*06	3299 N	3299	-0-	-0- B	-0-	3299	3			N	-0-	-0-
07	3348 N	2984	-0-	-364 B	-0-	2984	3			N	-0-	-0-
FOWLSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 PERF. N/A												
02	3724 N	1529	-0-	-2195 B	-0-	1529	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3968 N	3110	-0-	-858 B	-0-	3110	3			N	-0-	-0-
04	3931 N	3931	-0-	-0- B	-0-	3931	3			N	-0-	-0-
05	3912 N	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	3			N	-0-	-0-
*06	3476 N	3476	-0-	-0- B	-0-	3476	3			N	-0-	-0-
07	4061 N	3823	-0-	-238 B	-0-	3823	3			N	-0-	-0-
FUQUA												
WELL #: 1 RRCID -> 025532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
FUQUA												
WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FUQUA //CONT.// 040798												
WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1033	-0-	-115 B	-0-	1033 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1129	-0-	-18 B	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
*06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3		N	-0-			-0-
*07	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
FUQUA												
WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2128 N	1993	-0-	-135 B	-0-	1993 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
04	2070 N	1996	-0-	-74 B	-0-	1996 3		N	-0-			-0-
05	2201 N	2055	-0-	-146 B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
*06	2040 N	1984	-0-	-56 B	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
07	2077 N	2058	-0-	-19 B	-0-	2058 3		N	-0-			-0-
GEARHART												
WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 3		N	-0-			-0-
04	3320 N	3320	-0-	-0- B	-0-	3320 3		N	-0-			-0-
05	3534 N	3370	-0-	-164 B	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
*06	3570 N	3401	-0-	-169 B	-0-	3401 3		N	-0-			-0-
*07	3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446 3		N	-0-			-0-
GEARY												
WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	4200 N	2247	-0-	-1953 B	-0-	2247 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4526 N	4373	-0-	-153 B	-0-	4373 3		N	-0-			-0-
04	4543 N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543 3		N	-0-			-0-
05	4647 N	4647	-0-	-0- B	-0-	4647 3		N	-0-			-0-
*06	4384 N	4384	-0-	-0- B	-0-	4384 3		N	-0-			-0-
07	4681 N	4594	-0-	-87 B	-0-	4594 3		N	-0-			-0-
HARDWICK												
WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HARRISON												
WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2940 #	1954	-0-	-986 B	-1909	1954 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1909											
03	3255 #	2269	-0-	-986 B	-2895	2269 3		N	-0-			-0-
04	3150 #	2285	-0-	-865 B	-3760	2285 3		N	-0-			-0-
05	3255 #	2133	-0-	-1122 B	-4882	2133 3		N	-0-			-0-
*06	3150 #	1894	-0-	-1256 B	-6138	1894 3		N	-0-			-0-
07	2356 N	1869	-0-	-487 B	-6138	1869 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HASTIE //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1426	-0-	-198 B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1720	-0-	-109 B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 3		N	-0-			-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
*06	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
*07	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
HIGHT												
WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HIGHT												
WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HOUSEHOLDER												
WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1120 N	995	-0-	-125 B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	992	-0-	-279 B	-0-	992 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1060	-0-	-50 B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1109	-0-	-7 B	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
*06	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050 3		N	-0-			-0-
JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2632 N	1791	-0-	-841 B	-6705	1791 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6705											
03	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 3		N	-0-			-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0- B	-0-	2282 3		N	-0-			-0-
05	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
*06	2340 N	1689	-0-	-651 B	-0-	1689 3		N	-0-			-0-
*07	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744 3		N	-0-			-0-
JOHNSON												
WELL #: 2 RRCID -> 025552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
JOHNSON //CONT.// 040798														
WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792 N	1719	-0-	-73 B	-0-	1719	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1625	-0-	-235 B	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3			N	-0-			-0-
*06	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
07	2046 N	1879	-0-	-167 B	-0-	1879	3			N	-0-			-0-

JOHNSON														
WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2728 N	2696	-0-	-32 B	-0-	2696	3			N	-0-			-0-
04	3090 N	2480	-0-	-610 B	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
05	3162 N	2520	-0-	-642 B	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
*06	3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
*07	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R.														
WELL #: B 1 RRCID -> 025557 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	84 N	43	-0-	-41 B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R.														
WELL #: E 1 RRCID -> 025559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	4340 N	1153	-0-	-3187 B	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3162 N	3056	-0-	-106 B	-0-	3056	3			N	-0-			-0-
04	3082 N	3082	-0-	-0- B	-0-	3082	3			N	-0-			-0-
05	3037 N	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	3			N	-0-			-0-
*06	2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
07	3193 N	3157	-0-	-36 B	-0-	3157	3			N	-0-			-0-

JONES, F. J.														
WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1260 N	914	-0-	-346 B	-0-	914	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	727	-0-	-575 B	-0-	727	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	1017	-0-	-123 B	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
*06	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
*07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3			N	-0-			-0-

JONES-RYAN														
WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KELLY //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 N	1268	-0-	-1812 B	-0-	1268 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3317 N	2234	-0-	-1083 B	-0-	2234 3		N	-0-			-0-
04	3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 3		N	-0-			-0-
05	3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 3		N	-0-			-0-
*06	2969 N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969 3		N	-0-			-0-
07	3410 N	3386	-0-	-24 B	-0-	3386 3		N	-0-			-0-

KELLY												
WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A												
02	4480 N	1559	-0-	-2921 B	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4650 N	1186	-0-	-3464 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
04	3961 N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961 3		N	-0-			-0-
05	4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	4041 3		N	-0-			-0-
*06	3823 N	3823	-0-	-0- B	-0-	3823 3		N	-0-			-0-
*07	4269 N	4269	-0-	-0- B	-0-	4269 3		N	-0-			-0-

KEMPSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LANE, W. P.												
WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2604 N	2387	-0-	-217 B	-0-	2387 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2728 N	2448	-0-	-280 B	-0-	2448 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2328	-0-	-342 B	-0-	2328 3		N	-0-			-0-
05	2635 N	2379	-0-	-256 B	-0-	2379 3		N	-0-			-0-
*06	2370 N	2287	-0-	-83 B	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2345	-0-	-73 B	-0-	2345 3		N	-0-			-0-

MAKEIG												
WELL #: 2 RRCID -> 025572 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2968 N	2415	-0-	-553 B	-0-	2415 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2821 N	2535	-0-	-286 B	-0-	2535 3		N	-0-			-0-
04	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561 3		N	-0-			-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3		N	-0-			-0-
*06	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3		N	-0-			-0-
*07	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	3607 3		N	-0-			-0-

MCDADE												
WELL #: 3 RRCID -> 025575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MEINHARDT //CONT.// 040798													
WELL #: 1 RRCID -> 025582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		6328 N	5371	-0-	-957 B	-0-	5371 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6913 N	6039	-0-	-874 B	-0-	6039 3		N	-0-			-0-
04		6457 N	6457	-0-	-0- B	-0-	6457 3		N	-0-			-0-
05		6612 N	6612	-0-	-0- B	-0-	6612 3		N	-0-			-0-
*06		6533 N	6533	-0-	-0- B	-0-	6533 3		N	-0-			-0-
07		6665 N	4835	-0-	-1830 B	-0-	4835 3		N	-0-			-0-

MERCER													
WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
04		600 N	474	-0-	-126 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
05		806 N	709	-0-	-97 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-
06		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
*07		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-			-0-

MILLER													
WELL #: 1 RRCID -> 025584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1204 N	803	-0-	-401 B	-0-	803 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1376	-0-	-34 B	-0-	1376 3		N	-0-			-0-
05		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
*06		1470 N	1397	-0-	-73 B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
07		1426 N	1354	-0-	-72 B	-0-	1354 3		N	-0-			-0-

NISBETT													
WELL #: 1 RRCID -> 025586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OLSSON													
WELL #: 1 RRCID -> 025587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS PHILLIPS													
WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		3024 N	-0-	-0-	-3024 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2976 N	2884	-0-	-92 B	-0-	2884 3		N	-0-			-0-
04		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
05		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 3		N	-0-			-0-
*06		2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-			N	-0-			-0-
*07		3441 N	3441	-0-	-0- B	-0-	3441 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
OTIS PHILLIPS //CONT.// 040798													
WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1283	-0-	-257 B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
04	1620 N	1589	-0-	-31 B	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
*06	1710 N	1620	-0-	-90 B	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
*07	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS													
WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1816	-0-	-1184 B	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
*06	3300 N	5	-0-	-3295 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*07	4085 N	4085	-0-	-0- B	-0-	4085	3		N	-0-			-0-

POWELL-MAGNOLIA													
WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	1876 N	1349	-0-	-527 B	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
*06	1800 N	1414	-0-	-386 B	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
*07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3		N	-0-			-0-

READ													
WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202													
02	1148 N	980	-0-	-168 B	-0-	980	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
*06	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
*07	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3		N	-0-			-0-

READ "E" 141													
WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	15673 R	858	-0-	-14815 B	-0-	858	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	943	-0-	943 B	943	943	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	857	-0-	-943 B	-0-	857	3		N	-0-			-0-
05	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	3		N	-0-			-0-
*06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 025599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	308 N	29	-0-	-279 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	173	-0-	-199 B	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*06	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	700 N	681	-0-	-19 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-			-0-
04	750 N	641	-0-	-109 B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
05	744 N	643	-0-	-101 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
*06	720 N	637	-0-	-83 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
07	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1148 N	323	-0-	-825 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	807	-0-	-340 B	-0-	807 3	N	-0-			-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
05	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
*06	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1052	-0-	-126 B	-0-	1052 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1204 N	3847	-0-	2643 B	-3571	3847 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1907	CANCELLED UNDERAGE ->		-1664					
03	4867 N	5015	-0-	148 B	-1759	5015 3	N	-0-			-0-
04	3810 N	4717	-0-	907 B	-852	4717 3	N	-0-			-0-
05	4247 N	224	-0-	-4023 B	-852	224 3	N	-0-			-0-
*06	4860 N	4886	-0-	26 B	-826	4886 3	N	-0-			-0-
07	4867 N	1356	-0-	-3511 B	-826	1356 3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1400 N	993	-0-	-407 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 3	N	-0-			-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
*06	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-
*07	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-

SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2940 N	2243	-0-	-697 B	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 3	N	-0-			-0-
04	2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985 3	N	-0-			-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653 3	N	-0-			-0-
*06	3060 N	2760	-0-	-300 B	-0-	2760 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2463	-0-	-637 B	-0-	2463 3	N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SIMMONS //CONT.// 040798														
WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SMITH, F. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SMITH M														
WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	13832 #	5958	-0-	-7874	B	-8889	5958	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8889														
03	15314 #	6740	-0-	-8574	B	-17463	6740	3		N	-0-			-0-
04	14820 #	7226	-0-	-7594	B	-25057	7226	3		N	-0-			-0-
05	15314 #	7377	-0-	-7937	B	-32994	7377	3		N	-0-			-0-
*06	6510 N	7300	-0-	790	B	-32204	7300	3		N	-0-			-0-
07	7471 N	5550	-0-	-1921	B	-32204	5550	3		N	-0-			-0-
SNEED														
WELL #: 20 RRCID -> 025624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	2912 N	2376	-0-	-536	B	-0-	325	1	2051	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3255 N	2608	-0-	-647	B	-0-	403	1	2205	3	N	-0-		-0-
04	2773 N	2773	-0-	-0-	B	-0-	369	1	2404	3	N	-0-		-0-
05	3035 N	3035	-0-	-0-	B	-0-	378	1	2657	3	N	-0-		-0-
*06	3151 N	3151	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2761	3	N	-0-		-0-
*07	3197 N	3197	-0-	-0-	B	-0-	390	1	2807	3	N	-0-		-0-
SNEED														
WELL #: 21 RRCID -> 025625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	3385 N	3385	-0-	-0-	B	-0-	355	1	3030	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3590 N	3590	-0-	-0-	B	-0-	385	1	3205	3	N	-0-		-0-
04	3760 N	3760	-0-	-0-	B	-0-	389	1	3371	3	N	-0-		-0-
05	3751 N	3738	-0-	-13	B	-0-	388	1	3350	3	N	-0-		-0-
*06	3597 N	3597	-0-	-0-	B	-0-	379	1	3218	3	N	-0-		-0-
*07	3879 N	3879	-0-	-0-	B	-0-	379	1	3500	3	N	-0-		-0-
STALLMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 PERF. N/A														
02	1680 N	1445	-0-	-235	B	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1798 N	1603	-0-	-195	B	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	B	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1428	-0-	-308	B	-0-	1428	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A		
02	3500 N	3356	-0-	-144	B	-0-	3356	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	3573 N	3573	-0-	-0-	B	-0-	3573	3	N	-0-			-0-
04	3026 N	3026	-0-	-0-	B	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
05	3720 N	3203	-0-	-517	B	-0-	3203	3	N	-0-			-0-
*06	3450 N	3035	-0-	-415	B	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
07	3131 N	3129	-0-	-2	B	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A		
02	4536 N	3372	-0-	-1164	B	-0-	3372	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	4705 N	4705	-0-	-0-	B	-0-	4705	3	N	-0-			-0-
04	4350 N	4321	-0-	-29	B	-0-	4321	3	N	-0-			-0-
05	4461 N	4461	-0-	-0-	B	-0-	4461	3	N	-0-			-0-
*06	4560 N	3848	-0-	-712	B	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
07	4464 N	3359	-0-	-1105	B	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
THATEN		WELL #:		1	RRCID ->	025637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
THOMPSON E //CONT.// 040798													
WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 N	3033	-0-	-47	B	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2858	-0-	-242	B	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
04	3402 N	3402	-0-	-0-	B	-0-	3402 3		N	-0-			-0-
05	3348 N	3323	-0-	-25	B	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
*06	3243 N	3243	-0-	-0-	B	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
07	3503 N	3442	-0-	-61	B	-0-	3442 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-													
WELL #: 1 RRCID -> 025640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	453	-0-	453	B	1920	453 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1920												
03	14B2 EXT	497	-0-	497	B	2417	497 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	463	-0-	463	B	2880	463 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2880			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2880			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2880			N	-0-			-0-

WARD -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F.													
WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

YONGUE													
WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	924 N	682	-0-	-242	B	-0-	682 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	236	-0-	-973	B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15	B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578 3		N	-0-			-0-
*07	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 3		N	-0-			-0-

YOUNG													
WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SMITH, F. H. -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	-----	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-----		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-----		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-----		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-----		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-----		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-----		

BRITAIN, E. C. WELL #: 18 RRCID -> 038800 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2687 - 3038												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-----		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-----		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-----		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-----		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-----		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-----		

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 060553 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3221 - 3292												
02	2940 #	2201	-0-	-739	B	-1250	2201	3	N	-0-	-0-	-----
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1250												
03	3255 #	2427	-0-	-828	B	-2078	2427	3	N	-0-	-0-	-----
04	3150 #	2312	-0-	-838	B	-2916	2312	3	N	-0-	-0-	-----
05	3255 #	2427	-0-	-828	B	-3744	2427	3	N	-0-	-0-	-----
*06	3150 #	2617	-0-	-533	B	-4277	2617	3	N	-0-	-0-	-----
07	2387 N	2400	-0-	13	B	-4264	2400	3	N	-0-	-0-	-----

ROBERTSON -C- WELL #: 5 RRCID -> 076869 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3264 - 3295												
02	2996 N	2577	-0-	-419	B	-0-	2577	3	N	-0-	-0-	-----
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2976 N	2642	-0-	-334	B	-0-	2642	3	N	-0-	-0-	-----
04	2773 N	2773	-0-	-0-	B	-0-	2773	3	N	-0-	-0-	-----
05	2962 N	2962	-0-	-0-	B	-0-	2962	3	N	-0-	-0-	-----
*06	2899 N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2899	3	N	-0-	-0-	-----
*07	3054 N	3054	-0-	-0-	B	-0-	3054	3	N	-0-	-0-	-----

ROBERTSON -C- WELL #: 6 RRCID -> 076870 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3164 - 3354												
02	1120 N	1024	-0-	-96	B	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	-----
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1098	-0-	-18	B	-0-	1098	3	N	-0-	-0-	-----
04	1170 N	937	-0-	-233	B	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-----
05	1147 N	1067	-0-	-80	B	-0-	1067	3	N	-0-	-0-	-----
*06	1050 N	1037	-0-	-13	B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-----
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-	-----

BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 3536												
02	896 N	631	-0-	-265	B	-0-	631	3	N	-0-	-0-	-----
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	808	-0-	-153	B	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-----
04	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	N	-0-	-0-	-----
05	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3	N	-0-	-0-	-----
*06	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3	N	-0-	-0-	-----
*07	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3	N	-0-	-0-	-----

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRUMLEY -B-				WELL #:	2	RRCID ->	078675	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2864 - 2965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-			-0-	
04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-			-0-	
05		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-	
*06		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-	
*07		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-	

ROBERTSON -C-				WELL #:	7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3280
02		4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005 3	N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4588 N	4441	-0-	-147 B	-0-	4441 3	N	-0-			-0-	
04		4770 N	4515	-0-	-255 B	-0-	4515 3	N	-0-			-0-	
05		4433 N	4153	-0-	-280 B	-0-	4153 3	N	-0-			-0-	
*06		4290 N	3428	-0-	-862 B	-0-	3428 3	N	-0-			-0-	
07		4681 N	3534	-0-	-1147 B	-0-	3534 3	N	-0-			-0-	

MCKEE, GARLAND				WELL #:	3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A
02		588 N	406	-0-	-182 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-	
04		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-			-0-	
05		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-			-0-	
*06		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-	
*07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-	

COFFEE -I-				WELL #:	1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

ZWACK-BARNSDALL -210-				WELL #:	2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A
02		812 N	717	-0-	-95 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		868 N	704	-0-	-164 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-	
04		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-			-0-	
05		806 N	644	-0-	-162 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-	
*06		690 N	647	-0-	-43 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-	
07		744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-	

WITHERBEE				WELL #:	2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110
02		1792 N	1592	-0-	-200 B	-0-	1592 2	N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 2	N	-0-			-0-	
04		1920 N	1628	-0-	-292 B	-0-	1628 2	N	-0-			-0-	
05		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 2	N	-0-			-0-	
*06		1950 N	1859	-0-	-91 B	-0-	1859 2	N	-0-			-0-	
*07		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCHLEE //CONT.// 040798											
WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	2544	-0-	-256 B	-0-	2544 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3193 N	2691	-0-	-502 B	-0-	2691 3	N	-0-			-0-
04	2730 N	2699	-0-	-31 B	-0-	2699 3	N	-0-			-0-
05	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987 3	N	-0-			-0-
*06	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3	N	-0-			-0-
*07	2909 N	2909	-0-	-0- B	-0-	2909 3	N	-0-			-0-
HARRISON											
WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SWEATT SWD											
WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
READ -C-											
WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247											
02	2212 N	2199	-0-	-13 B	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2449 N	2367	-0-	-82 B	-0-	2367 3	N	-0-			-0-
04	2370 N	2278	-0-	-92 B	-0-	2278 3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2378	-0-	-71 B	-0-	2378 3	N	-0-			-0-
*06	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-			-0-
07	2356 N	2330	-0-	-26 B	-0-	2330 3	N	-0-			-0-
COFFEE -E-											
WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370											
02	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1767 N	1256	-0-	-511 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
04	1950 N	107	-0-	-1843 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
*06	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-			-0-
*07	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
JONES, C. R.											
WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 - 3356	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1857	-0-	-34 B	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
*06	1890 N	1820	-0-	-70 B	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1832	-0-	-90 B	-0-	1832	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 - 2954	
02	1176 N	598	-0-	-578 B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669	3	N	-0-			-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-			-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	3	N	-0-			-0-
*06	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
*07	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 - 3404	
02	1596 N	1549	-0-	-47 B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-			-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1587	-0-	-118 B	-0-	1587	3	N	-0-			-0-
*06	1650 N	1507	-0-	-143 B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1230	-0-	-320 B	-0-	1230	3	N	-0-			-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2705 - 2829	
02	2268 N	2036	-0-	-232 B	-0-	2036	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	2274	-0-	-113 B	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1687	-0-	-413 B	-0-	1687	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	1551	-0-	-712 B	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
*06	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3	N	-0-			-0-
*07	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2646 - 2780	
02	2324 N	2215	-0-	-109 B	-5657	2215	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2034 CANCELLED UNDERAGE -> -3623											
03	2542 N	2459	-0-	-83 B	-2034	2459	3	N	-0-			-0-
04	2250 N	1750	-0-	-500 B	-2034	1750	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	1791	-0-	-658 B	-2034	1791	3	N	-0-			-0-
*06	2370 N	2470	-0-	100 B	-1934	2470	3	N	-0-			-0-
07	1798 N	2159	-0-	361 B	-1573	2159	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3093 - 3270	
02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1088	-0-	-412 B	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1208	-0-	-218 B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
*06	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
*07	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BRITAIN, E. C. //CONT.// 040798												
WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	4088 N	1874	-0-	-2214 B	-0-	1874 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4836 N	1961	-0-	-2875 B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-	
04	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-	
05	2077 N	973	-0-	-1104 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-	
*06	2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-	
*07	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 3	N	-0-			-0-	

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498												
02	4844 N	334	-0-	-4510 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5301 N	10	-0-	-5291 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-	
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-			-0-	
*06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-	
*07	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 3	N	-0-			-0-	

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450												
02	2240 N	2079	-0-	-161 B	-0-	2079 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	2264	-0-	-123 B	-0-	2264 3	N	-0-			-0-	
04	2280 N	2139	-0-	-141 B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-	
05	2294 N	2226	-0-	-68 B	-0-	2226 3	N	-0-			-0-	
*06	2190 N	2148	-0-	-42 B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-	
*07	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 3	N	-0-			-0-	

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432												
02	1344 N	1265	-0-	-79 B	-0-	1265 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1296	-0-	-130 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-	
04	1410 N	1191	-0-	-219 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1204	-0-	-191 B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-	
*06	1260 N	1101	-0-	-159 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-	
07	1240 N	1099	-0-	-141 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-	

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450												
02	4284 N	4100	-0-	-184 B	-0-	4100 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4526 N	4266	-0-	-260 B	-0-	4266 3	N	-0-			-0-	
04	4350 N	4103	-0-	-247 B	-0-	4103 3	N	-0-			-0-	
05	4526 N	4219	-0-	-307 B	-0-	4219 3	N	-0-			-0-	
*06	4140 N	4023	-0-	-117 B	-0-	4023 3	N	-0-			-0-	
07	4247 N	4140	-0-	-107 B	-0-	4140 3	N	-0-			-0-	

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 3500												
02	672 N	564	-0-	-108 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-			-0-	
04	840 N	761	-0-	-79 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-	
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-	
*06	840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-	
*07	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BROWN, EPPS "A" //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	2044 N	1537	-0-	-507 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2263 N	2055	-0-	-208 B	-0-	2055 3	N	-0-			-0-	
04	2190 N	1918	-0-	-272 B	-0-	1918 3	N	-0-			-0-	
05	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 3	N	-0-			-0-	
*06	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3	N	-0-			-0-	
*07	2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-	

BRITAIN, E.C.												
WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081												
02	2072 N	2157	-0-	85 B	-5535	2157 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5535											
03	2387 N	2262	-0-	-125 B	-0-	2262 3	N	-0-			-0-	
04	2160 N	1557	-0-	-603 B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-	
05	2387 N	1375	-0-	-1012 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-	
*06	2190 N	1897	-0-	-293 B	-0-	1897 3	N	-0-			-0-	
*07	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-	

HIGHT, MARY C.												
WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435												
02	616 N	417	-0-	-199 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	425	-0-	-412 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-	
04	1110 N	503	-0-	-607 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-	
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-	
*06	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
07	527 N	441	-0-	-86 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-	

WARD, J. F.												
WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BURNETT ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400												
02	1288 N	1258	-0-	-30 B	-0-	1258 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1209	-0-	-186 B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-	
04	1290 N	1102	-0-	-188 B	-0-	1102 3	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1178	-0-	-217 B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-	
*06	1170 N	1037	-0-	-133 B	-0-	1037 3	N	-0-			-0-	
07	1147 N	1068	-0-	-79 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-	

FUQUA												
WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	4200 N	3989	-0-	-211 B	-0-	3989	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4092 N	3852	-0-	-240 B	-0-	3852	3	N	-0-			-0-
04	3919 N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	3	N	-0-			-0-
05	4402 N	4121	-0-	-281 B	-0-	4121	3	N	-0-			-0-
*06	3961 N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	3	N	-0-			-0-
*07	4096 N	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	3	N	-0-			-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319												

02	672 N	591	-0-	-81 B	-0-	591	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	3	N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3	N	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
*06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3	N	-0-			-0-
*07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3	N	-0-			-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300												

02	4200 N	4041	-0-	-159 B	-0-	4041	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3977 N	3977	-0-	-0- B	-0-	3977	3	N	-0-			-0-
04	4378 N	4378	-0-	-0- B	-0-	4378	3	N	-0-			-0-
05	4601 N	4601	-0-	-0- B	-0-	4601	3	N	-0-			-0-
*06	4390 N	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	3	N	-0-			-0-
07	4526 N	4526	-0-	-0- B	-0-	4526	3	N	-0-			-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098												

02	2968 N	-0-	-0-	-2968 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3317 N	3009	-0-	-308 B	-0-	3009	3	N	-0-			-0-
04	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
*06	2910 N	-0-	-0-	-2910 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098												

02	2296 N	-0-	-0-	-2296 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2511 N	1768	-0-	-743 B	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
05	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
*06	1710 N	-0-	-0-	-1710 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	3	N	-0-			-0-

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100												

02	1540 N	1413	-0-	-127 B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	1573	3	N	-0-			-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	3	N	-0-			-0-
*06	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1343	-0-	-269 B	-0-	1343	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 - 3500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1183	-0-	-301 B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1519 N	1368	-0-	-151 B	-0-	1368	3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1187	-0-	-103 B	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
*06	1320 N	1143	-0-	-177 B	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
*07	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150
02	3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2987 N	2987	-0-	-0- B	-0-	2987	3	N	-0-		-0-
04	3559 N	3559	-0-	-0- B	-0-	3559	3	N	-0-		-0-
05	3751 N	3642	-0-	-109 B	-0-	3642	3	N	-0-		-0-
*06	3368 N	3368	-0-	-0- B	-0-	3368	3	N	-0-		-0-
*07	3707 N	3707	-0-	-0- B	-0-	3707	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
READ "D" //CONT.// 040798												
WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2294 N	2271	-0-	-23 B	-0-	2271 3	N	-0-			-0-	
04	2220 N	2067	-0-	-153 B	-0-	2067 3	N	-0-			-0-	
05	2294 N	2144	-0-	-150 B	-0-	2144 3	N	-0-			-0-	
*06	2190 N	1966	-0-	-224 B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-	
07	2139 N	2018	-0-	-121 B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-	
JONES-RYAN												
WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055												
02	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1684	-0-	-145 B	-0-	1684 3	N	-0-			-0-	
04	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-	
05	2170 N	1699	-0-	-471 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-	
*06	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-	
07	2046 N	1699	-0-	-347 B	-0-	1699 3	N	-0-			-0-	
NISBETT												
WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402												
02	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-	
04	1230 N	486	-0-	-744 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-	
05	651 N	501	-0-	-150 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-	
*06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-	
07	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-	
COFFEE "I"												
WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027												
02	784 N	743	-0-	-41 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	753	-0-	-115 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-	
04	960 N	744	-0-	-216 B	-0-	744 3	N	-0-			-0-	
05	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
*06	720 N	697	-0-	-23 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-	
*07	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-	
SWEATT												
WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
SHARY												
WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000												
02	2324 N	1416	-0-	-908 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2263 N	1148	-0-	-1115 B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-	
04	1920 N	1416	-0-	-504 B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-	
05	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3	N	-0-			-0-	
*06	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3	N	-0-			-0-	
*07	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KRAKER //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
02	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2325 N	2284	-0-	-41	B	-0-	2284	3		N	-0-	-0-
04	2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3		N	-0-	-0-
05	2480 N	1659	-0-	-821	B	-0-	1659	3		N	-0-	-0-
*06	2220 N	1961	-0-	-259	B	-0-	1961	3		N	-0-	-0-
07	2263 N	1961	-0-	-302	B	-0-	1961	3		N	-0-	-0-
HARDWICK												
WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550												
02	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-	-0-
04	180 N	148	-0-	-32	B	-0-	148	3		N	-0-	-0-
05	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229	3		N	-0-	-0-
*06	270 N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3		N	-0-	-0-
*07	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-	-0-
MCDAADE												
WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513												
02	308 N	283	-0-	-25	B	-0-	283	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	288	-0-	-22	B	-0-	288	3		N	-0-	-0-
04	390 N	303	-0-	-87	B	-0-	303	3		N	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-	-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	3		N	-0-	-0-
BURNETT, W. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130												
02	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	-0-	-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3		N	-0-	-0-
*06	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-	-0-
07	434 N	345	-0-	-89	B	-0-	345	3		N	-0-	-0-
MERCER												
WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
ROBERTSON												
WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BROWN "A" //CONT.// 040798												
WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 3600												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	325 1	2268 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	343 1	2263 3	N	-0-			-0-
04	2880 N	1959	-0-	-921 B	-0-	304 1	1655 3	N	-0-			-0-
05	2883 N	1985	-0-	-898 B	-0-	370 1	1615 3	N	-0-			-0-
*06	2520 N	2051	-0-	-469 B	-0-	376 1	1675 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1672	-0-	-343 B	-0-	376 1	1296 3	N	-0-			-0-
OLSSON												
WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070												
02	756 N	743	-0-	-13 B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3		N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		N	-0-			-0-
05	837 N	774	-0-	-63 B	-0-	774 3		N	-0-			-0-
*06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 3		N	-0-			-0-
07	837 N	607	-0-	-230 B	-0-	607 3		N	-0-			-0-
LANE, C. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225												
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MCKEIG, ELLA												
WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240												
02	1008 N	790	-0-	-218 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	829	-0-	-256 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
05	868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798 3		N	-0-			-0-
*06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3		N	-0-			-0-
*07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3		N	-0-			-0-
ATCHESON												
WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350												
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
04	900 N	601	-0-	-299 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
05	744 N	562	-0-	-182 B	-0-	562 3		N	-0-			-0-
*06	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
07	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
NISBETT												
WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400												
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
*06	600 N	497	-0-	-103 B	-0-	497 3		N	-0-			-0-
07	620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
READ -C- //CONT.// 040798											
WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2590	-0-	-210 B	392	2590	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 392										
03	3495 R	3103	-0-	-392 B	-0-	3103	3	N	-0-		-0-
04	3270 #	3181	-0-	-89 B	-89	3181	3	N	-0-		-0-
05	3379 #	3206	-0-	-173 B	-262	3206	3	N	-0-		-0-
*06	3270 #	2824	-0-	-446 B	-708	2824	3	N	-0-		-0-
07	3379 #	3068	-0-	-311 B	-1019	3068	3	N	-0-		-0-
COFFEE "I"											
WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300											
02	672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	616	-0-	-128 B	-0-	616	3	N	-0-		-0-
04	690 N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
05	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
*06	600 N	525	-0-	-75 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
07	651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541	3	N	-0-		-0-
FUQUA											
WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445											
02	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1953 N	1856	-0-	-97 B	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
04	1950 N	1684	-0-	-266 B	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3	N	-0-		-0-
*06	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-		-0-
*07	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
THATEN 285											
WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562											
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
04	330 N	200	-0-	-130 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
05	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
*06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3	N	-0-		-0-
07	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
JONES, C. R. 166											
WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405											
02	504 N	391	-0-	-113 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	3	N	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
*06	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
07	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
JONES, C. R. -C- 170											
WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156											
02	1064 N	885	-0-	-179 B	-0-	885	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3	N	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
05	992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931	3	N	-0-		-0-
*06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3	N	-0-		-0-
07	961 N	312	-0-	-649 B	-0-	312	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
READ "E" 141 //CONT.// 040798													
WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	1484 N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1581	-0-	-62 B	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1309	-0-	-281 B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1501	-0-	-80 B	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
*06	1530 N	1443	-0-	-87 B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
*07	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3		N	-0-			-0-

SWEATT 125													
WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414													
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1033	-0-	-83 B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
04	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
*06	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
*07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.													
WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164													
02	1400 N	-0-	-0-	-1400 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	412	-0-	-983 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
*06	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
*07	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3		N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355													
WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175													
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
*07	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-

BATES 284													
WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830													
02	336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*06	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3		N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319													
WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526													
02	1176 N	936	-0-	-240 B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1029	-0-	-304 B	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1059	-0-	-51 B	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
*06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408	
02	2044 N	1911	-0-	-133	B	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1885	-0-	-68	B	-0-	1885	3	N	-0-		-0-
04	2100 N	1714	-0-	-386	B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
05	2108 N	1850	-0-	-258	B	-0-	1850	3	N	-0-		-0-
*06	1830 N	1810	-0-	-20	B	-0-	1810	3	N	-0-		-0-
*07	1883 N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3	N	-0-		-0-

BADGER OPERATIONS, LLC		WELL #:		042422	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628	
BLACKBURN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244489	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3628	PERF. 3361 - 3628	
02	1176 N	1088	-0-	-88	B	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1064	-0-	-166	B	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1156	-0-	-14	B	-0-	1156	3	N	-0-		-0-
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	3	N	-0-		-0-

BRIAN UNIT		WELL #:		1037	RRCID ->	262545	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	3586	PERF. 3349 - 3586	
02	1820 N	1193	-0-	-627	B	-599	1193	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -599												
03	1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	3	N	-0-		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1047	-0-	-286	B	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
06	1500 N	861	-0-	-639	B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
*07	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3	N	-0-		-0-

BEAR CREEK OPERATING		WELL #:		060119	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828	
WATKINS		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WATKINS -B-		WELL #:		12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 - 2770	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BEAR CREEK OPERATING		//CONT.//		060119								
WATKINS		WELL #:		4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	272 - 2840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	39	-0-	-45 B	-0-	11 2	28 9	N	25			49
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	32 2	44 9	N	40	46 1		43
04	180 N	39	-0-	-141 B	-0-	32 2	7 9	N	6			49
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	71 2	6 9	N	5	44 1		10
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	75 2	69 9	N	63	44 1		29
*07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	137 2	24 9	N	22			51

BICHSEL, ROBERT E.				068998				CNTY: POTTER				
BISCHEL		WELL #:		1	RRCID ->	024332	COMPL. DATE	06/17/1938	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370				CNTY: POTTER				
HOLTORF		WELL #:		5	RRCID ->	131658	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2772 - 3044
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	2726	-0-	2726 B	2726	2726 2		N	-0-			-0-
05	0 W	2188	-0-	2188 B	4914	2188 2		N	-0-			-0-
06	0 W	1665	-0-	1665 B	6579	1665 2		N	-0-			-0-
07	0 W	1409	-0-	1409 B	7988	1409 2		N	-0-			-0-

HOLTORF		WELL #:		11	RRCID ->	148937	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A
02	616 N	576	-0-	-40 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-			-0-
04	260 N	-0-	-0-	-260 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOHR, BILL & LEON				079570				CNTY: POTTER				
BOHR		WELL #:		1	RRCID ->	038759	COMPL. DATE	05/10/1965	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2857 - 2881
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
BRANDY PRODUCTION				088628						
DOUBLE FIVE				WELL #: 1	RRCID -> 125264	COMPL. DATE 05/00/1926	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2915	- 3064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	111	-0-	-113 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
07	184 N	176	-0-	-8 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545						
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	868 N	744	-0-	-124 B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
04	810 N	653	-0-	-157 B	-0-	653 3	N	-0-		-0-
05	837 N	584	-0-	-253 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
06	900 N	763	-0-	-137 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-
*07	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-

GABLE				WELL #: 2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	308 N	202	-0-	-106 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
06	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
*07	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-

BURGER, KEN				107988						
CHRIS				WELL #: 1	RRCID -> 105400	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2780	- 2864	
02	280 N	246	-0-	-34 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	212	-0-	-98 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
04	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
05	279 N	195	-0-	-84 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
*07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-

LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 2960	PERF. 2760	- 2848	
02	1008 N	820	-0-	-188 B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1023 N	813	-0-	-210 B	-0-	813 3	N	-0-		-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-		-0-
07	1242 N	1045	-0-	-197 B	-0-	1045 3	N	-0-		-0-

LYNN				WELL #: 2	RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 2986	PERF. 2766	- 2852	
02	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
05	434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-
06	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
*07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.			130477								
HOERNER			WELL #:	1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2721 - 2877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3	N	-0-	-0-
*07	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3	N	-0-	-0-

VICARS			WELL #:	2	RRCID ->	024315	COMPL. DATE	09/07/1959	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2839 - 2954
02	308 N	299	-0-	-9	B	-2007	299	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2007					
03	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-
05	341 N	298	-0-	-43	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
*07	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-

QUIRK			WELL #:	1	RRCID ->	024384	COMPL. DATE	04/25/1948	TOTAL DEPTH	2998	PERF. N/A
02	672 N	445	-0-	-227	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	636	-0-	-15	B	-0-	636	3	N	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	3	N	-0-	-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-
*07	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	3	N	-0-	-0-

DOSS			WELL #:	2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2771 - 2826
02	728 N	711	-0-	-17	B	-0-	711	3	N	-0-	61
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3	N	-0-	61
04	810 N	728	-0-	-82	B	-0-	728	3	N	-0-	61
05	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-	61
06	780 N	748	-0-	-32	B	-0-	748	3	N	-0-	61
*07	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-	61

KNORPP, J. W.			WELL #:	1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960
02	1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1570 N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	3	N	-0-	-0-
04	1590 N	1418	-0-	-172	B	-0-	1418	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1558	-0-	-23	B	-0-	1558	3	N	-0-	-0-
06	1530 N	1434	-0-	-96	B	-0-	1434	3	N	-0-	-0-
07	1457 N	1402	-0-	-55	B	-0-	1402	3	N	-0-	-0-

HARRELL-CONRAD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF. 2850 - 2880
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//		130477								
MORGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040578	COMPL. DATE	05/29/1966	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2830 - 2885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2848 - 2884
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2820 - 2834
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2884 - 2967
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	242	-0-	-6	B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
04	240 N	203	-0-	-37	B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05	248 N	116	-0-	-132	B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
06	240 N	217	-0-	-23	B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3	N	-0-			-0-

CULVER, C. L.		WELL #:		1A	RRCID ->	090598	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2918 - 2948
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944
02	84 N	21	-0-	-63	B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	15	-0-	-47	B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//	130477								
BETTY		WELL #:	1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			56
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			56
04	630 N	562	-0-	-68 B	-0-	562 3	N	-0-			56
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			56
06	600 N	539	-0-	-61 B	-0-	539 3	N	-0-			56
07	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531 3	N	-0-			56

LADD		WELL #:	4	RRCID ->	143451	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2892 - 3040
02	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1379	-0-	-211 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1269	-0-	-374 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1241	-0-	-199 B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1350	-0-	-76 B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-

KNORPP, J.W.		WELL #:	2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888
02	1288 N	1287	-0-	-1 B	-0-	1287 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1419	-0-	-7 B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1296	-0-	-114 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1355	-0-	-25 B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
*07	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-

LADD		WELL #:	1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2728 - 2820
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #:	2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230
02	SHUT IN	770	-0-	770 B	2441	770 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2441							
03	SHUT IN	765	-0-	765 B	3206	765 3	N	-0-			-0-
04	14B DENY	627	-0-	627 B	3833	627 3	N	-0-			-0-
05	14B DENY	666	-0-	666 B	4499	666 3	N	-0-			-0-
06	14B DENY	812	-0-	812 B	5311	812 3	N	-0-			-0-
07	14B DENY	676	-0-	676 B	5987	676 3	N	-0-			-0-

HORN, EDITH S.		WELL #:	2	RRCID ->	175559	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	3019	PERF.	2860 - 2916
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.// 130477									
RICE, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 175589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2870 - 3318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
04	270 N	146	-0-	-124 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	49	-0-	-199 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-	
06	300 N	72	-0-	-228 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
07	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-	

QUIRK		WELL #: 2		RRCID -> 193446		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808			
02	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
05	527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	278	-0-	-112 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	194	-0-	-240 B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	

BIGGS HORN		WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902			
02	1624 N	1562	-0-	-62 B	-0-	1562 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-	
04	1710 N	1506	-0-	-204 B	-0-	1506 3	N	-0-		-0-	
05	1736 N	1573	-0-	-163 B	-0-	1573 3	N	-0-		-0-	
06	1650 N	1438	-0-	-212 B	-0-	1438 3	N	-0-		-0-	
07	1550 N	1439	-0-	-111 B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-	

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. COLEMAN		130528		WELL #: 14G		RRCID -> 134217		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLEMAN		WELL #: 8G		RRCID -> 134219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

COLEMAN		WELL #: 15G		RRCID -> 134220		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528									
COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2832 - 2966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF.	2730 - 2861	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2801 - 2954	
02		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	201	-0-	-140	B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
04		270 N	175	-0-	-95	B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
05		279 N	151	-0-	-128	B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
*06		180 N	153	-0-	-27	B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		G 5H	RRCID ->	023238	COMPL. DATE	11/26/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2345 - 4700	
02		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	47 1 68 9	N	62	52 1		29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	66 1 28 9	N	25	25 1		29
04		644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	74 1 62 9	N	56	51 1		34
05		1334 N	1334	-0-	-0-	B	-0-	220 1 39 9	N	35	50 1		19
06		837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	116 1 13 9	N	12	24 1		7
*07		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	203 1 18 9	N	16			23

BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 B	RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2435 - 2810	
02		2520 N	2575	-0-	55	B	-4264	394 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -935 CANCELLED UNDERAGE -> -3329													
03		2480 N	2442	-0-	-38	B	-935	377 1	N	-0-			-0-
04		2490 N	2414	-0-	-76	B	-935	326 1	N	-0-			-0-
05		2852 N	2528	-0-	-324	B	-935	381 1	N	-0-			-0-
06		2370 N	2056	-0-	-314	B	-935	262 1	N	-0-			-0-
07		2480 N	2740	-0-	260	B	-675	406 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3227		PERF. 3002 - 3090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 N	2189	-0-	-303 B	-0-	2189 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2697 N	2564	-0-	-133 B	-0-	2564 2	N	-0-			-0-
04	2670 N	2558	-0-	-112 B	-0-	2558 2	N	-0-			-0-
05	2418 N	2355	-0-	-63 B	-0-	2355 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2195	-0-	-295 B	-0-	2195 2	N	-0-			-0-
*07	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 2	N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1979	-0-	-1 B	-0-	1979 2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1839	-0-	-238 B	-0-	1839 2	N	-0-			-0-
06	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 2	N	-0-			-0-
*07	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073 2	N	-0-			-0-

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #: 1		RRCID -> 024019		COMPL. DATE 01/20/1953		TOTAL DEPTH 2623		PERF. N/A	
02	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	861	-0-	-69 B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
04	750 N	704	-0-	-46 B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
05	868 N	514	-0-	-354 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
06	840 N	610	-0-	-230 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
*07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #: G 1		RRCID -> 024021		COMPL. DATE 03/05/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #: A 3		RRCID -> 024022		COMPL. DATE 06/17/1958		TOTAL DEPTH 2705		PERF. N/A	
02	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1204	-0-	-86 B	-0-	1204 2	N	-0-			-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
*07	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
BEAUCHAMP		WELL #: P 1 R		RRCID -> 024023		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	319	-0-	-1669 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1860 N	67	-0-	-1793 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1377	-0-	-393 B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
07	1426 N	503	-0-	-923 B	-0-	503 2	N	-0-		-0-

BEDNORZ, J. G.		WELL #: T 1		RRCID -> 024024		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	364 N	333	-0-	-31 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
04	300 N	28	-0-	-272 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
05	372 N	90	-0-	-282 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06	330 N	3	-0-	-327 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

BENNETT		WELL #: P 1		RRCID -> 024025		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1568 N	1503	-0-	-65 B	-0-	581 1	N	922 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	672 1	N	1014 2		-0-
04	1620 N	1584	-0-	-36 B	-0-	634 1	N	950 2		-0-
05	1674 N	1473	-0-	-201 B	-0-	589 1	N	884 2		-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	458 1	N	1191 2		-0-
07	1643 N	1427	-0-	-216 B	-0-	602 1	N	825 2		-0-

BENNETT-SNEED		WELL #: P 1		RRCID -> 024026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	4508 N	3838	-0-	-670 B	-0-	3838 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4714 N	4714	-0-	-0- B	-0-	4714 2	N	-0-		-0-
04	4202 N	4202	-0-	-0- B	-0-	4202 2	N	-0-		-0-
05	5073 N	5073	-0-	-0- B	-0-	5073 2	N	-0-		-0-
06	4560 N	4151	-0-	-409 B	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
*07	4832 N	4832	-0-	-0- B	-0-	4832 2	N	-0-		-0-

BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	728 N	685	-0-	-43 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	868 N	728	-0-	-140 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
04	720 N	594	-0-	-126 B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
05	744 N	310	-0-	-434 B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
06	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-		-0-
*07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C.		WELL #: T 2		RRCID -> 024030		COMPL. DATE 09/22/1936		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A		
02	2016 N	1926	-0-	-90 B	-0-	1926 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2139 N	1898	-0-	-241 B	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
04	2010 N	1851	-0-	-159 B	-0-	1851 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	2003	-0-	-136 B	-0-	2003 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1611	-0-	-219 B	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
*07	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2883 N	2507	-0-	-376 B	-0-	2507	2	N	-0-		-0-
04	2640 N	2536	-0-	-104 B	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2567	-0-	-37 B	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2183	-0-	-247 B	-0-	2183	2	N	-0-		-0-
*07	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	2	N	-0-		-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

02	4676 #	3526	-0-	-1150 B	-2821	558	1	2968	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2821										
03	5177 #	4041	-0-	-1136 B	-3957	640	1	3401	2	N	-0-
04	5010 #	4169	-0-	-841 B	-4798	589	1	3580	2	N	-0-
05	5177 #	3889	-0-	-1288 B	-6086	578	1	3311	2	N	-0-
06	3900 N	3603	-0-	-297 B	-6086	484	1	3119	2	N	-0-
07	4309 N	4816	-0-	507 B	-5579	676	1	4140	2	N	-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

02	2352 N	1370	-0-	-982 B	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	1786	-0-	-415 B	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
04	2550 N	1984	-0-	-566 B	-0-	1984	2	N	-0-		-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2	N	-0-		-0-
*07	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	2	N	-0-		-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

02	1848 N	1071	-0-	-777 B	-0-	181	1	822	2	N	62	52	1	28
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1860 N	1055	-0-	-805 B	-0-	174	1	853	2	N	25	25	1	28
04	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	252	1	1723	2	N	56	51	1	33
05	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	332	1	1621	2	N	35	50	1	18
06	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	173	1	1058	2	N	12	25	1	5
07	2108 N	2102	-0-	-6 B	-0-	309	1	1775	2	N	16			21

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: G 3H		RRCID ->	024038	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2245 - 3950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
02	2436 N	1994	-0-	-442 B	-0-	621 1	1305 2	N	62	52 1			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2480 N	1364	-0-	-1116 B	-0-	414 1	922 2	N	25	25 1			33
04	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	28 9	1542 2	N	56	51 1			38
05	2201 N	1829	-0-	-372 B	-0-	656 1	1154 2	N	35	50 1			23
06	1320 N	1078	-0-	-242 B	-0-	62 9	706 2	N	11	25 1			9
07	2325 N	1764	-0-	-561 B	-0-	636 1	1130 2	N	16				25
BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200													
02	1932 N	1697	-0-	-235 B	-0-	294 1	1335 2	N	62	52 1			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1984 N	1058	-0-	-926 B	-0-	174 1	856 2	N	25	25 1			30
04	1950 N	1943	-0-	-7 B	-0-	28 9	1641 2	N	56	51 1			35
05	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	240 1	1638 2	N	35	50 1			20
06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	335 1	1073 2	N	12	24 1			8
*07	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	176 1	1778 2	N	16				24
BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	952 N	766	-0-	-186 B	-0-	766 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	527	-0-	-248 B	-0-	527 2		N	-0-				-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-				-0-
05	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2		N	-0-				-0-
06	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2		N	-0-				-0-
07	1085 N	203	-0-	-882 B	-0-	203 2		N	-0-				-0-
BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A													
02	756 N	33	-0-	-723 B	-0-	33 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	5	-0-	-894 B	-0-	5 2		N	-0-				-0-
04	750 N	80	-0-	-670 B	-0-	80 2		N	-0-				-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-				-0-
06	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-				-0-
*07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-				-0-
BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A													
02	1260 N	803	-0-	-457 B	-0-	803 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992 N	314	-0-	-678 B	-0-	314 2		N	-0-				-0-
04	1110 N	733	-0-	-377 B	-0-	733 2		N	-0-				-0-
05	899 N	884	-0-	-15 B	-0-	884 2		N	-0-				-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2		N	-0-				-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	17602 R	7930	-0-	-9672 B	-0-	1418 1	6444 2	N	62	52 1	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	10571 #	4688	-0-	-5883 B	-5883	789 1	3871 2	N	25	25 1	28
04	9839	9044	-0-	-795 B	-6678	1145 1	7837 2	N	56	52 1	32
05	10571 #	9206	-0-	-1365 B	-8043	1558 1	7611 2	N	34	50 1	16
06	4530 N	3917	-0-	-613 B	-8043	550 1	3354 2	N	12	24 1	4
07	9331 N	8709	-0-	-622 B	-8043	1290 1	7401 2	N	16		20

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

02	2352 N	2073	-0-	-279 B	-0-	343 1	1730 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	404 1	2145 2	N	-0-		-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	380 1	2012 2	N	-0-		-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	403 1	2059 2	N	-0-		-0-
06	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	406 1	2079 2	N	-0-		-0-
*07	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	436 1	2138 2	N	-0-		-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

02	3836 N	2205	-0-	-1631 B	-2815	2205 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2815											
03	4092 N	3205	-0-	-887 B	-0-	3205 2		N	-0-		-0-
04	3570 N	2924	-0-	-646 B	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
05	3407 N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407 2		N	-0-		-0-
06	3090 N	2342	-0-	-748 B	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
*07	3644 N	3644	-0-	-0- B	-0-	3644 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

02	896 N	882	-0-	-14 B	-0-	882 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	881	-0-	-80 B	-0-	881 2		N	-0-		-0-
04	900 N	858	-0-	-42 B	-0-	858 2		N	-0-		-0-
05	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946 2		N	-0-		-0-
06	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795 2		N	-0-		-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

02	1204 N	1026	-0-	-178 B	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	1140	-0-	-131 B	-0-	1140 2		N	-0-		-0-
04	1230 N	1162	-0-	-68 B	-0-	1162 2		N	-0-		-0-
05	1147 N	1045	-0-	-102 B	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
06	1110 N	977	-0-	-133 B	-0-	977 2		N	-0-		-0-
*07	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360 - 2605
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	1039	-0-	-249 B	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1241	-0-	-49 B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135 2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1091	-0-	-139 B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
*07	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A
02	2884 #	-0-	-0-	-2884 B	-4303		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4111	CANCELLED UNDERAGE ->	-192						
03	3193 #	1472	-0-	-1721 B	-5832	1472 2	N	-0-			-0-
04	3090 #	2594	-0-	-496 B	-6328	2594 2	N	-0-			-0-
05	3193 #	2849	-0-	-344 B	-6672	2849 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1969	-0-	559 B	-6113	1969 2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2597	-0-	-69 B	-6113	2597 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID ->	024052	COMPL. DATE	02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
02	1400 N	1398	-0-	-2 B	-0-	1398 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 2	N	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1377	-0-	-173 B	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379 2	N	-0-			-0-
*07	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID ->	024053	COMPL. DATE	09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	N/A
02	2408 N	2243	-0-	-165 B	-1043	362 1	1881 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1043						
03	2759 N	2377	-0-	-382 B	-0-	397 1	1980 2	N	-0-		-0-
04	2550 N	2078	-0-	-472 B	-0-	306 1	1772 2	N	-0-		-0-
05	2480 N	2476	-0-	-4 B	-0-	394 1	2082 2	N	-0-		-0-
06	2310 N	1703	-0-	-607 B	-0-	258 1	1445 2	N	-0-		-0-
*07	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	436 1	2231 2	N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID ->	024054	COMPL. DATE	08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	N/A
02	1764 N	1469	-0-	-295 B	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1698 N	751	-0-	-947 B	-0-	751 2		N	-0-		-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
05	1612 N	1373	-0-	-239 B	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116 2		N	-0-		-0-
*07	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 2		N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID ->	024055	COMPL. DATE	04/23/1959	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	N/A
02	196 N	154	-0-	-42 B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-		-0-
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1428 N	1125	-0-	-303 B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1643 N	1425	-0-	-218 B	-0-	1425 2	N	-0-		-0-	
04	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-		-0-	
05	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2	N	-0-		-0-	
06	1380 N	1249	-0-	-131 B	-0-	1249 2	N	-0-		-0-	
*07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2	N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925			
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-		-0-	
05	868 N	742	-0-	-126 B	-0-	742 2	N	-0-		-0-	
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-		-0-	
*07	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A			
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	873	-0-	-150 B	-0-	873 2	N	-0-		-0-	
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2	N	-0-		-0-	
05	961 N	441	-0-	-520 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-	
06	840 N	494	-0-	-346 B	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
*07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID -> 024061		COMPL. DATE 06/26/1935		TOTAL DEPTH 2722 PERF. N/A			
02	3276 N	2421	-0-	-855 B	-0-	2421 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3348 N	2807	-0-	-541 B	-0-	2807 2	N	-0-		-0-	
04	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592 2	N	-0-		-0-	
05	2666 N	2206	-0-	-460 B	-0-	2206 2	N	-0-		-0-	
06	2730 N	2349	-0-	-381 B	-0-	2349 2	N	-0-		-0-	
*07	3312 N	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 024062		COMPL. DATE 09/17/1938		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A			
02	1148 N	673	-0-	-475 B	-0-	673 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 2	N	-0-		-0-	
04	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 2	N	-0-		-0-	
05	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1092	-0-	-138 B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-	
*07	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID -> 024063		COMPL. DATE 09/05/1940		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A			
02	1932 N	1729	-0-	-203 B	-0-	1729 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1860 N	1767	-0-	-93 B	-0-	1767 2	N	-0-		-0-	
04	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931 2	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1737	-0-	-185 B	-0-	1737 2	N	-0-		-0-	
06	1710 N	1456	-0-	-254 B	-0-	1456 2	N	-0-		-0-	
*07	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID -> 024064		COMPL. DATE 08/07/1931			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	728 N	620	-0-	-108 B	-0-	620	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	837 N	636	-0-	-201 B	-0-	636	2			N	-0-				-0-
04	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
05	682 N	456	-0-	-226 B	-0-	456	2			N	-0-				-0-
06	630 N	511	-0-	-119 B	-0-	511	2			N	-0-				-0-
*07	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-				-0-
CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID -> 024065		COMPL. DATE 06/04/1936			TOTAL DEPTH 2767 PERF. N/A						
02	2044 N	2041	-0-	-3 B	-0-	2041	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	2235	2			N	-0-				-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-				-0-
05	2263 N	1838	-0-	-425 B	-0-	1838	2			N	-0-				-0-
06	2160 N	1890	-0-	-270 B	-0-	1890	2			N	-0-				-0-
*07	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID -> 024066		COMPL. DATE 08/06/1946			TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A						
02	9464 #	8262	-0-	-1202 B	-4238	8262	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4238												
03	10478 #	9201	-0-	-1277 B	-5515	9201	2			N	-0-				-0-
04	9510 #	8089	-0-	-1421 B	-6936	8089	2			N	-0-				-0-
05	9827 #	8828	-0-	-999 B	-7935	8828	2			N	-0-				-0-
06	8910 N	9225	-0-	315 B	-7620	9225	2			N	-0-				-0-
07	8370 N	9976	-0-	1606 B	-6014	9976	2			N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID -> 024067		COMPL. DATE 10/16/1962			TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A						
02	1960 N	1778	-0-	-182 B	-0-	514	1	1264	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2325 N	2314	-0-	-11 B	-0-	685	1	1629	2	N	-0-				-0-
04	2190 N	2153	-0-	-37 B	-0-	622	1	1531	2	N	-0-				-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	656	1	1564	2	N	-0-				-0-
06	2250 N	1608	-0-	-642 B	-0-	417	1	1191	2	N	-0-				-0-
*07	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	685	1	1618	2	N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #: M 2 R		RRCID -> 024068		COMPL. DATE 10/22/1962			TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930						
02	1372 N	1178	-0-	-194 B	-0-	492	1	686	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	622	1	822	2	N	-0-				-0-
04	1380 N	1368	-0-	-12 B	-0-	598	1	770	2	N	-0-				-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	570	1	754	2	N	-0-				-0-
06	1410 N	555	-0-	-855 B	-0-	206	1	349	2	N	-0-				-0-
*07	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	685	1	892	2	N	-0-				-0-
COON, R. S.		WELL #: M 4		RRCID -> 024070		COMPL. DATE 06/01/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1581 N	1440	-0-	-141 B	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	1216	-0-	-164 B	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
05	1488 N	1361	-0-	-127 B	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
06	1380 N	819	-0-	-561 B	-0-	819	2			N	-0-				-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
02	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1633	-0-	-41 B	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1126	-0-	-104 B	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2996 N	2351	-0-	-645 B	-0-	309	1	2042	2	N		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	403	1	2841	2	N		-0-
04	2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	398	1	2542	2	N		-0-
05	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	389	1	2495	2	N		-0-
06	3150 N	2739	-0-	-411 B	-0-	308	1	2431	2	N		-0-
*07	3358 N	3358	-0-	-0- B	-0-	446	1	2912	2	N		-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2324 N	1668	-0-	-656 B	-0-	242	1	1426	2	N		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	443	1	2059	2	N		-0-
04	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	399	1	1824	2	N		-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	421	1	1932	2	N		-0-
06	2430 N	2162	-0-	-268 B	-0-	385	1	1777	2	N		-0-
*07	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	446	1	1915	2	N		-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	246	1	952	2	N		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	264	1	1069	2	N		-0-
04	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	336	1	1520	2	N		-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	370	1	1445	2	N		-0-
06	1290 N	1062	-0-	-228 B	-0-	213	1	849	2	N		-0-
07	1922 N	1720	-0-	-202 B	-0-	367	1	1353	2	N		-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	4396 N	3101	-0-	-1295 B	-0-	445	1	2656	2	N		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4557 N	4361	-0-	-196 B	-0-	550	1	3811	2	N		-0-
04	4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	586	1	3841	2	N		-0-
05	4611 N	4611	-0-	-0- B	-0-	632	1	3979	2	N		-0-
06	4230 N	1519	-0-	-2711 B	-0-	201	1	1318	2	N		-0-
07	4588 N	4015	-0-	-573 B	-0-	509	1	3506	2	N		-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2464 N	1405	-0-	-1059 B	-977	246	1	1159	2	N		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -977											
03	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	669	1	2056	2	N		-0-
04	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	619	1	1960	2	N		-0-
05	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	649	1	1954	2	N		-0-
06	2640 N	2324	-0-	-316 B	-0-	528	1	1796	2	N		-0-
07	2666 N	2650	-0-	-16 B	-0-	685	1	1965	2	N		-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2	N	-0-		-0-	
04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2	N	-0-		-0-	
05	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2	N	-0-		-0-	
06	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2	N	-0-		-0-	
*07	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2	N	-0-		-0-	

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2436 N	1405	-0-	-1031 B	-0-	265	1	1140	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2511 N	1724	-0-	-787 B	-0-	345	1	1379	2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2323	-0-	-47 B	-0-	413	1	1910	2	N	-0-	-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	389	1	1675	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1242	-0-	-438 B	-0-	195	1	1047	2	N	-0-	-0-
*07	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	446	1	2440	2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1652 N	1443	-0-	-209 B	-0-	538	1	905	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1726	-0-	-41 B	-0-	677	1	1049	2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1610	-0-	-160 B	-0-	628	1	982	2	N	-0-	-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	641	1	980	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1211	-0-	-469 B	-0-	420	1	791	2	N	-0-	-0-
*07	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	685	1	1098	2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2408 N	1299	-0-	-1109 B	-0-	203	1	1096	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2201 N	1739	-0-	-462 B	-0-	236	1	1503	2	N	-0-	-0-
04	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	349	1	2481	2	N	-0-	-0-
05	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	420	1	2350	2	N	-0-	-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	376	1	2117	2	N	-0-	-0-
07	2914 N	2789	-0-	-125 B	-0-	446	1	2343	2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A												
02	1400 N	1215	-0-	-185 B	-0-	1215	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2			N	-0-	-0-
04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	2			N	-0-	-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673	2			N	-0-	-0-
06	1740 N	1596	-0-	-144 B	-0-	1596	2			N	-0-	-0-
*07	1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2128 N	1307	-0-	-821 B	-0-	196	1	1111	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	272	1	1834	2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1793	-0-	-67 B	-0-	256	1	1537	2	N	-0-	-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	286	1	1675	2	N	-0-	-0-
06	2040 N	1393	-0-	-647 B	-0-	163	1	1230	2	N	-0-	-0-
*07	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	298	1	1791	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1232 N	845	-0-	-387 B	-0-	845 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	850	-0-	-483 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-	
04	1380 N	1003	-0-	-377 B	-0-	1003 2	N	-0-		-0-	
05	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2	N	-0-		-0-	
06	810 N	783	-0-	-27 B	-0-	783 2	N	-0-		-0-	
*07	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1176 N	776	-0-	-400 B	-0-	776 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	1210	-0-	-61 B	-0-	1210 2	N	-0-		-0-	
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 2	N	-0-		-0-	
05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2	N	-0-		-0-	
06	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2	N	-0-		-0-	
*07	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2324 N	1757	-0-	-567 B	-0-	1757 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2077 N	1877	-0-	-200 B	-0-	1877 2	N	-0-		-0-	
04	2220 N	2004	-0-	-216 B	-0-	2004 2	N	-0-		-0-	
05	2260 N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260 2	N	-0-		-0-	
06	1830 N	1474	-0-	-356 B	-0-	1474 2	N	-0-		-0-	
*07	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1904 N	1529	-0-	-375 B	-0-	480 1	N	1049 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	669 1	N	1535 2		-0-	
04	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	606 1	N	1374 2		-0-	
05	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	655 1	N	1399 2		-0-	
06	2130 N	1586	-0-	-544 B	-0-	432 1	N	1154 2		-0-	
*07	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	685 1	N	1474 2		-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1148 N	889	-0-	-259 B	-0-	889 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 2	N	-0-		-0-	
04	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2	N	-0-		-0-	
05	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	856	-0-	-374 B	-0-	856 2	N	-0-		-0-	
*07	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #: S 2		RRCID -> 024099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2828 N	2505	-0-	-323 B	-0-	351 1	N	2154 2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	418 1	N	2481 2		-0-	
04	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	393 1	N	2491 2		-0-	
05	2835 N	2835	-0-	-0- B	-0-	407 1	N	2428 2		-0-	
06	2820 N	2307	-0-	-513 B	-0-	317 1	N	1990 2		-0-	
*07	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	425 1	N	2667 2		-0-	

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													
COON, R. S.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147715													
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2772 N	2520	-0-	-252 B	-2749	351 1	2169 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-557	CANCELLED UNDERAGE ->	-2192							
03		2449 N	2947	-0-	498 B	-59	437 1	2510 2	N	-0-			-0-
04		2695 N	2754	-0-	59 B	-0-	398 1	2356 2	N	-0-			-0-
05		2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	415 1	2478 2	N	-0-			-0-
06		2850 N	2515	-0-	-335 B	-0-	353 1	2162 2	N	-0-			-0-
*07		3113 N	3113	-0-	-0- B	-0-	446 1	2667 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2520 N	2034	-0-	-486 B	-0-	323 1	1711 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2480 N	2470	-0-	-10 B	-0-	386 1	2084 2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2483	-0-	-157 B	-0-	399 1	2084 2	N	-0-			-0-
05		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	406 1	2266 2	N	-0-			-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	367 1	2045 2	N	-0-			-0-
*07		2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	446 1	2412 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2800 N	2121	-0-	-679 B	-323	308 1	1813 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-323							
03		2728 N	2565	-0-	-163 B	-0-	366 1	2199 2	N	-0-			-0-
04		2520 N	2463	-0-	-57 B	-0-	345 1	2118 2	N	-0-			-0-
05		2855 N	2855	-0-	-0- B	-0-	388 1	2467 2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2184	-0-	-306 B	-0-	297 1	1887 2	N	-0-			-0-
*07		3209 N	3209	-0-	-0- B	-0-	446 1	2763 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2324 N	1385	-0-	-939 B	-0-	167 1	1218 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	394 1	2319 2	N	-0-			-0-
04		2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	388 1	2082 2	N	-0-			-0-
05		2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	427 1	2152 2	N	-0-			-0-
06		2640 N	1952	-0-	-688 B	-0-	292 1	1660 2	N	-0-			-0-
*07		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	446 1	2265 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327													
02		3024 N	2068	-0-	-956 B	-1616	280 1	1788 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1616							
03		3418 N	3418	-0-	-0- B	-0-	443 1	2975 2	N	-0-			-0-
04		3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	416 1	2718 2	N	-0-			-0-
05		3220 N	3220	-0-	-0- B	-0-	432 1	2788 2	N	-0-			-0-
06		3300 N	1664	-0-	-1636 B	-0-	228 1	1436 2	N	-0-			-0-
*07		3402 N	3402	-0-	-0- B	-0-	446 1	2956 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.													
WELL #: S 8 R RRCID -> 024105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		2100 N	1682	-0-	-418 B	-0-	1682	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	2	N	-0-		-0-
04		2070 N	2049	-0-	-21 B	-0-	2049	2	N	-0-		-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2	N	-0-		-0-
06		2220 N	1419	-0-	-801 B	-0-	1419	2	N	-0-		-0-
07		2108 N	2067	-0-	-41 B	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	320	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	398	1	N	-0-		-0-
04		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	415	1	N	-0-		-0-
05		2108 N	2075	-0-	-33 B	-0-	418	1	N	-0-		-0-
06		2130 N	1548	-0-	-582 B	-0-	288	1	N	-0-		-0-
*07		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	446	1	N	-0-		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810												
02		2324 N	2118	-0-	-206 B	-0-	345	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	446	1	N	-0-		-0-
04		2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	416	1	N	-0-		-0-
05		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	430	1	N	-0-		-0-
06		2640 N	2067	-0-	-573 B	-0-	302	1	N	-0-		-0-
*07		2808 N	2808	-0-	-0- B	-0-	446	1	N	-0-		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		3024 N	3012	-0-	-12 B	-0-	560	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3441 N	3268	-0-	-173 B	-0-	635	1	N	-0-		-0-
04		3496 N	3496	-0-	-0- B	-0-	647	1	N	-0-		-0-
05		3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-		-0-
06		3150 N	2799	-0-	-351 B	-0-	508	1	N	-0-		-0-
07		3627 N	3614	-0-	-13 B	-0-	685	1	N	-0-		-0-
COON, R. S.												
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1484 N	1246	-0-	-238 B	-0-	1246	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2	N	-0-		-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2	N	-0-		-0-
05		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2	N	-0-		-0-
06		1560 N	1123	-0-	-437 B	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
*07		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
DAUER												
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525												
02		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2	N	-0-		-0-
04		750 N	624	-0-	-126 B	-0-	624	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	448	-0-	-575 B	-0-	448	2	N	-0-		-0-
06		900 N	504	-0-	-396 B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
07		651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
FOSTER		WELL #:		F 2	RRCID ->	024117	COMPL. DATE	08/00/1942	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2576 N	2403	-0-	-173 B	-204	357 1	2046 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-204						
03		2883 N	2793	-0-	-90 B	-0-	397 1	2396 2	N	-0-		-0-
04		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	394 1	2344 2	N	-0-		-0-
05		2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	403 1	2448 2	N	-0-		-0-
06		2700 N	919	-0-	-1781 B	-0-	118 1	801 2	N	-0-		-0-
*07		3100 N	3275	-0-	175 B	175	429 1	2846 2	N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A
02		28 N	10	-0-	-18 B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-		-0-
05		10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
*07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		2408 N	2167	-0-	-241 B	-0-	352 1	1815 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	397 1	2161 2	N	-0-		-0-
04		2490 N	2322	-0-	-168 B	-0-	334 1	1988 2	N	-0-		-0-
05		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	407 1	2225 2	N	-0-		-0-
06		2490 N	2433	-0-	-57 B	-0-	376 1	2057 2	N	-0-		-0-
*07		2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	446 1	2310 2	N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		2716 N	2557	-0-	-159 B	-0-	358 1	2199 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3005 N	3005	-0-	-0- B	-0-	446 1	2559 2	N	-0-		-0-
04		2880 N	2811	-0-	-69 B	-0-	399 1	2412 2	N	-0-		-0-
05		2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	407 1	2487 2	N	-0-		-0-
06		2910 N	2749	-0-	-161 B	-0-	375 1	2374 2	N	-0-		-0-
*07		3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	446 1	2589 2	N	-0-		-0-

GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		4060 N	2522	-0-	-1538 B	-0-	433 1	2089 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4309 N	3807	-0-	-502 B	-0-	634 1	3173 2	N	-0-		-0-
04		3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	588 1	3089 2	N	-0-		-0-
05		4358 N	4358	-0-	-0- B	-0-	626 1	3732 2	N	-0-		-0-
06		3944 N	3944	-0-	-0- B	-0-	574 1	3370 2	N	-0-		-0-
*07		4329 N	4329	-0-	-0- B	-0-	685 1	3644 2	N	-0-		-0-

GORES		WELL #:		G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
02		364 N	268	-0-	-96 B	-0-	268 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 2		N	-0-		-0-
04		270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 2		N	-0-		-0-
05		310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
06		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2		N	-0-		-0-
*07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
GORES												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2	N	-0-		-0-	
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	632	-0-	-174 B	-0-	632	2	N	-0-		-0-	
06	780 N	540	-0-	-240 B	-0-	540	2	N	-0-		-0-	
*07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2	N	-0-		-0-	
HAIDUK												
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
02	812 N	721	-0-	-91 B	-0-	721	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882	2	N	-0-		-0-	
04	900 N	768	-0-	-132 B	-0-	768	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777	2	N	-0-		-0-	
06	840 N	820	-0-	-20 B	-0-	820	2	N	-0-		-0-	
07	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	2	N	-0-		-0-	
HAILE												
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	4228 N	2786	-0-	-1442 B	-0-	2786	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4061 N	3260	-0-	-801 B	-0-	3260	2	N	-0-		-0-	
04	3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683	2	N	-0-		-0-	
05	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	3997	2	N	-0-		-0-	
06	3315 N	3315	-0-	-0- B	-0-	3315	2	N	-0-		-0-	
07	3813 N	3135	-0-	-678 B	-0-	3135	2	N	-0-		-0-	
HAILE												
WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2072 N	1758	-0-	-314 B	-0-	1758	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	2	N	-0-		-0-	
04	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2	N	-0-		-0-	
05	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2	N	-0-		-0-	
06	1980 N	1610	-0-	-370 B	-0-	1610	2	N	-0-		-0-	
*07	2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2	N	-0-		-0-	
HARRISON												
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A												
02	448 N	442	-0-	-6 B	-0-	442	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	439	-0-	-150 B	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
05	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2	N	-0-		-0-	
*07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
HAAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441												
02	3136 N	2290	-0-	-846 B	-0-	2290	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3007 N	2721	-0-	-286 B	-0-	2721	2	N	-0-		-0-	
04	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	2	N	-0-		-0-	
05	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2	N	-0-		-0-	
06	2640 N	2043	-0-	-597 B	-0-	2043	2	N	-0-		-0-	
07	2883 N	2436	-0-	-447 B	-0-	2436	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	756 N	398	-0-	-358 B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
05	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
06	660 N	554	-0-	-106 B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
07	744 N	666	-0-	-78 B	-0-	666	2			N	-0-			-0-

JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	3388 N	893	-0-	-2495 B	-0-	133	1	760	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4199 N	4199	-0-	-0- B	-0-	586	1	3613	2	N	-0-			-0-
04	3989 N	3989	-0-	-0- B	-0-	625	1	3364	2	N	-0-			-0-
05	4203 N	4203	-0-	-0- B	-0-	643	1	3560	2	N	-0-			-0-
06	4050 N	1639	-0-	-2411 B	-0-	277	1	1362	2	N	-0-			-0-
*07	4489 N	4489	-0-	-0- B	-0-	663	1	3826	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	1288 N	1183	-0-	-105 B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1519 N	1429	-0-	-90 B	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
*07	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	840 N	748	-0-	-92 B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	841	-0-	-120 B	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
05	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2			N	-0-			-0-
06	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
*07	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
02	5852 N	4028	-0-	-1824 B	-0-	429	1	3599	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6595 N	6595	-0-	-0- B	-0-	664	1	5931	2	N	-0-			-0-
04	6400 N	6400	-0-	-0- B	-0-	646	1	5754	2	N	-0-			-0-
05	6629 N	6629	-0-	-0- B	-0-	685	1	5944	2	N	-0-			-0-
06	6390 N	5700	-0-	-690 B	-0-	564	1	5136	2	N	-0-			-0-
07	6603 N	6461	-0-	-142 B	-0-	662	1	5799	2	N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931			TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A					
02	1064 N	583	-0-	-481 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-			-0-
04	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
JORDAN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2912 N	2628	-0-	-284 B	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	2846 2		N	-0-			-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
05	2914 N	2136	-0-	-778 B	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2236	-0-	-524 B	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
*07	3172 N	3172	-0-	-0- B	-0-	3172 2		N	-0-			-0-

JORDAN												
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A												
02	1428 N	1139	-0-	-289 B	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	993	-0-	-433 B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1028	-0-	-243 B	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
06	960 N	825	-0-	-135 B	-0-	825 2		N	-0-			-0-
*07	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-

JORDAN												
WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A												
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
06	540 N	473	-0-	-67 B	-0-	473 2		N	-0-			-0-
07	682 N	454	-0-	-228 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-

KALKA												
WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A												
02	756 N	630	-0-	-126 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2		N	-0-			-0-
04	660 N	612	-0-	-48 B	-0-	612 2		N	-0-			-0-
05	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655 2		N	-0-			-0-
06	660 N	347	-0-	-313 B	-0-	347 2		N	-0-			-0-
07	620 N	429	-0-	-191 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-

KILGORE												
WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	96 1	265 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	214 1	460 2	N	-0-			-0-
04	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	210 1	436 2	N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	247 1	458 2	N	-0-			-0-
06	660 N	482	-0-	-178 B	-0-	160 1	322 2	N	-0-			-0-
*07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	254 1	495 2	N	-0-			-0-

KILGORE												
WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	896 N	496	-0-	-400 B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	599	-0-	-362 B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
04	720 N	558	-0-	-162 B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
06	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
*07	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	728	-0-	-308 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	935	-0-	-57 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-
04	960 N	914	-0-	-46 B	-0-	914 2	N	-0-		-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-		-0-
06	900 N	870	-0-	-30 B	-0-	870 2	N	-0-		-0-
*07	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 2	N	-0-		-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A		
02	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
04	630 N	584	-0-	-46 B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
05	682 N	510	-0-	-172 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 2	N	-0-		-0-
*07	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-		-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635		
02	784 N	367	-0-	-417 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702 2	N	-0-		-0-
04	690 N	433	-0-	-257 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-
05	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
06	690 N	388	-0-	-302 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
*07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-		-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A		
02	1176 N	747	-0-	-429 B	-0-	747 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1147 N	441	-0-	-706 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
04	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1246	-0-	-149 B	-0-	1246 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
CHESAPEAKE OPERATING, INC.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 147715														
MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1147 N	856	-0-	-291 B	-0-	856	2		N	-0-			-0-
04		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
05		1178 N	454	-0-	-724 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06		840 N	776	-0-	-64 B	-0-	776	2		N	-0-			-0-
*07		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A														
02		616 N	225	-0-	-391 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		558 N	388	-0-	-170 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2		N	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*07		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A														
02		1792 N	1775	-0-	-17 B	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1984 N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1473	-0-	-480 B	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
06		1800 N	1597	-0-	-203 B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*07		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A														
02		1204 N	1092	-0-	-112 B	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1240 N	646	-0-	-594 B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	771	-0-	-438 B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*07		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A														
02		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2		N	-0-			-0-
04		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2		N	-0-			-0-
05		620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
06		810 N	436	-0-	-374 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
07		868 N	544	-0-	-324 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A														
02		504 N	464	-0-	-40 B	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05		527 N	359	-0-	-168 B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06		510 N	393	-0-	-117 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*07		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
04		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	846	-0-	-301 B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	953	-0-	-127 B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
*07		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A												
02		980 N	805	-0-	-175 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	653	-0-	-277 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
05		899 N	631	-0-	-268 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
06		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-			-0-
*07		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2	N	-0-			-0-
MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A												
02		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-			-0-
04		930 N	786	-0-	-144 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
05		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
*07		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2	N	-0-			-0-
MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A												
02		1904 N	1593	-0-	-311 B	-0-	348 1	N	1245 2	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1861	-0-	-30 B	-0-	374 1	N	1487 2	-0-		-0-
04		2010 N	1969	-0-	-41 B	-0-	409 1	N	1560 2	-0-		-0-
05		1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	404 1	N	1575 2	-0-		-0-
06		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	392 1	N	1581 2	-0-		-0-
*07		2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	446 1	N	1659 2	-0-		-0-
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A												
02		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
04		300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
05		248 N	207	-0-	-41 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
06		240 N	165	-0-	-75 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*07		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680 2			N	-0-	-0-
04		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2			N	-0-	-0-
05		806 N	463	-0-	-343 B	-0-	463 2			N	-0-	-0-
06		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2			N	-0-	-0-
*07		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2			N	-0-	-0-
POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A												
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2			N	-0-	-0-
04		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2			N	-0-	-0-
05		372 N	295	-0-	-77 B	-0-	295 2			N	-0-	-0-
06		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 2			N	-0-	-0-
*07		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2			N	-0-	-0-
PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028												
02		3948 N	3291	-0-	-657 B	-0-	313 1	2978 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4297 N	4297	-0-	-0- B	-0-	446 1	3851 2		N	-0-	-0-
04		3930 N	3862	-0-	-68 B	-0-	395 1	3467 2		N	-0-	-0-
05		4206 N	4206	-0-	-0- B	-0-	394 1	3812 2		N	-0-	-0-
06		4170 N	3682	-0-	-488 B	-0-	348 1	3334 2		N	-0-	-0-
*07		4326 N	4326	-0-	-0- B	-0-	446 1	3880 2		N	-0-	-0-
RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A												
02		1484 N	1428	-0-	-56 B	-0-	1428 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2			N	-0-	-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 2			N	-0-	-0-
05		1581 N	1067	-0-	-514 B	-0-	1067 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1179	-0-	-321 B	-0-	1179 2			N	-0-	-0-
*07		1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2			N	-0-	-0-
SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A												
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2			N	-0-	-0-
04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-	-0-
05		620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438 2			N	-0-	-0-
06		600 N	517	-0-	-83 B	-0-	517 2			N	-0-	-0-
*07		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2			N	-0-	-0-
SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A												
02		3892 N	3049	-0-	-843 B	-0-	3049 2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3844 N	3413	-0-	-431 B	-0-	3413 2			N	-0-	-0-
04		5209 N	5209	-0-	-0- B	-0-	5209 2			N	-0-	-0-
05		3969 N	3969	-0-	-0- B	-0-	3969 2			N	-0-	-0-
06		4133 N	4133	-0-	-0- B	-0-	4133 2			N	-0-	-0-
07		5394 N	5089	-0-	-305 B	-0-	5089 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SCHAFFER		WELL #:		S 5	RRCID ->	024178	COMPL. DATE	05/01/1933	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	2296 N	2160	-0-	-136 B	-0-	2160 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429 2	N	-0-			-0-	
04	2070 N	2060	-0-	-10 B	-0-	2060 2	N	-0-			-0-	
05	2387 N	1507	-0-	-880 B	-0-	1507 2	N	-0-			-0-	
06	2340 N	1681	-0-	-659 B	-0-	1681 2	N	-0-			-0-	
*07	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 2	N	-0-			-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 6	RRCID ->	024179	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	2585	PERF. N/A	
02	4088 N	3831	-0-	-257 B	-0-	3831 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3813 N	3538	-0-	-275 B	-0-	3538 2	N	-0-			-0-	
04	3840 N	3543	-0-	-297 B	-0-	3543 2	N	-0-			-0-	
05	4247 N	3096	-0-	-1151 B	-0-	3096 2	N	-0-			-0-	
06	3420 N	3090	-0-	-330 B	-0-	3090 2	N	-0-			-0-	
*07	3895 N	3895	-0-	-0- B	-0-	3895 2	N	-0-			-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 7	RRCID ->	024180	COMPL. DATE	05/04/1939	TOTAL DEPTH	2666	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 8	RRCID ->	024181	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
02	1176 N	929	-0-	-247 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-	
04	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791 2	N	-0-			-0-	
05	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-	
06	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-	
*07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2	N	-0-			-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 9	RRCID ->	024182	COMPL. DATE	04/07/1941	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A	
02	1596 N	1449	-0-	-147 B	-0-	1449 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 2	N	-0-			-0-	
04	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2	N	-0-			-0-	
05	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2	N	-0-			-0-	
06	1620 N	1535	-0-	-85 B	-0-	1535 2	N	-0-			-0-	
*07	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 2	N	-0-			-0-	

SCHAFFER		WELL #:		T 1	RRCID ->	024183	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A	
02	980 N	881	-0-	-99 B	-0-	230 1	N	651 2	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	258 1	N	726 2	-0-		-0-	
04	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	247 1	N	755 2	-0-		-0-	
05	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	244 1	N	800 2	-0-		-0-	
06	960 N	870	-0-	-90 B	-0-	196 1	N	674 2	-0-		-0-	
*07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	266 1	N	920 2	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SCHLEE		WELL #:		1	RRCID ->	024184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3466	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	4956 N	3962	-0-	-994 B	-0-	492 1	3470 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5341 N	5341	-0-	-0- B	-0-	658 1	4683 2	N	-0-			-0-
04	5056 N	5056	-0-	-0- B	-0-	636 1	4420 2	N	-0-			-0-
05	5136 N	5136	-0-	-0- B	-0-	656 1	4480 2	N	-0-			-0-
06	5160 N	4664	-0-	-496 B	-0-	572 1	4092 2	N	-0-			-0-
07	5239 N	5199	-0-	-40 B	-0-	685 1	4514 2	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		E 1	RRCID ->	024185	COMPL. DATE	07/25/1937	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
02	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1069	-0-	-202 B	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
*07	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2		N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE		WELL #:		P 2	RRCID ->	024187	COMPL. DATE	10/14/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3052 N	2235	-0-	-817 B	-0-	2235 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
04	3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
05	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
06	3420 N	2433	-0-	-987 B	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
07	3255 N	2691	-0-	-564 B	-0-	2691 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 2	RRCID ->	024190	COMPL. DATE	01/21/1932	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2448 - 3042	
02	1568 N	843	-0-	-725 B	-0-	843 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1417	-0-	-133 B	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
*07	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 3	RRCID ->	024191	COMPL. DATE	09/06/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3332 N	2605	-0-	-727 B	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3596 N	3383	-0-	-213 B	-0-	3383 2		N	-0-			-0-
04	3600 N	3108	-0-	-492 B	-0-	3108 2		N	-0-			-0-
05	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 2		N	-0-			-0-
06	3270 N	2996	-0-	-274 B	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
07	3224 N	3001	-0-	-223 B	-0-	3001 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 4	RRCID ->	024192	COMPL. DATE	09/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1568 N	1045	-0-	-523 B	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2		N	-0-			-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
*07	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1960 N	821	-0-	-1139 B	-0-	821 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
05	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 2	N	-0-		-0-
*07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1820 N	1607	-0-	-213 B	-0-	471 1	1136 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	595 1	1352 2	N	-0-	-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	545 1	1205 2	N	-0-	-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	582 1	1302 2	N	-0-	-0-
06	1890 N	963	-0-	-927 B	-0-	282 1	681 2	N	-0-	-0-
*07	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	572 1	1297 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	3948 N	3564	-0-	-384 B	-0-	531 1	3033 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	4426 N	4426	-0-	-0- B	-0-	671 1	3755 2	N	-0-	-0-
04	3531 N	3531	-0-	-0- B	-0-	532 1	2999 2	N	-0-	-0-
05	4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-	655 1	3541 2	N	-0-	-0-
06	4290 N	3353	-0-	-937 B	-0-	511 1	2842 2	N	-0-	-0-
*07	4426 N	4426	-0-	-0- B	-0-	685 1	3741 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	3584 N	1840	-0-	-1744 B	-0-	1840 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	4498 N	4498	-0-	-0- B	-0-	4498 2		N	-0-	-0-
04	3957 N	3957	-0-	-0- B	-0-	3957 2		N	-0-	-0-
05	3808 N	3808	-0-	-0- B	-0-	3808 2		N	-0-	-0-
06	4350 N	3699	-0-	-651 B	-0-	3699 2		N	-0-	-0-
*07	4112 N	4112	-0-	-0- B	-0-	4112 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2408 N	1810	-0-	-598 B	-0-	288 1	1522 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2682 N	2682	-0-	-0- B	-0-	416 1	2266 2	N	-0-	-0-
04	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	361 1	1799 2	N	-0-	-0-
05	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	388 1	2183 2	N	-0-	-0-
06	2610 N	2357	-0-	-253 B	-0-	373 1	1984 2	N	-0-	-0-
*07	2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	446 1	2295 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	3164 N	1308	-0-	-1856 B	-0-	180 1	1128 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3271 N	3271	-0-	-0- B	-0-	403 1	2868 2	N	-0-	-0-
04	3212 N	3212	-0-	-0- B	-0-	420 1	2792 2	N	-0-	-0-
05	3146 N	3146	-0-	-0- B	-0-	383 1	2763 2	N	-0-	-0-
06	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	432 1	3172 2	N	-0-	-0-
*07	3769 N	3769	-0-	-0- B	-0-	439 1	3330 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													
SNEED, J. T. "W"													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147715													
WELL #: 20 RRCID -> 024199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3780 N	3401	-0-	-379 B	-0-	563 1	2838 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3906 N	1697	-0-	-2209 B	-0-	290 1	1407 2	N	-0-			-0-
04		4020 N	3589	-0-	-431 B	-0-	603 1	2986 2	N	-0-			-0-
05		4213 N	4213	-0-	-0- B	-0-	653 1	3560 2	N	-0-			-0-
06		3140 N	3140	-0-	-0- B	-0-	473 1	2667 2	N	-0-			-0-
*07		4320 N	4320	-0-	-0- B	-0-	678 1	3642 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.													
WELL #: P 21 RRCID -> 024200 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1484 N	1379	-0-	-105 B	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
04		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1599	-0-	-13 B	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T.													
WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2520 N	1592	-0-	-928 B	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2877 N	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
04		2760 N	2728	-0-	-32 B	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
05		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3042	-0-	42 B	42	3042 2		N	-0-			-0-
*07		2896 N	2854	-0-	-42 B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
SNEED, J.T. "S"													
WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2268 N	1947	-0-	-321 B	-0-	324 1	1623 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2356 N	2317	-0-	-39 B	-0-	373 1	1944 2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2251	-0-	-149 B	-0-	380 1	1871 2	N	-0-			-0-
05		2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	398 1	1920 2	N	-0-			-0-
06		2250 N	1409	-0-	-841 B	-0-	233 1	1176 2	N	-0-			-0-
*07		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	441 1	2123 2	N	-0-			-0-
SNEED, J. T.													
WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1736 N	642	-0-	-1094 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
04		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
05		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 2		N	-0-			-0-
06		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
*07		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
SNEED, J. T.													
WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2212 N	1815	-0-	-397 B	-0-	1815 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	2486 2		N	-0-			-0-
04		2370 N	2314	-0-	-56 B	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
05		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
06		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406 2		N	-0-			-0-
*07		2445 N	2445	-0-	-0- B	-0-	2445 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED, J.T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2072 N	1440	-0-	-632 B	-0-	1440 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 2	N	-0-			-0-
04		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804 2	N	-0-			-0-
05		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 2	N	-0-			-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 2	N	-0-			-0-
*07		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		2408 N	1469	-0-	-939 B	-0-	1469 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2697 N	2501	-0-	-196 B	-0-	2501 2	N	-0-			-0-
04		2580 N	2205	-0-	-375 B	-0-	2205 2	N	-0-			-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 2	N	-0-			-0-
06		2430 N	2310	-0-	-120 B	-0-	2310 2	N	-0-			-0-
*07		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 28	RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A	
02		1876 N	1496	-0-	-380 B	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1984 N	1974	-0-	-10 B	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
04		1920 N	1866	-0-	-54 B	-0-	1866 2	N	-0-			-0-
05		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832 2	N	-0-			-0-
06		1920 N	1881	-0-	-39 B	-0-	1881 2	N	-0-			-0-
07		1922 N	1910	-0-	-12 B	-0-	1910 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 29	RRCID ->	024208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		2464 N	1627	-0-	-837 B	-0-	1627 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2697 N	2189	-0-	-508 B	-0-	2189 2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2110	-0-	-320 B	-0-	2110 2	N	-0-			-0-
05		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1915	-0-	-215 B	-0-	1915 2	N	-0-			-0-
*07		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #:		P 31	RRCID ->	024210	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1316 N	1086	-0-	-230 B	-0-	1086 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1190	-0-	-143 B	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1080	-0-	-270 B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	551	-0-	-589 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
*07		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 9	RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		4284 #	3813	-0-	-471 B	-1155	556 1	3257 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1155								
03		4743 #	4414	-0-	-329 B	-1484	685 1	3729 2	N	-0-		-0-
04		4530 #	4221	-0-	-309 B	-1793	628 1	3593 2	N	-0-		-0-
05		4681 #	4480	-0-	-201 B	-1994	685 1	3795 2	N	-0-		-0-
06		4260 N	3909	-0-	-351 B	-1994	544 1	3365 2	N	-0-		-0-
07		4371 N	4717	-0-	346 B	-1648	685 1	4032 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SNEED, J. T.		WELL #:		S 11	RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3024 N	1299	-0-	-1725 B	-0-	1299 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3038 N	2950	-0-	-88 B	-0-	2950 2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2959	-0-	-41 B	-0-	2959 2	N	-0-			-0-
05		2796 N	2796	-0-	-0- B	-0-	2796 2	N	-0-			-0-
06		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025 2	N	-0-			-0-
07		3069 N	2915	-0-	-154 B	-0-	2915 2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 14	RRCID ->	024214	COMPL. DATE	11/13/1938	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2425 - 3054	
02		2486 N	2486	-0-	-0- B	-0-	318 1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3379 N	2892	-0-	-487 B	-0-	391 1	N	-0-	2501 2		-0-
04		3180 N	2949	-0-	-231 B	-0-	395 1	N	-0-	2554 2		-0-
05		3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	432 1	N	-0-	2587 2		-0-
06		2790 N	1513	-0-	-1277 B	-0-	209 1	N	-0-	1304 2		-0-
07		3038 N	2639	-0-	-399 B	-0-	394 1	N	-0-	2245 2		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 15	RRCID ->	024215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1008 N	351	-0-	-657 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
04		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
06		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
*07		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 16	RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1876 N	1605	-0-	-271 B	-0-	203 1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	269 1	N	-0-	1862 2		-0-
04		1920 N	1912	-0-	-8 B	-0-	262 1	N	-0-	1650 2		-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	286 1	N	-0-	1923 2		-0-
06		2070 N	1589	-0-	-481 B	-0-	181 1	N	-0-	1408 2		-0-
*07		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	298 1	N	-0-	2005 2		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 17	RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		2436 N	1970	-0-	-466 B	-0-	319 1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	389 1	N	-0-	2191 2		-0-
04		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	389 1	N	-0-	2075 2		-0-
05		2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	433 1	N	-0-	2217 2		-0-
06		2490 N	1991	-0-	-499 B	-0-	303 1	N	-0-	1688 2		-0-
*07		2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	446 1	N	-0-	2356 2		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 19	RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		2268 N	1113	-0-	-1155 B	-0-	1113 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 2	N	-0-			-0-
04		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	2531 2	N	-0-			-0-
05		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2	N	-0-			-0-
06		2580 N	2443	-0-	-137 B	-0-	2443 2	N	-0-			-0-
07		2604 N	2366	-0-	-238 B	-0-	2366 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1960 N	1737	-0-	-223 B	-0-	586 1	1151 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2139 N	1896	-0-	-243 B	-0-	672 1	1224 2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1741	-0-	-239 B	-0-	645 1	1096 2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1193	-0-	-729 B	-0-	566 1	627 2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1495	-0-	-335 B	-0-	515 1	980 2	N	-0-	-0-
07	1798 N	582	-0-	-1216 B	-0-	301 1	281 2	N	-0-	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A		
02	644 N	427	-0-	-217 B	-0-	427 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2		N	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-	-0-
05	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-	-0-
06	600 N	449	-0-	-151 B	-0-	449 2		N	-0-	-0-
07	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 2		N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1708 N	1529	-0-	-179 B	-0-	1529 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 2		N	-0-	-0-
04	2010 N	1868	-0-	-142 B	-0-	1868 2		N	-0-	-0-
05	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948 2		N	-0-	-0-
06	1920 N	1789	-0-	-131 B	-0-	1789 2		N	-0-	-0-
*07	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2		N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761		
02	3780 N	3251	-0-	-529 B	-0-	3251 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4151 N	4151	-0-	-0- B	-0-	4151 2		N	-0-	-0-
04	4647 N	4647	-0-	-0- B	-0-	4647 2		N	-0-	-0-
05	4622 N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622 2		N	-0-	-0-
06	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051 2		N	-0-	-0-
07	4805 N	4454	-0-	-351 B	-0-	4454 2		N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2884 N	2023	-0-	-861 B	-0-	292 1	1731 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	403 1	2591 2	N	-0-	-0-
04	3030 N	2762	-0-	-268 B	-0-	387 1	2375 2	N	-0-	-0-
05	2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	399 1	2481 2	N	-0-	-0-
06	2910 N	2620	-0-	-290 B	-0-	373 1	2247 2	N	-0-	-0-
*07	3145 N	3145	-0-	-0- B	-0-	446 1	2699 2	N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900		
02	3192 N	2839	-0-	-353 B	-0-	2839 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3379 N	3129	-0-	-250 B	-0-	3129 2		N	-0-	-0-
04	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097 2		N	-0-	-0-
05	3131 N	2690	-0-	-441 B	-0-	2690 2		N	-0-	-0-
06	3030 N	2971	-0-	-59 B	-0-	2971 2		N	-0-	-0-
07	3193 N	2626	-0-	-567 B	-0-	2626 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
TEXAS FEE		WELL #:		T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS FEE		WELL #:		T 5	RRCID ->	024227	COMPL. DATE	09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A		
02	980 N	556	-0-	-424	B	-0-	259	1	297	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	868 N	711	-0-	-157	B	-0-	403	1	308	2	N	-0-		-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	351	1	609	2	N	-0-		-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	305	1	480	2	N	-0-		-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	374	1	580	2	N	-0-		-0-
07	992 N	980	-0-	-12	B	-0-	412	1	568	2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	024228	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2856 N	2581	-0-	-275	B	-0-	2581	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3086 N	3086	-0-	-0-	B	-0-	3086	2			N	-0-		-0-
04	2820 N	2719	-0-	-101	B	-0-	2719	2			N	-0-		-0-
05	3068 N	3068	-0-	-0-	B	-0-	3068	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	2333	-0-	-667	B	-0-	2333	2			N	-0-		-0-
*07	3069 N	3069	-0-	-0-	B	-0-	3069	2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 2	RRCID ->	024229	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	N/A		
02	896 N	716	-0-	-180	B	-0-	716	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2			N	-0-		-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2			N	-0-		-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031	2			N	-0-		-0-
06	930 N	884	-0-	-46	B	-0-	884	2			N	-0-		-0-
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		T 3	RRCID ->	024230	COMPL. DATE	07/09/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	952 N	777	-0-	-175	B	-0-	777	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	899 N	879	-0-	-20	B	-0-	879	2			N	-0-		-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-		-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
06	840 N	705	-0-	-135	B	-0-	705	2			N	-0-		-0-
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	2			N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	024231	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	2440 - 4543		
02	1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	2			N	-0-		-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2			N	-0-		-0-
05	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	2			N	-0-		-0-
06	2040 N	1046	-0-	-994	B	-0-	1046	2			N	-0-		-0-
*07	1859 N	1859	-0-	-0-	B	-0-	1859	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715							
THOMPSON			WELL #: T 5		RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1680 N	1064	-0-	-616 B	-0-	1064 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 2	N	-0-			-0-	
04	1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922 2	N	-0-			-0-	
05	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2	N	-0-			-0-	
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2	N	-0-			-0-	
*07	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 2	N	-0-			-0-	

THOMPSON			WELL #: T 6		RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1260 N	1071	-0-	-189 B	-0-	1071 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-			-0-	
04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-	
05	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-	
06	1320 N	1069	-0-	-251 B	-0-	1069 2	N	-0-			-0-	
*07	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 2	N	-0-			-0-	

THOMPSON			WELL #: T 8		RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1323	-0-	-72 B	-0-	1323 2	N	-0-			-0-	
04	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 2	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1267	-0-	-35 B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	752	-0-	-538 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-	
07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2	N	-0-			-0-	

THOMPSON			WELL #: T 9		RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2	N	-0-			-0-	
04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 2	N	-0-			-0-	
05	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1073	-0-	-217 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-	
07	1612 N	1393	-0-	-219 B	-0-	1393 2	N	-0-			-0-	

THOMPSON			WELL #: 10		RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577 - 4975
02	784 N	233	-0-	-551 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	236	-0-	-167 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-	
04	420 N	219	-0-	-201 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
05	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-	
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-	
*07	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2	N	-0-			-0-	

URBANCZYK, B.			WELL #: G 1		RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
02	1148 N	992	-0-	-156 B	-0-	992 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 2	N	-0-			-0-	
04	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-	
05	1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010 2	N	-0-			-0-	
06	1140 N	1036	-0-	-104 B	-0-	1036 2	N	-0-			-0-	
07	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
URBANCZYK, B.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1652 N	1432	-0-	-220 B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1674 N	1638	-0-	-36 B	-0-	1638 2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1514	-0-	-166 B	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459 2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1555	-0-	-35 B	-0-	1555 2	N	-0-			-0-
*07		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 2	N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #:		L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A
02		560 N	338	-0-	-222 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
04		600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
05		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
06		540 N	490	-0-	-50 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
07		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #:		1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A
02		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
04		600 N	298	-0-	-302 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
05		527 N	383	-0-	-144 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
06		480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
*07		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-

VANIMAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024244	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A
02		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1395 N	1227	-0-	-168 B	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	909	-0-	-441 B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
05		1395 N	800	-0-	-595 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
06		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-
*07		1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304 2	N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		1596 N	832	-0-	-764 B	-0-	832 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
04		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2	N	-0-			-0-
05		930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1056	-0-	-264 B	-0-	1056 2	N	-0-			-0-
*07		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		3332 N	2973	-0-	-359 B	-0-	2973 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3534 N	3499	-0-	-35 B	-0-	3499 2	N	-0-			-0-
04		3390 N	3334	-0-	-56 B	-0-	3334 2	N	-0-			-0-
05		3435 N	3435	-0-	-0- B	-0-	3435 2	N	-0-			-0-
06		3390 N	3245	-0-	-145 B	-0-	3245 2	N	-0-			-0-
*07		3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
05	713 N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2		N	-0-			-0-
07	744 N	711	-0-	-33 B	-0-	711	2		N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF.	N/A	
02	1596 N	1302	-0-	-294 B	-0-	237	1	1065	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1482	-0-	-223 B	-0-	272	1	1210	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1656	-0-	-54 B	-0-	277	1	1379	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1267	-0-	-190 B	-0-	200	1	1067	2	N	-0-		-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	278	1	1476	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1644	-0-	-61 B	-0-	298	1	1346	2	N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A	
02	1792 N	1700	-0-	-92 B	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	833	-0-	-934 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1442	-0-	-449 B	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	399	-0-	-1864 B	-0-	399	2		N	-0-			-0-

MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	952 N	740	-0-	-212 B	-0-	740	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2		N	-0-			-0-
04	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05	806 N	497	-0-	-309 B	-0-	497	2		N	-0-			-0-
06	780 N	544	-0-	-236 B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*07	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024312	COMPL. DATE	09/16/1948	TOTAL DEPTH	2859	PERF.	N/A	
02	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	337	-0-	-314 B	-0-	337	2		N	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	868 N	562	-0-	-306 B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	930 N	188	-0-	-742 B	-0-	188	2		N	-0-			-0-

WELLS SMOOT		WELL #:		1	RRCID ->	024316	COMPL. DATE	04/08/1940	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A	
02	2016 N	1794	-0-	-222 B	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	829	-0-	-1310 B	-0-	829	2		N	-0-			-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
05	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
07	2542 N	406	-0-	-2136 B	-0-	406	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.																	
BARTLETT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 147715																	
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS		->	-0-												
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DONELSON "C"																	
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028																	
02		616 N	402	-0-	-214	B	-0-	402	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS		->	-0-												
03		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	2		N	-0-					-0-
04		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2		N	-0-					-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2		N	-0-					-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2		N	-0-					-0-
*07		737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-					-0-

TAYLOR																	
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		2268 N	2017	-0-	-251	B	-0-	307	1	1710	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS		->	-0-												
03		2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	389	1	2142	2	N	-0-				-0-
04		1680 N	1080	-0-	-600	B	-0-	135	1	945	2	N	-0-				-0-
05		2232 N	2142	-0-	-90	B	-0-	267	1	1875	2	N	-0-				-0-
06		2460 N	1334	-0-	-1126	B	-0-	174	1	1160	2	N	-0-				-0-
*07		2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1906	2	N	-0-				-0-

FOSTER																	
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS		->	-0-												
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

LASALLE NATL. BANK																	
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A																	
02		2604 N	2473	-0-	-131	B	-0-	370	1	2103	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS		->	-0-												
03		3038 N	3038	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2592	2	N	-0-				-0-
04		2859 N	2859	-0-	-0-	B	-0-	422	1	2437	2	N	-0-				-0-
05		2971 N	2971	-0-	-0-	B	-0-	418	1	2553	2	N	-0-				-0-
06		2940 N	2704	-0-	-236	B	-0-	391	1	2313	2	N	-0-				-0-
07		2945 N	2906	-0-	-39	B	-0-	446	1	2460	2	N	-0-				-0-

TROUTMAN, G. L.																	
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096																	
02		4228 N	3741	-0-	-487	B	-0-	559	1	3182	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS		->	-0-												
03		4495 N	4240	-0-	-255	B	-0-	631	1	3609	2	N	-0-				-0-
04		4260 N	3653	-0-	-607	B	-0-	557	1	3096	2	N	-0-				-0-
05		4154 N	3920	-0-	-234	B	-0-	663	1	3257	2	N	-0-				-0-
06		4110 N	3243	-0-	-867	B	-0-	513	1	2730	2	N	-0-				-0-
*07		4120 N	4120	-0-	-0-	B	-0-	661	1	3459	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 147715												
WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1456 N	1342	-0-	-114	B	-0-	1342	2			-0-
03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04		1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2			-0-
05		1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	B	-0-	1734	2			-0-
07		1530 N	982	-0-	-548	B	-0-	982	2			-0-
*07		1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	2			-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		2744 N	2115	-0-	-629	B	-0-	306	1	1809	2	-0-
03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04		2949 N	2949	-0-	-0-	B	-0-	425	1	2524	2	-0-
05		2726 N	2726	-0-	-0-	B	-0-	407	1	2319	2	-0-
06		2884 N	2884	-0-	-0-	B	-0-	398	1	2486	2	-0-
07		2850 N	1247	-0-	-1603	B	-0-	195	1	1052	2	-0-
		2821 N	1631	-0-	-1190	B	-0-	206	1	1425	2	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1596 N	776	-0-	-820	B	-0-	323	1	453	2	-0-
03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04		1550 N	1294	-0-	-256	B	-0-	306	1	988	2	-0-
05		1928 N	1928	-0-	-0-	B	-0-	626	1	1302	2	-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0-	B	-0-	657	1	1192	2	-0-
07		1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	442	1	981	2	-0-
		1984 N	1889	-0-	-95	B	-0-	685	1	1204	2	-0-
COON, R. S.												
WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1260 N	1165	-0-	-95	B	-0-	1165	2			-0-
03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04		1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	2			-0-
05		1320 N	1295	-0-	-25	B	-0-	1295	2			-0-
06		1302 N	1296	-0-	-6	B	-0-	1296	2			-0-
07		1320 N	739	-0-	-581	B	-0-	739	2			-0-
*07		1497 N	1497	-0-	-0-	B	-0-	1497	2			-0-
DEAHL												
WELL #: E 1 R RRCID -> 033028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID -> 034296		COMPL. DATE 07/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1848 N	716	-0-	-1132 B	-0-	716 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1953 N	1928	-0-	-25 B	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
04	1920 N	1733	-0-	-187 B	-0-	1733 2	N	-0-		-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1762	-0-	-98 B	-0-	1762 2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1376	-0-	-422 B	-0-	1376 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID -> 034465		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554		
02	2156 N	1784	-0-	-372 B	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
04	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593 2	N	-0-		-0-
05	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 2	N	-0-		-0-
06	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
*07	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 3 R		RRCID -> 035041		COMPL. DATE 06/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2352 N	2224	-0-	-128 B	-0-	366 1 1858 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2511 N	2506	-0-	-5 B	-0-	446 1 2060 2	N	-0-		-0-
04	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	408 1 1932 2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2363	-0-	-86 B	-0-	409 1 1954 2	N	-0-		-0-
06	2430 N	1192	-0-	-1238 B	-0-	241 1 951 2	N	-0-		-0-
*07	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	424 1 2294 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 6 R		RRCID -> 035042		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1456 N	1109	-0-	-347 B	-0-	1109 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1159	-0-	-341 B	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
*07	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 12 R		RRCID -> 035043		COMPL. DATE 06/18/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2100 N	1747	-0-	-353 B	-0-	328 1 1419 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	385 1 1832 2	N	-0-		-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	408 1 1771 2	N	-0-		-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	425 1 1771 2	N	-0-		-0-
06	2160 N	1359	-0-	-801 B	-0-	260 1 1099 2	N	-0-		-0-
*07	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	437 1 2042 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 15 R		RRCID -> 035044		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1568 N	1231	-0-	-337 B	-0-	267 1 964 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1736 N	1344	-0-	-392 B	-0-	329 1 1015 2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1263	-0-	-297 B	-0-	291 1 972 2	N	-0-		-0-
05	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	369 1 1111 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1178	-0-	-112 B	-0-	214 1 964 2	N	-0-		-0-
*07	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	409 1 1677 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//	147715									
COON, R. S.			WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2548 N	1888	-0-	-660 B	-844	470 1	1418 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED	UNDERAGE ->	-844						
03		2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	685 1	2146 2	N	-0-			-0-
04		2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	628 1	1912 2	N	-0-			-0-
05		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	655 1	2024 2	N	-0-			-0-
06		2730 N	2100	-0-	-630 B	-0-	486 1	1614 2	N	-0-			-0-
*07		2657 N	2657	-0-	-0- B	-0-	619 1	2038 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.			WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02		1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	293 1	1544 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	446 1	2260 2	N	-0-			-0-
04		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	409 1	1962 2	N	-0-			-0-
05		2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	404 1	1730 2	N	-0-			-0-
06		2610 N	1926	-0-	-684 B	-0-	280 1	1646 2	N	-0-			-0-
*07		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	446 1	2174 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL, GAS UNIT			WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983										
02		1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1798 N	1780	-0-	-18 B	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
04		1830 N	1697	-0-	-133 B	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1789	-0-	-71 B	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
06		1710 N	1517	-0-	-193 B	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
*07		1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.			WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885										
02		1260 N	1129	-0-	-131 B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1333 N	1162	-0-	-171 B	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	881	-0-	-289 B	-0-	881 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
*07		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.			WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2472 - 2885										
02		1176 N	1041	-0-	-135 B	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1271 N	1047	-0-	-224 B	-0-	1047 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1043	-0-	-157 B	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
05		1147 N	876	-0-	-271 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-
06		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
*07		1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 2		N	-0-			-0-

LONGANECKER, E. R.			WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115										
02		924 N	635	-0-	-289 B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	411	-0-	-612 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	666	-0-	-384 B	-0-	666 2		N	-0-			-0-
05		713 N	685	-0-	-28 B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
06		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-
*07		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
SCHAFFER		WELL #:		R 4 S	RRCID ->	045021	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2446 - 2740	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-			-0-
04		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
05		341 N	121	-0-	-220 B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
06		270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198	2	N	-0-			-0-

THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2240 - 2670	
02		1092 N	275	-0-	-817 B	-0-	275	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2	N	-0-			-0-
04		990 N	656	-0-	-334 B	-0-	656	2	N	-0-			-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2	N	-0-			-0-
06		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2	N	-0-			-0-
*07		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2	N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2726 - 3062	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2870 - 3110	
02		1400 N	1325	-0-	-75 B	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	1466	-0-	-22 B	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
04		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
05		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1165	-0-	-245 B	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
*07		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2	N	-0-			-0-

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2328 - 2820	
02		1372 N	517	-0-	-855 B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
05		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
06		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2	N	-0-			-0-
*07		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524	
02		672 N	571	-0-	-101 B	-0-	571	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	659	-0-	-116 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-
04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-			-0-
06		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
*07		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
MOORE, J. W.		WELL #: R 2M		RRCID -> 084118		COMPL. DATE 05/03/1979		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	868 N	823	-0-	-45 B	-0-	823 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
04	870 N	784	-0-	-86 B	-0-	784 2	N	-0-		-0-
05	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	1067	-0-	-13 B	-0-	1067 2	N	-0-		-0-
*07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #: R001P		RRCID -> 084543		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475		
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	112 1	284 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	226 1	543 2	N	-0-	-0-
04	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	235 1	517 2	N	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	197 1	462 2	N	-0-	-0-
06	750 N	656	-0-	-94 B	-0-	190 1	466 2	N	-0-	-0-
*07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	251 1	537 2	N	-0-	-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086622		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974		
02	3332 N	2956	-0-	-376 B	-0-	2956 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3678 N	3678	-0-	-0- B	-0-	3678 2		N	-0-	-0-
04	3603 N	3603	-0-	-0- B	-0-	3603 2		N	-0-	-0-
05	3431 N	3431	-0-	-0- B	-0-	3431 2		N	-0-	-0-
06	3570 N	3205	-0-	-365 B	-0-	3205 2		N	-0-	-0-
07	3720 N	3379	-0-	-341 B	-0-	3379 2		N	-0-	-0-

MORTON, J. N.		WELL #: 2		RRCID -> 112633		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100		
02	3024 N	2561	-0-	-463 B	-4818	2561 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2905	CANCELLED UNDERAGE ->	-1913					
03	3131 N	3048	-0-	-83 B	-2905	3048 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2744	-0-	-256 B	-2905	2744 2		N	-0-	-0-
05	2821 N	2976	-0-	155 B	-2750	2976 2		N	-0-	-0-
06	2940 N	2612	-0-	-328 B	-2750	2612 2		N	-0-	-0-
07	2821 N	3015	-0-	194 B	-2556	3015 2		N	-0-	-0-

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 123497		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988		
02	2772 N	1944	-0-	-828 B	-1668	1944 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1668					
03	2976 N	2827	-0-	-149 B	-0-	2827 2		N	-0-	-0-
04	3515 N	3515	-0-	-0- B	-0-	3515 2		N	-0-	-0-
05	3596 N	3596	-0-	-0- B	-0-	3596 2		N	-0-	-0-
06	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977 2		N	-0-	-0-
07	3627 N	2445	-0-	-1182 B	-0-	2445 2		N	-0-	-0-

MOORE, J. W.		WELL #: P 3R		RRCID -> 137305		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700		
02	1848 N	1453	-0-	-395 B	-0-	1453 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 2		N	-0-	-0-
04	1800 N	1469	-0-	-331 B	-0-	1469 2		N	-0-	-0-
05	1612 N	1397	-0-	-215 B	-0-	1397 2		N	-0-	-0-
06	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 2		N	-0-	-0-
*07	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 3120 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2576 N	2276	-0-	-300 B	-269	2276 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-269					
03	2728 N	2288	-0-	-440 B	-0-	2288 2	N	-0-			-0-
04	2610 N	2390	-0-	-220 B	-0-	2390 2	N	-0-			-0-
05	2699 N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699 2	N	-0-			-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2546 2	N	-0-			-0-
*07	2797 N	2797	-0-	-0- B	-0-	2797 2	N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #: 2		RRCID -> 150537		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2868 - 3192	
02	5040 N	4435	-0-	-605 B	-0-	4435 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5115 N	4839	-0-	-276 B	-0-	4839 2	N	-0-			-0-
04	4930 N	4930	-0-	-0- B	-0-	4930 2	N	-0-			-0-
05	5196 N	5196	-0-	-0- B	-0-	5196 2	N	-0-			-0-
06	4680 N	2864	-0-	-1816 B	-0-	2864 2	N	-0-			-0-
07	5084 N	4864	-0-	-220 B	-0-	4864 2	N	-0-			-0-

LINDSAY, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 152180		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2726 - 2912	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2528 - 2714	
02	3444 N	3414	-0-	-30 B	-0-	3414 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3533 N	3533	-0-	-0- B	-0-	3533 2	N	-0-			-0-
04	3720 N	3305	-0-	-415 B	-0-	3305 2	N	-0-			-0-
05	4015 N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015 2	N	-0-			-0-
06	3420 N	3351	-0-	-69 B	-0-	3351 2	N	-0-			-0-
*07	4587 N	4587	-0-	-0- B	-0-	4587 2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: R 1E		RRCID -> 155759		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 2645		PERF. 2147 - 2645	
02	1232 N	1186	-0-	-46 B	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1038	-0-	-132 B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
*07	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2	N	-0-			-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2916 - 3540	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
SNEED ESTATE B		WELL #: P 1R		RRCID -> 161345		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	1469	-0-	-519 B	-0-	320 1	1149 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1922 N	1777	-0-	-145 B	-0-	389 1	1388 2	N	-0-	-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	419 1	1607 2	N	-0-	-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	433 1	1705 2	N	-0-	-0-
06	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	402 1	1637 2	N	-0-	-0-
*07	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	446 1	1717 2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: R 7T		RRCID -> 161564		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020		
02	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863 2		N	-0-	-0-
04	870 N	672	-0-	-198 B	-0-	672 2		N	-0-	-0-
05	961 N	733	-0-	-228 B	-0-	733 2		N	-0-	-0-
06	840 N	520	-0-	-320 B	-0-	520 2		N	-0-	-0-
*07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2		N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 161572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061		
02	4396 N	3306	-0-	-1090 B	-0-	3306 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	4402 N	3993	-0-	-409 B	-0-	3993 2		N	-0-	-0-
04	4550 N	4550	-0-	-0- B	-0-	4550 2		N	-0-	-0-
05	7232 N	7232	-0-	-0- B	-0-	7232 2		N	-0-	-0-
06	3870 N	2626	-0-	-1244 B	-0-	2626 2		N	-0-	-0-
07	4712 N	4232	-0-	-480 B	-0-	4232 2		N	-0-	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: 8R		RRCID -> 161603		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224		
02	2324 N	1706	-0-	-618 B	-0-	298 1	1408 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	415 1	2012 2	N	-0-	-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	401 1	1904 2	N	-0-	-0-
05	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	432 1	1958 2	N	-0-	-0-
06	2340 N	1469	-0-	-871 B	-0-	232 1	1237 2	N	-0-	-0-
*07	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	436 1	2141 2	N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: 202R		RRCID -> 162814		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800		
02	3080 N	2711	-0-	-369 B	-0-	2711 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3317 N	2876	-0-	-441 B	-0-	2876 2		N	-0-	-0-
04	3150 N	3015	-0-	-135 B	-0-	3015 2		N	-0-	-0-
05	3007 N	2994	-0-	-13 B	-0-	2994 2		N	-0-	-0-
06	2790 N	2717	-0-	-73 B	-0-	2717 2		N	-0-	-0-
*07	3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	3546 2		N	-0-	-0-

MUNSON		WELL #: 3		RRCID -> 163619		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052		
02	532 N	530	-0-	-2 B	-0-	530 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-	-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-	-0-
06	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2		N	-0-	-0-
*07	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1008 N	311	-0-	-697 B	-0-	86	1	225	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	744 N	280	-0-	-464 B	-0-	80	1	200	2	N	-0-			-0-
04	450 N	56	-0-	-394 B	-0-	10	1	46	2	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	135	1	416	2	N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	280	1	852	2	N	-0-			-0-
*07	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	298	1	860	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 - 3550		
02	2240 N	2094	-0-	-146 B	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2387 N	2384	-0-	-3 B	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
04	2400 N	2263	-0-	-137 B	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2313	-0-	-12 B	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
06	2310 N	2185	-0-	-125 B	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
*07	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3080 - 3518		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL INVESTMENTS		WELL #:		T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2442 - 2700		
02	1960 N	1823	-0-	-137 B	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1931	-0-	-19 B	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1780	-0-	-230 B	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	1727	-0-	-257 B	-0-	1727	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: T 7		RRCID -> 175888	COMPL. DATE 10/09/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2418	- 2810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	761	-0-	-45 B	-0-	761 2	N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
05	837 N	431	-0-	-406 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
06	750 N	324	-0-	-426 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
*07	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200		
02	1540 N	1406	-0-	-134 B	-0-	241 1 68 9	N	62	52 1		32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	870	-0-	-711 B	-0-	142 1 29 9	N	26	26 1		32
04	1710 N	1617	-0-	-93 B	-0-	198 1 63 9	N	57	52 1		37
05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	270 1 39 9	N	35	50 1		22
06	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	138 1 13 9	N	12	25 1		9
*07	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	256 1 18 9	N	16			25

MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000			TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368		
02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
04	840 N	675	-0-	-165 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
05	930 N	697	-0-	-233 B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
06	900 N	489	-0-	-411 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
07	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001		
02	2072 N	1181	-0-	-891 B	-0-	201 1 68 9	N	62	52 1		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	974	-0-	-1165 B	-0-	160 1 29 9	N	26	26 1		33
04	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	262 1 62 9	N	56	51 1		38
05	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	355 1 39 9	N	35	51 1		22
06	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	176 1 12 9	N	11	24 1		9
*07	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	322 1 19 9	N	17			26

SCHAFFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800		
02	784 N	758	-0-	-26 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762 2	N	-0-			-0-
04	600 N	384	-0-	-216 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
05	837 N	505	-0-	-332 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
06	750 N	625	-0-	-125 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
*07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
COON, R. S.		WELL #:		M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2770 - 3200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2044 N	1660	-0-	-384 B	-0-	526 1	1134 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	668 1	1458 2	N	-0-			-0-
04	2100 N	2005	-0-	-95 B	-0-	592 1	1413 2	N	-0-			-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	663 1	1492 2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1634	-0-	-436 B	-0-	445 1	1189 2	N	-0-			-0-
*07	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	685 1	1579 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2550 - 3010

02	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	361 1	2358 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	446 1	2812 2	N	-0-			-0-
04	3185 N	3185	-0-	-0- B	-0-	420 1	2765 2	N	-0-			-0-
05	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	419 1	2917 2	N	-0-			-0-
06	3150 N	2591	-0-	-559 B	-0-	308 1	2283 2	N	-0-			-0-
*07	3439 N	3439	-0-	-0- B	-0-	445 1	2994 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 - 2710

02	1820 N	1324	-0-	-496 B	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1775	-0-	-178 B	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1748	-0-	-52 B	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
*07	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 - 2625

02	3192 N	1402	-0-	-1790 B	-0-	1402 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3255 N	3097	-0-	-158 B	-0-	3097 2		N	-0-			-0-
04	3060 N	2973	-0-	-87 B	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856 2		N	-0-			-0-
06	3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
*07	3102 N	3102	-0-	-0- B	-0-	3102 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2568 - 3100

02	1204 N	1035	-0-	-169 B	-0-	224 1	811 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	298 1	1004 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1204	-0-	-26 B	-0-	263 1	941 2	N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	288 1	967 2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1013	-0-	-247 B	-0-	194 1	819 2	N	-0-			-0-
*07	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	291 1	1051 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2591 - 3100

02	1652 N	971	-0-	-681 B	-0-	122 1	849 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	204 1	1578 2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	231 1	1389 2	N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	274 1	1596 2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1010	-0-	-700 B	-0-	116 1	894 2	N	-0-			-0-
*07	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	281 1	1723 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID -> 185240		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
02	1204 N	844	-0-	-360 B	-0-	224 1	620 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	288 1	882 2	N	-0-
04	1170 N	1051	-0-	-119 B	-0-	240 1	811 2	N	-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	283 1	962 2	N	-0-
06	1140 N	742	-0-	-398 B	-0-	162 1	580 2	N	-0-
*07	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	298 1	1019 2	N	-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID -> 185271		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841	
02	2856 N	2428	-0-	-428 B	-1999	328 1	2100 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -949 CANCELLED UNDERAGE -> -1050								
03	2976 N	3349	-0-	373 B	-576	433 1	2916 2	N	-0-
04	3000 N	3021	-0-	21 B	-555	409 1	2612 2	N	-0-
05	2697 N	3183	-0-	486 B	-69	433 1	2750 2	N	-0-
06	3240 N	2042	-0-	-1198 B	-69	254 1	1788 2	N	-0-
*07	3304 N	3373	-0-	69 B	-0-	446 1	2927 2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 36		RRCID -> 187759		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560	
02	1092 N	504	-0-	-588 B	-0-	504 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		N	-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 2		N	-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 2		N	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2		N	-0-
07	1240 N	1206	-0-	-34 B	-0-	1206 2		N	-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105	
02	2632 N	1975	-0-	-657 B	-0-	319 1	1656 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	2821 N	2656	-0-	-165 B	-0-	401 1	2255 2	N	-0-
04	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	432 1	2329 2	N	-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	433 1	2454 2	N	-0-
06	2702 N	2702	-0-	-0- B	-0-	398 1	2304 2	N	-0-
07	2852 N	2829	-0-	-23 B	-0-	446 1	2383 2	N	-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2R		RRCID -> 189792		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910	
02	4396 #	3336	-0-	-1060 B	-2686	3336 2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2686								
03	4867 #	4846	-0-	-21 B	-2707	4846 2		N	-0-
04	4710 #	4238	-0-	-472 B	-3179	4238 2		N	-0-
05	4867 #	4055	-0-	-812 B	-3991	4055 2		N	-0-
06	4680 N	2594	-0-	-2086 B	-3991	2594 2		N	-0-
07	4371 N	4209	-0-	-162 B	-3991	4209 2		N	-0-

COON, R. S.		WELL #: S 40		RRCID -> 190037		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050	
02	3528 N	3459	-0-	-69 B	-0-	562 1	2897 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	685 1	3374 2	N	-0-
04	3726 N	3726	-0-	-0- B	-0-	626 1	3100 2	N	-0-
05	3876 N	3876	-0-	-0- B	-0-	663 1	3213 2	N	-0-
06	3930 N	3609	-0-	-321 B	-0-	591 1	3018 2	N	-0-
*07	4040 N	4040	-0-	-0- B	-0-	685 1	3355 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 20	RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

02		1260 N	1074	-0-	-186 B	-0-	217	1	857	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	255	1	1055	2	N	-0-	-0-
04		1380 N	1273	-0-	-107 B	-0-	252	1	1021	2	N	-0-	-0-
05		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	288	1	994	2	N	-0-	-0-
06		1260 N	1167	-0-	-93 B	-0-	208	1	959	2	N	-0-	-0-
*07		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	291	1	1202	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		S8	RR	RRCID ->	192046	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2691 - 3100
02		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	260	1	1485	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	377	1	2344	2	N	-0-	-0-
04		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	371	1	2102	2	N	-0-	-0-
05		2742 N	2742	-0-	-0- B	-0-	428	1	2314	2	N	-0-	-0-
06		2640 N	2546	-0-	-94 B	-0-	389	1	2157	2	N	-0-	-0-
*07		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	446	1	2365	2	N	-0-	-0-

HILL, A. T.		WELL #:		7R	RRCID ->	192572	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2929 - 3096	
02		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2			N	-0-	-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	2			N	-0-	-0-
05		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			N	-0-	-0-
06		2190 N	1967	-0-	-223 B	-0-	1967	2			N	-0-	-0-
07		2201 N	1932	-0-	-269 B	-0-	1932	2			N	-0-	-0-

DEAHL		WELL #:		E	1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904
02		1512 N	1329	-0-	-183 B	-0-	1329	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1426 N	962	-0-	-464 B	-0-	962	2			N	-0-	-0-
04		1290 N	1159	-0-	-131 B	-0-	1159	2			N	-0-	-0-
05		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-	-0-
06		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-	-0-
*07		1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-	-0-

MOORE		WELL #:		2P	RRCID ->	204332	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3096 - 3165	
02		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	174	1	269	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	190	1	298	2	N	-0-	-0-
04		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	130	1	169	2	N	-0-	-0-
05		496 N	390	-0-	-106 B	-0-	135	1	255	2	N	-0-	-0-
06		480 N	91	-0-	-389 B	-0-	31	1	60	2	N	-0-	-0-
*07		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	151	1	229	2	N	-0-	-0-

TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 - 3364	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
LINDSAY 224		WELL #:		3	RRCID ->	213575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	3176	PERF. 2687 - 3176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4060 #	3172	-0-	-888 B	-6573	3172 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4415	CANCELLED UNDERAGE	->	-2158					
03		4247 #	3612	-0-	-635 B	-5050	3612 2	N	-0-			-0-
04		4110 #	3364	-0-	-746 B	-5796	3364 2	N	-0-			-0-
05		3503 N	3485	-0-	-18 B	-5796	3485 2	N	-0-			-0-
06		3510 N	3379	-0-	-131 B	-5796	3379 2	N	-0-			-0-
07		3472 N	3626	-0-	154 B	-5642	3626 2	N	-0-			-0-

J. M. MILLER		WELL #:		1402	RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3068 - 3314	
02		2296 N	2232	-0-	-64 B	-0-	2232 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2511 N	2480	-0-	-31 B	-0-	2480 2	N	-0-			-0-
04		2460 N	2210	-0-	-250 B	-0-	2210 2	N	-0-			-0-
05		2480 N	2371	-0-	-109 B	-0-	2371 2	N	-0-			-0-
06		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2611 2	N	-0-			-0-
*07		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 2	N	-0-			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY		WELL #:		154035	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A	
MCCONNELL		A 5										
02		1484 N	1210	-0-	-274 B	-0-	1210 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1292	-0-	-41 B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
04		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
05		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
06		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
*07		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. W.		WELL #:		A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A	
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
*07		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY		WELL #:		154085	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
KENO		1										
02		336 N	306	-0-	-30 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
04		360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
05		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
06		300 N	174	-0-	-126 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
07		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-

ROXANA		WELL #:		1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 - 3317	
02		2184 N	2140	-0-	-44 B	-0-	2140 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2511 N	1858	-0-	-653 B	-0-	1858 2	N	-0-			-0-
04		2250 N	2188	-0-	-62 B	-0-	2188 2	N	-0-			-0-
05		2356 N	1955	-0-	-401 B	-0-	1955 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1151	-0-	-649 B	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
*07		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		154085									
ROXANA B		WELL #:		2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2930 -	3045
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
04		300 N	165	-0-	-135 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
05		310 N	31	-0-	-279 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-	
06		270 N	49	-0-	-221 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
*07		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-	

ROXANA A		WELL #:		1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2960 -	3144
02		336 N	299	-0-	-37 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2	N	-0-			-0-	
04		300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
05		341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-	
06		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-	
*07		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-	

CITY OF DUMAS		WELL #:		1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
HOFFSTETTER FEE													
02		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 2	N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-	
05		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 2	N	-0-			-0-	
06		3000 N	3780	-0-	780 B	780	3780 2	N	-0-			-0-	
*07		3100 N	3570	-0-	470 B	1250	3570 2	N	-0-			-0-	

HOFFSTETTER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345
02		1116 N	1109	-0-	-7 B	-0-	1109 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 2	N	-0-			-0-	
04		1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2	N	-0-			-0-	
05		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 2	N	-0-			-0-	
06		597 N	504	-0-	-93 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-	
*07		1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 2	N	-0-			-0-	

CITY OF WHITE DEER		WELL #:		1	RRCID ->	024020	COMPL. DATE	08/12/1948	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	2627 -	2822
NUTTER, I. EARL													
02		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-			-0-	
04		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-	
05		558 N	206	-0-	-352 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
06		540 N	432	-0-	-108 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-	
07		527 N	332	-0-	-195 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	

NUTTER, I. EARL		WELL #:		2	RRCID ->	109672	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2654 -	2798
02		3164 #	1822	-0-	-1342 B	-3442	1822 2	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1507	CANCELLED UNDERAGE ->	-1935							
03		2816	2180	-0-	-636 B	-2143	2180 2	N	-0-			-0-	
04		1788	2128	-0-	2128	-1803	2128 2	N	-0-			-0-	
05		3069 #	1626	-0-	-1443 B	-3246	1626 2	N	-0-			-0-	
06		1615	1745	-0-	130 B	-3116	1745 2	N	-0-			-0-	
07		1741	3292	-0-	1551 B	-1565	3292 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
CITY OF SUNRAY UTILITIES			154770					
MILLER, E. & L.		WELL #:	1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	955	-0-	-305 B	-0-	955 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-							
03	1426 N	1067	-0-	-359 B	-0-	1067 2		-0-
04	1320 N	217	-0-	-1103 B	-0-	217 2		-0-
05	1054 N	849	-0-	-205 B	-0-	849 2		-0-
*06	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532 2		-0-
*07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 2		-0-

SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 - 3336
02	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1944 2	4 9	N 4
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-							
03	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1764 2	7 9	N 6
04	2130 N	894	-0-	-1236 B	-0-	892 2	2 9	N 2
05	2170 N	1897	-0-	-273 B	-0-	1890 2	7 9	N 6
06	1710 N	1616	-0-	-94 B	-0-	1612 2	4 9	N 4
*07	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1368 2	6 9	N 5

PAINTER		WELL #:	1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 - 3300
02	1344 N	1042	-0-	-302 B	-0-	1042 2		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-							
03	1395 N	1246	-0-	-149 B	-0-	1246 2		N -0-
04	1320 N	313	-0-	-1007 B	-0-	313 2		N -0-
05	1147 N	1085	-0-	-62 B	-0-	1085 2		N -0-
*06	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2		N -0-
*07	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 2		N -0-

CLASSIC PETROLEUM PARTNERS, INC.		158291						
MAYFIELD -A-		WELL #:	23	RRCID -> 153404	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 2959 - 3162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT

CLAY PETROLEUM		158936						
REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID -> 025273	COMPL. DATE 06/03/1929	TOTAL DEPTH	3178	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-

SMITH, L. M. GU		WELL #:	2	RRCID -> 041316	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2638 - 2768
02	336 N	323	-0-	-13 B	-0-	323 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-							
03	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3		N -0-
04	390 N	354	-0-	-36 B	-0-	354 3		N -0-
05	372 N	119	-0-	-253 B	-0-	119 3		N -0-
06	330 N	168	-0-	-162 B	-0-	168 3		N -0-
*07	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936								
BIVINS		WELL #:		101	RRCID ->	089321	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2972 - 3015
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

COBB, N.A. HEIRS, INC.				162775								
COBB, N. A.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024058	COMPL. DATE	03/00/1938	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 - 2580
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	3050 - 3055
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
ANDERSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023079	COMPL. DATE	07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1664 N	1664	-0-	-0-	B	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1333 N	601	-0-	-732	B	-0-	601	2	N	-0-		-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	372	-0-	-1457	B	-0-	372	2	N	-0-		-0-
06	570 N	149	-0-	-421	B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	196	-0-	-1540	B	-0-	196	2	N	-0-		-0-

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1652 N	1434	-0-	-218	B	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1674 N	1381	-0-	-293	B	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
04	1726 N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1539	-0-	-42	B	-0-	1539	2	N	-0-		-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	2	N	-0-		-0-
07	1798 N	1789	-0-	-9	B	-0-	1789	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JACKSON		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 023219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	1989	-0-	-279 B	-0-	1989 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2356 N	1748	-0-	-608 B	-0-	1748 2	N	-0-			-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 2	N	-0-			-0-
05	2201 N	1964	-0-	-237 B	-0-	1964 2	N	-0-			-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 2	N	-0-			-0-
*07	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2	N	-0-			-0-

BRUMLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
*07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	132	-0-	132 B	132	132 3	N	-0-			-0-
06	14B DENY	839	-0-	839 B	971	839 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1117	-0-	1117 B	2088	1117 3	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	137	-0-	137 B	137	137 2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	868	-0-	868 B	1005	868 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1155	-0-	1155 B	2160	1155 2	N	-0-			-0-

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953		TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A	
02	588 N	411	-0-	-177 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
04	660 N	617	-0-	-43 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
06	690 N	585	-0-	-105 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
07	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	924 N	869	-0-	-55 B	-0-	869 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
04	990 N	950	-0-	-40 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
05	961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
*07	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
MORROW, GILL		WELL #: 1		RRCID -> 024575		COMPL. DATE 12/23/1952		TOTAL DEPTH 2960		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1148 N	630	-0-	-518 B	-0-	630	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1023 N	907	-0-	-116 B	-0-	907	3		N	-0-
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		N	-0-
05	713 N	341	-0-	-372 B	-0-	341	3		N	-0-
06	870 N	286	-0-	-584 B	-0-	286	3		N	-0-
07	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3		N	-0-

WALL, JIM		WELL #: 1		RRCID -> 024580		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3		N	-0-
04	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3		N	-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	3		N	-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-
07	1612 N	1376	-0-	-236 B	-0-	1376	3		N	-0-

BREYFOGLE		WELL #: 1		RRCID -> 024653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3597		PERF. 2839 - 3076
02	3864 N	2747	-0-	-1117 B	-0-	2747	2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4580 N	4580	-0-	-0- B	-0-	4580	2		N	-0-
04	4015 N	4015	-0-	-0- B	-0-	4015	2		N	-0-
05	3648 N	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2		N	-0-
06	4440 N	4160	-0-	-280 B	-0-	4160	2		N	-0-
07	4154 N	3916	-0-	-238 B	-0-	3916	2		N	-0-

ADA		WELL #: 1H		RRCID -> 024707		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2544 - 4625
02	2576 N	2337	-0-	-239 B	-0-	2337	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2046 N	1880	-0-	-166 B	-0-	1880	3		N	-0-
04	2190 N	1835	-0-	-355 B	-0-	1835	3		N	-0-
05	2573 N	2447	-0-	-126 B	-0-	2447	3		N	-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3		N	-0-
*07	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3		N	-0-

ADA MAY		WELL #: 2		RRCID -> 024708		COMPL. DATE 09/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	1904 N	1275	-0-	-629 B	-0-	1275	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1798 N	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	3		N	-0-
04	1530 N	1400	-0-	-130 B	-0-	1400	3		N	-0-
05	1426 N	1356	-0-	-70 B	-0-	1356	3		N	-0-
06	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-
*07	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3		N	-0-

ADDIE		WELL #: 1		RRCID -> 024709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3		N	-0-
04	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3		N	-0-
05	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-
06	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637	3		N	-0-
*07	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 024710		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	16464 #	1305	-0-	-15159 B	-15159	1305 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-15159							
03	18228 #	1915	-0-	-16313 B	-31472	1915 2	N	-0-	-0-	
04	1860 N	1604	-0-	-256 B	-31472	1604 2	N	-0-	-0-	
05	1457 N	1826	-0-	369 B	-31103	1826 2	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1548	-0-	-312 B	-31103	1548 2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1772	-0-	129 B	-30974	1772 2	N	-0-	-0-	

ALDA		WELL #: 1		RRCID -> 024711		COMPL. DATE 09/19/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

ALTHOUSE		WELL #: 1		RRCID -> 024712		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-	-0-	
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
06	90 N	12	-0-	-78 B	-0-	12 3	N	-0-	-0-	
07	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 3	N	-0-	-0-	

AMES		WELL #: 1		RRCID -> 024713		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590		
02	1736 N	1544	-0-	-192 B	-0-	1544 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-	-0-	
04	2040 N	1807	-0-	-233 B	-0-	1807 3	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620 3	N	-0-	-0-	
06	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1807	-0-	-53 B	-0-	1807 3	N	-0-	-0-	

ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	728 N	710	-0-	-18 B	-0-	710 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3	N	-0-	-0-	
04	810 N	729	-0-	-81 B	-0-	729 3	N	-0-	-0-	
05	775 N	756	-0-	-19 B	-0-	756 3	N	-0-	-0-	
06	780 N	740	-0-	-40 B	-0-	740 3	N	-0-	-0-	
*07	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-	-0-	

ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A		
02	1232 N	1159	-0-	-73 B	-0-	1159 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240 N	1207	-0-	-33 B	-0-	1207 3	N	-0-	-0-	
04	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3	N	-0-	-0-	
05	1271 N	1192	-0-	-79 B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-	
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-	-0-	
*07	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ANSLEY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
		WELL #: 1		RRCID -> 024717		COMPL. DATE 04/21/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

ARMELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024719		COMPL. DATE 01/13/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	196 N	162	-0-	-34	B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
05	186 N	145	-0-	-41	B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
07	186 N	76	-0-	-110	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-

ARMI		WELL #: 1		RRCID -> 024720		COMPL. DATE 10/01/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2912 #	2746	-0-	-166	B	-166	2746 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-166							
03	3224 #	2824	-0-	-400	B	-566	2824 3	N	-0-		-0-
04	3120 #	1891	-0-	-1229	B	-1795	1891 3	N	-0-		-0-
05	3224 #	2705	-0-	-519	B	-2314	2705 3	N	-0-		-0-
06	3120 #	2410	-0-	-710	B	-3024	2410 3	N	-0-		-0-
07	3224 #	3029	-0-	-195	B	-3219	3029 3	N	-0-		-0-

ARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 024721		COMPL. DATE 10/15/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
05	279 N	257	-0-	-22	B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-		-0-

BALFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024723		COMPL. DATE 01/25/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2436 N	1863	-0-	-573	B	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	1871	-0-	-289	B	-0-	1871 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	2043	-0-	-34	B	-0-	2043 3	N	-0-		-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	B	-0-	2267 3	N	-0-		-0-
*07	2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2612 3	N	-0-		-0-

BALFOUR		WELL #: 2		RRCID -> 024725		COMPL. DATE 05/10/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1904 N	1695	-0-	-209	B	-0-	446 1 1249 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2501 N	2501	-0-	-0-	B	-0-	697 1 1804 3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1833	-0-	-57	B	-0-	564 1 1269 3	N	-0-		-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	B	-0-	686 1 1653 3	N	-0-		-0-
06	2430 N	2386	-0-	-44	B	-0-	718 1 1668 3	N	-0-		-0-
*07	2626 N	2626	-0-	-0-	B	-0-	726 1 1900 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
CONOCOPHILLIPS COMPANY														
BALFOUR														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 172232														
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		756 N	635	-0-	-121 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04		840 N	762	-0-	-78 B	-0-	762	3		N	-0-			-0-
05		713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
06		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
07		775 N	742	-0-	-33 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-

BALFOUR														
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		784 N	698	-0-	-86 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04		870 N	818	-0-	-52 B	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
07		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3		N	-0-			-0-

BALFOUR														
WELL #: 8 RRCID -> 024731 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	337	1	945	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	475	1	1229	3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1056	-0-	-84 B	-0-	325	1	731	3	N	-0-		-0-
05		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	438	1	1055	3	N	-0-		-0-
06		1650 N	1293	-0-	-357 B	-0-	389	1	904	3	N	-0-		-0-
*07		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	392	1	1024	3	N	-0-		-0-

BASS														
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		1148 N	1093	-0-	-55 B	-0-	1093	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		961 N	293	-0-	-668 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
04		1020 N	999	-0-	-21 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	164	-0-	-1045 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		270 N	125	-0-	-145 B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	103	-0-	-920 B	-0-	103	3		N	-0-			-0-

BAYSHORE														
WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		1568 N	470	-0-	-1098 B	-0-	470	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		837 N	32	-0-	-805 B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3		N	-0-			-0-
05		527 N	18	-0-	-509 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07		930 N	4	-0-	-926 B	-0-	4	3		N	-0-			-0-

BEN														
WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		1680 N	1091	-0-	-589 B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1581 N	598	-0-	-983 B	-0-	598	3		N	-0-			-0-
04		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
06		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
*07		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BENEDICT		WELL #: A 1		RRCID -> 024739		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1232 N	1011	-0-	-221 B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1209 N	1135	-0-	-74 B	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-

BERAW		WELL #: 1		RRCID -> 024740		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-			-0-
04	780 N	508	-0-	-272 B	-0-	508	3	N	-0-			-0-
05	806 N	761	-0-	-45 B	-0-	761	3	N	-0-			-0-
06	780 N	675	-0-	-105 B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
*07	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3	N	-0-			-0-

BETTIE		WELL #: 1		RRCID -> 024741		COMPL. DATE 11/09/1944			TOTAL DEPTH 2908 PERF. N/A			
02	2268 N	1960	-0-	-308 B	-0-	1960	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2325 N	1590	-0-	-735 B	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	2082	-0-	-88 B	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
07	2511 N	2430	-0-	-81 B	-0-	2430	3	N	-0-			-0-

BIFFLE		WELL #: 1		RRCID -> 024742		COMPL. DATE 10/22/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1988 N	1687	-0-	-301 B	-0-	924	1	N	-0-	763	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	990	1	N	-0-	1226	3	-0-
04	2160 N	1954	-0-	-206 B	-0-	891	1	N	-0-	1063	3	-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	1023	1	N	-0-	1164	3	-0-
06	2130 N	2103	-0-	-27 B	-0-	990	1	N	-0-	1113	3	-0-
*07	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	1023	1	N	-0-	1147	3	-0-

BIVINS, F. F.		WELL #: 1		RRCID -> 024746		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	840 N	755	-0-	-85 B	-42259	243	1	N	-0-	512	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3055	CANCELLED UNDERAGE ->		-39204						
03	930 N	546	-0-	-384 B	-3055	243	1	N	-0-	303	3	-0-
04	660 N	476	-0-	-184 B	-3055	180	1	N	-0-	296	3	-0-
05	837 N	695	-0-	-142 B	-3055	279	1	N	-0-	416	3	-0-
06	540 N	312	-0-	-228 B	-3055	261	1	N	-0-	51	3	-0-
07	496 N	153	-0-	-343 B	-3055	153	1	N	-0-			-0-

BLANCH		WELL #: 1		RRCID -> 024747		COMPL. DATE 10/31/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3	N	-0-			-0-
05	682 N	611	-0-	-71 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3	N	-0-			-0-
*07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1705 N	596	-0-	-1109 B	-0-	596	3		N	-0-		-0-
04	1650 N	1590	-0-	-60 B	-0-	1590	3		N	-0-		-0-
05	1829 N	1053	-0-	-776 B	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3		N	-0-		-0-
07	1643 N	518	-0-	-1125 B	-0-	518	3		N	-0-		-0-

BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		N	-0-		-0-
04	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3		N	-0-		-0-
05	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-		-0-
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3		N	-0-		-0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	952 N	939	-0-	-13 B	-0-	812	3	127 9	Y	115	111 1	40
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1054 N	843	-0-	-211 B	-0-	753	3	90 9	Y	82	106 1	16
04	1050 N	556	-0-	-494 B	-0-	440	3	116 9	Y	105	100 1	21
05	1054 N	1020	-0-	-34 B	-0-	974	3	46 9	Y	42	25 1	38
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	885	3	15 9	Y	14	47 1	5
*07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		Y	-0-		5

BRITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
02	1232 N	951	-0-	-281 B	-0-	951	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1271 N	1042	-0-	-229 B	-0-	1042	3		N	-0-		-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	3		N	-0-		-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
*07	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	3		N	-0-		-0-

BURCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1395 N	978	-0-	-417 B	-0-	978	3		N	-0-		-0-
04	1410 N	960	-0-	-450 B	-0-	960	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1343	-0-	-52 B	-0-	1343	3		N	-0-		-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3		N	-0-		-0-
*07	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-		-0-

BURGER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1092 N	905	-0-	-187 B	-0-	905	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3		N	-0-		-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-		-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
06	1680 N	1633	-0-	-47 B	-0-	1633	3		N	-0-		-0-
*07	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BURGER		WELL #: B 1		RRCID -> 024762		COMPL. DATE 09/28/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	997	-0-	-23 B	-0-	997 3	N	-0-		-0-	
05	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-	
06	1020 N	597	-0-	-423 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-	
*07	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-	

BURL		WELL #: 1		RRCID -> 024763		COMPL. DATE 11/16/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	588 N	286	-0-	-302 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	426	-0-	-132 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-	
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
*07	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-		-0-	

BURRIS		WELL #: 1		RRCID -> 024764		COMPL. DATE 08/31/1948			TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A		
02	2604 N	1746	-0-	-858 B	-0-	414 1	1332 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3100 N	3105	-0-	5 B	5	558 1	2547 3	N	-0-		-0-
04	2790 N	2190	-0-	-600 B	-0-	486 1	1704 3	N	-0-		-0-
05	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	558 1	2333 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2452	-0-	-548 B	-0-	540 1	1912 3	N	-0-		-0-
*07	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	558 1	2187 3	N	-0-		-0-

BYRD		WELL #: 3		RRCID -> 024768		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1652 N	1158	-0-	-494 B	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
04	1200 N	953	-0-	-247 B	-0-	953 3		N	-0-		-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3		N	-0-		-0-
06	1410 N	1260	-0-	-150 B	-0-	1260 3		N	-0-		-0-
*07	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3		N	-0-		-0-

BYRD		WELL #: 4		RRCID -> 024769		COMPL. DATE 07/10/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	924 N	714	-0-	-210 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
04	630 N	486	-0-	-144 B	-0-	486 3		N	-0-		-0-
05	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3		N	-0-		-0-
06	840 N	690	-0-	-150 B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
*07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-		-0-

CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1540 N	1296	-0-	-244 B	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1519 N	956	-0-	-563 B	-0-	956 3		N	-0-		-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028 3		N	-0-		-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		N	-0-		-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
07	2108 N	1955	-0-	-153 B	-0-	1955 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY CARHART		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CARHART		WELL #: 1		RRCID -> 024773	COMPL. DATE 10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1540 N	1207	-0-	-333 B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1361	-0-	-139 B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	84	-0-	-1249 B	-0-	84	3	N	-0-		-0-
06	1890 N	1799	-0-	-91 B	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
*07	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3	N	-0-		-0-

CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774	COMPL. DATE 06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	448 N	437	-0-	-11 B	-0-	437	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3	N	-0-		-0-
04	570 N	442	-0-	-128 B	-0-	442	3	N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
06	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
*07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-		-0-

CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2016 N	1686	-0-	-330 B	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2046 N	1251	-0-	-795 B	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
04	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1774	-0-	-86 B	-0-	1774	3	N	-0-		-0-
06	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
07	2356 N	2182	-0-	-174 B	-0-	2182	3	N	-0-		-0-

CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2912 N	1797	-0-	-1115 B	-0-	1797	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2542 N	2007	-0-	-535 B	-0-	2007	3	N	-0-		-0-
04	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3	N	-0-		-0-
05	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	3	N	-0-		-0-
06	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	3	N	-0-		-0-
07	3038 N	2707	-0-	-331 B	-0-	2707	3	N	-0-		-0-

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
06	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
07	558 N	439	-0-	-119 B	-0-	439	3	N	-0-		-0-

CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779	COMPL. DATE 10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	952 N	829	-0-	-123 B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	899 N	148	-0-	-751 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-		-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-		-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY CASTLEMAN A		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 024780		COMPL. DATE 11/08/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	1596 N	1220	-0-	-376 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1217	-0-	-253 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
*07	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 024782		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
CATTLE											
02	336 N	209	-0-	-127 B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 3	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-			-0-
06	240 N	70	-0-	-170 B	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 024783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
CECIL											
02	924 N	663	-0-	-261 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	990	-0-	-2 B	-0-	990 3	N	-0-			-0-
04	780 N	749	-0-	-31 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
05	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
06	960 N	398	-0-	-562 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*07	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 024784		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
CHAMP											
02	812 N	664	-0-	-148 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
05	744 N	618	-0-	-126 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
06	630 N	509	-0-	-121 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
07	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 024790		COMPL. DATE 11/30/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
CHLOE											
02	1120 N	904	-0-	-216 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	930	-0-	-120 B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
05	992 N	760	-0-	-232 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-
06	1260 N	910	-0-	-350 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-			-0-

WELL #: 1H		RRCID -> 024791		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2631 - 4188			
CLARENCE											
02	1932 N	1593	-0-	-339 B	-0-	1593 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1984 N	1812	-0-	-172 B	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1432	-0-	-398 B	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751 2	N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
*07	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CLAUDINE		WELL #:		1	RRCID ->	024792	COMPL. DATE	08/28/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1568 N	1282	-0-	-286 B	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1643 N	1431	-0-	-212 B	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	1197	-0-	-243 B	-0-	1197	2	N	-0-			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
*07	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	2	N	-0-			-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3	N	-0-			-0-
06	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
*07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-			-0-

CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3450 - 3483	
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		1	RRCID ->	024797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	336 N	292	-0-	-44 B	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
04	300 N	217	-0-	-83 B	-0-	217	2	N	-0-			-0-
05	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
*07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	024798	COMPL. DATE	08/30/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3248 N	2771	-0-	-477 B	-0-	468	1	2303 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3525 N	3525	-0-	-0- B	-0-	522	1	3003 3	N	-0-		-0-
04	3300 N	2853	-0-	-447 B	-0-	522	1	2331 3	N	-0-		-0-
05	3363 N	3363	-0-	-0- B	-0-	558	1	2805 3	N	-0-		-0-
06	3420 N	3309	-0-	-111 B	-0-	540	1	2769 3	N	-0-		-0-
*07	3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	558	1	3105 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST											
CONOCOPHILLIPS COMPANY											
COLWELL											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 172232											
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		588 N	394	-0-	-194 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
04		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
07		403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
COLWELL											
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02		532 N	420	-0-	-112 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
06		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
*07		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
COON											
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466											
02		3388 N	1769	-0-	-1619 B	-0-	432 1	N	-0-	1337 3	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3596 N	3519	-0-	-77 B	-0-	540 1	N	-0-	2979 3	-0-
04		3360 N	3147	-0-	-213 B	-0-	486 1	N	-0-	2661 3	-0-
05		3354 N	3354	-0-	-0- B	-0-	558 1	N	-0-	2796 3	-0-
06		3420 N	3406	-0-	-14 B	-0-	540 1	N	-0-	2866 3	-0-
*07		3733 N	3733	-0-	-0- B	-0-	558 1	N	-0-	3175 3	-0-
COVEY											
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02		1568 N	1371	-0-	-197 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1519 N	1180	-0-	-339 B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
04		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
05		1519 N	1489	-0-	-30 B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-		-0-
07		2077 N	1923	-0-	-154 B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
CRISP											
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02		2100 N	1298	-0-	-802 B	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
04		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3	N	-0-		-0-
05		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3	N	-0-		-0-
06		2430 N	2257	-0-	-173 B	-0-	2257 3	N	-0-		-0-
07		2387 N	2314	-0-	-73 B	-0-	2314 3	N	-0-		-0-
DAISY											
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365											
02		3164 N	2227	-0-	-937 B	-0-	148 1	N	-0-	2079 3	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3286 N	3063	-0-	-223 B	-0-	151 1	N	-0-	2912 3	-0-
04		3270 N	2794	-0-	-476 B	-0-	142 1	N	-0-	2652 3	-0-
05		3182 N	3182	-0-	-0- B	-0-	140 1	N	-0-	3042 3	-0-
06		3175 N	3175	-0-	-0- B	-0-	144 1	N	-0-	3031 3	-0-
*07		3354 N	3354	-0-	-0- B	-0-	148 1	N	-0-	3206 3	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DELLA		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
DELLA			WELL #: 1	RRCID -> 024811	COMPL. DATE 05/18/1945	TOTAL DEPTH 3385	PERF. N/A				
02	2100 N	2039	-0-	-61 B	-0-	2039 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2294 N	2205	-0-	-89 B	-0-	2205 2	N	-0-			-0-
04	2220 N	1741	-0-	-479 B	-0-	1741 2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2141	-0-	-122 B	-0-	2141 2	N	-0-			-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
*07	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 2	N	-0-			-0-
DENA			WELL #: 1	RRCID -> 024812	COMPL. DATE 09/11/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	980 N	697	-0-	-283 B	-0-	280 1	417 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	310 1	783 3	N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	270 1	568 3	N	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	310 1	575 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1022	-0-	-28 B	-0-	300 1	722 3	N	-0-		-0-
*07	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	310 1	824 3	N	-0-		-0-
DILLMAN			WELL #: 1	RRCID -> 024813	COMPL. DATE 02/17/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	1344 N	1147	-0-	-197 B	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1364 N	1099	-0-	-265 B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-
04	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1158	-0-	-113 B	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
*07	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
DIZ			WELL #: 1	RRCID -> 024814	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	2688 N	2257	-0-	-431 B	-0-	2257 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2759 N	1606	-0-	-1153 B	-0-	1606 3		N	-0-		-0-
04	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696 3		N	-0-		-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675 3		N	-0-		-0-
06	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	2615 3		N	-0-		-0-
*07	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811 3		N	-0-		-0-
DONALDSON			WELL #: 1	RRCID -> 024815	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	1316 N	211	-0-	-1105 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	489	-0-	-224 B	-0-	489 3		N	-0-		-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3		N	-0-		-0-
05	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
*07	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
DOOLEY			WELL #: 1	RRCID -> 024816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	2884 N	2683	-0-	-201 B	-0-	2556 3	127 9	Y	115	111 1	40
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3007 N	1824	-0-	-1183 B	-0-	1744 3	80 9	Y	73	99 1	14
04	2820 N	1624	-0-	-1196 B	-0-	1462 3	162 9	Y	147	132 1	29
05	3243 N	3243	-0-	-0- B	-0-	3196 3	47 9	Y	43	34 1	38
06	3568 N	3568	-0-	-0- B	-0-	3553 3	15 9	Y	14	47 1	5
*07	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3		Y	-0-		5

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	1027	-0-	-9 B	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	227	-0-	-641 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	101	-0-	-1046 B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	232	-0-	-1070 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-

DOTTIE		WELL #:		1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2184 N	508	-0-	-1676 B	-0-	130	1	378 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	310	1	1746 3	N	-0-		-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	270	1	1534 3	N	-0-		-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	310	1	1337 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1583	-0-	-397 B	-0-	300	1	1283 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	532	-0-	-1328 B	-0-	310	1	222 3	N	-0-		-0-

DRIB		WELL #:		1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-		-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3		N	-0-		-0-
05	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3		N	-0-		-0-
06	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	3		N	-0-		-0-
*07	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-		-0-

DRURY		WELL #:		2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	840 N	380	-0-	-460 B	-0-	380	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	3		N	-0-		-0-
04	690 N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3		N	-0-		-0-
05	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3		N	-0-		-0-
06	840 N	748	-0-	-92 B	-0-	748	3		N	-0-		-0-
*07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-		-0-

DUDLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1512 N	1233	-0-	-279 B	-0-	1233	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1643 N	1596	-0-	-47 B	-0-	1596	3		N	-0-		-0-
04	1680 N	1481	-0-	-199 B	-0-	1481	3		N	-0-		-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3		N	-0-		-0-
*07	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3		N	-0-		-0-

DUDLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3		N	-0-		-0-
04	990 N	777	-0-	-213 B	-0-	777	3		N	-0-		-0-
05	899 N	649	-0-	-250 B	-0-	649	3		N	-0-		-0-
06	900 N	807	-0-	-93 B	-0-	807	3		N	-0-		-0-
07	806 N	645	-0-	-161 B	-0-	645	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY DUDLEY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

DUDLEY		WELL #: C 1		RRCID -> 024825	COMPL. DATE 04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3	N	-0-			
04	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-			
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			
06	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 3	N	-0-			
07	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3	N	-0-			

DUDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826	COMPL. DATE 04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1 3	N	-0-			
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			
05	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-			
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			

DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828	COMPL. DATE 10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	4312 N	3252	-0-	-1060 B	-0-	330 1	N	2922 3	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	315 1	N	2545 3	-0-		
04	2520 N	1730	-0-	-790 B	-0-	270 1	N	1460 3	-0-		
05	3744 N	3744	-0-	-0- B	-0-	435 1	N	3309 3	-0-		
06	4198 N	4198	-0-	-0- B	-0-	450 1	N	3748 3	-0-		
*07	4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	465 1	N	3769 3	-0-		

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1736 N	1672	-0-	-64 B	-0-	1672 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1643 N	664	-0-	-979 B	-0-	664 3	N	-0-			
04	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-			
05	1860 N	689	-0-	-1171 B	-0-	689 3	N	-0-			
06	630 N	558	-0-	-72 B	-0-	558 3	N	-0-			
07	1953 N	308	-0-	-1645 B	-0-	308 3	N	-0-			

ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832	COMPL. DATE 08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1680 N	1425	-0-	-255 B	-0-	1425 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1612 N	1354	-0-	-258 B	-0-	1354 3	N	-0-			
04	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			
05	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608 3	N	-0-			
06	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 3	N	-0-			
07	1922 N	1821	-0-	-101 B	-0-	1821 3	N	-0-			

EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833	COMPL. DATE 08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1344 N	968	-0-	-376 B	-0-	280 1	N	688 3	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1384	-0-	-42 B	-0-	310 1	N	1074 3	-0-		
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	290 1	N	729 3	-0-		
05	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	310 1	N	946 3	-0-		
06	1350 N	1210	-0-	-140 B	-0-	300 1	N	910 3	-0-		
*07	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	948 3	-0-		

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

ELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 024836	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	364 N	168	-0-	-196 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-	
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
06	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
*07	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-	

ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024837	COMPL. DATE 04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	896 N	591	-0-	-305 B	-0-	252 1	339 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	378 1	763 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	948	-0-	-102 B	-0-	450 1	498 3	N	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	540 1	826 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	544	-0-	-566 B	-0-	144 1	400 3	N	-0-			-0-
*07	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	540 1	957 3	N	-0-			-0-

EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838	COMPL. DATE 11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	476 N	472	-0-	-4 B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	78	-0-	-325 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-

ERADO		WELL #: 1		RRCID -> 024840	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	280 N	1	-0-	-279 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		N	-0-			-0-

ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024841	COMPL. DATE 12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	392 N	346	-0-	-46 B	-0-	346 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
04	330 N	160	-0-	-170 B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
05	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
06	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3		N	-0-			-0-
*07	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-

ETHA		WELL #: 1		RRCID -> 024842	COMPL. DATE 05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1876 N	1543	-0-	-333 B	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1860 N	1421	-0-	-439 B	-0-	1421 3		N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
05	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
06	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 3		N	-0-			-0-
07	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2010 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 - 3239
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3024 N	2164	-0-	-860 B	-0-	2164	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3497 N	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	2		N	-0-	-0-
04	3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	3155	2		N	-0-	-0-
05	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	2		N	-0-	-0-
06	3390 N	3106	-0-	-284 B	-0-	3106	2		N	-0-	-0-
07	3255 N	2968	-0-	-287 B	-0-	2968	2		N	-0-	-0-

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	171	-0-	-165 B	-0-	171	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	137	-0-	-142 B	-0-	137	3		N	-0-	-0-
04	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3		N	-0-	-0-
05	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	161	3		N	-0-	-0-
06	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3		N	-0-	-0-
*07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-	-0-

EZELLE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
05	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	3		N	-0-	-0-
06	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-	-0-
*07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-	-0-

FARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024847	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1932 N	862	-0-	-1070 B	-1037	862	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1037						
03	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3		N	-0-	-0-
04	1530 N	717	-0-	-813 B	-0-	717	3		N	-0-	-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3		N	-0-	-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3		N	-0-	-0-
*07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-	-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1792 N	1185	-0-	-607 B	-0-	1185	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1736 N	1391	-0-	-345 B	-0-	1391	3		N	-0-	-0-
04	1650 N	1535	-0-	-115 B	-0-	1535	3		N	-0-	-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3		N	-0-	-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-	-0-
07	1581 N	1403	-0-	-178 B	-0-	1403	3		N	-0-	-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	024851	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508 - 4692
02	3668 #	2695	-0-	-973 B	-973	2695	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-973								
03	4061 #	2779	-0-	-1282 B	-2255	2779	3		N	-0-	-0-
04	3930 #	1801	-0-	-2129 B	-4384	1801	3		N	-0-	-0-
05	4061 #	2403	-0-	-1658 B	-6042	2403	3		N	-0-	-0-
06	3930 #	2193	-0-	-1737 B	-7779	2193	3		N	-0-	-0-
07	4061 #	2850	-0-	-1211 B	-8990	2850	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

FINCH		WELL #: 1		RRCID -> 024853	COMPL. DATE 01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-	-0-		
04	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	-0-		
05	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-	-0-		
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-		
07	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-	-0-		

FRIES		WELL #: 1		RRCID -> 024857	COMPL. DATE 01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1288 N	1191	-0-	-97 B	-0-	1191 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1116 N	433	-0-	-683 B	-0-	433 3	N	-0-	-0-		
04	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-	-0-		
05	1333 N	538	-0-	-795 B	-0-	538 3	N	-0-	-0-		
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-	-0-		
07	1488 N	491	-0-	-997 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-		

FROMMA		WELL #: 1		RRCID -> 024858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1064 N	677	-0-	-387 B	-0-	677 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-		
04	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-	-0-		
05	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-	-0-		
06	1140 N	795	-0-	-345 B	-0-	795 3	N	-0-	-0-		
07	1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951 3	N	-0-	-0-		

FULLINGIM		WELL #: 1		RRCID -> 024859	COMPL. DATE 06/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	504 N	72	-0-	-432 B	-0-	72 1	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	414 1	654 3	N	-0-	-0-	
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	378 1	396 3	N	-0-	-0-	
05	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	468 1	521 3	N	-0-	-0-	
06	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	540 1	699 3	N	-0-	-0-	
*07	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	558 1	747 3	N	-0-	-0-	

FURNEAUX		WELL #: 1		RRCID -> 024861	COMPL. DATE 11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3	N	-0-	-0-		
04	2580 N	2364	-0-	-216 B	-0-	2364 3	N	-0-	-0-		
05	2480 N	2121	-0-	-359 B	-0-	2121 3	N	-0-	-0-		
06	2040 N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033 3	N	-0-	-0-		
07	2449 N	2305	-0-	-144 B	-0-	2305 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY GARSAN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
		WELL #: A 1		RRCID -> 024868		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
05	837 N	307	-0-	-530 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
06	570 N	386	-0-	-184 B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
*07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-

GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
*07	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-

GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	812 N	755	-0-	-57 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	128	-0-	-461 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-			-0-

GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2184 N	1994	-0-	-190 B	-0-	1994 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2263 N	1975	-0-	-288 B	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262 3	N	-0-			-0-
05	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345 3	N	-0-			-0-
06	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3	N	-0-			-0-
*07	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456 3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	924 N	847	-0-	-77 B	-0-	847 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
06	960 N	933	-0-	-27 B	-0-	933 3	N	-0-			-0-
*07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-

GOB		WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	3052 N	2495	-0-	-557 B	-0-	117 1	2378 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3255 N	2705	-0-	-550 B	-0-	133 1	2572 2	N	-0-		-0-
04	2580 N	2455	-0-	-125 B	-0-	119 1	2336 2	N	-0-		-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	127 1	2649 2	N	-0-		-0-
06	2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	126 1	2567 2	N	-0-		-0-
*07	2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	128 1	2843 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
GUNTER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 172232													
WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504 N	97	-0-	-407 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
04		450 N	365	-0-	-85 B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
06		450 N	375	-0-	-75 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
*07		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-			-0-
HAGGAMAN													
WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		3220 N	2510	-0-	-710 B	-0-	117 1	2393 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3379 N	2726	-0-	-653 B	-0-	134 1	2592 2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2484	-0-	-156 B	-0-	120 1	2364 2	N	-0-			-0-
05		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	132 1	2751 2	N	-0-			-0-
06		2876 N	2876	-0-	-0- B	-0-	135 1	2741 2	N	-0-			-0-
*07		3265 N	3265	-0-	-0- B	-0-	141 1	3124 2	N	-0-			-0-
HAPP													
WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		644 N	572	-0-	-72 B	-0-	572 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		N	-0-			-0-
06		630 N	546	-0-	-84 B	-0-	546 3		N	-0-			-0-
*07		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
HARB													
WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		336 N	16	-0-	-320 B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
05		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
06		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-			-0-
07		496 N	403	-0-	-93 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
HARBERT													
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		504 N	78	-0-	-426 B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3		N	-0-			-0-
05		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
06		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
*07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
HARNLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1512 N	1276	-0-	-236 B	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1550 N	791	-0-	-759 B	-0-	791 3		N	-0-			-0-
04		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
05		1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
06		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
*07		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HATCH-JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

HEASTON		WELL #: 1		RRCID -> 024897		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	560 N	379	-0-	-181	B	-0-	379	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-
04	630 N	620	-0-	-10	B	-0-	620	3	N	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-
06	690 N	577	-0-	-113	B	-0-	577	3	N	-0-
07	651 N	618	-0-	-33	B	-0-	618	3	N	-0-

HENDER		WELL #: 1		RRCID -> 024899		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1204 N	1019	-0-	-185	B	-0-	1019	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1240 N	1009	-0-	-231	B	-0-	1009	3	N	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3	N	-0-
05	1116 N	1081	-0-	-35	B	-0-	1081	3	N	-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3	N	-0-
07	1302 N	1274	-0-	-28	B	-0-	1274	3	N	-0-

HENKEL		WELL #: 1		RRCID -> 024900		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2632 N	2459	-0-	-173	B	-655	2459	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-98	CANCELLED UNDERAGE ->		-557				
03	2697 N	2745	-0-	48	B	-50	2745	2	N	-0-
04	2700 N	2594	-0-	-106	B	-50	2594	2	N	-0-
05	2728 N	2671	-0-	-57	B	-50	2671	2	N	-0-
06	2748 N	2798	-0-	50	B	-0-	2798	2	N	-0-
*07	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	2	N	-0-

HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 024902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	56 N	14	-0-	-42	B	-0-	14	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	3	N	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3	N	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3	N	-0-
06	12 N	4	-0-	-8	B	-0-	4	3	N	-0-
07	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3	N	-0-

HOME GAS		WELL #: 1		RRCID -> 024906		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3640 N	3285	-0-	-355	B	-0-	3285	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2325 N	1959	-0-	-366	B	-0-	1959	3	N	-0-
04	2663 N	2663	-0-	-0-	B	-0-	2663	3	N	-0-
05	3627 N	2928	-0-	-699	B	-0-	2928	3	N	-0-
06	3314 N	3314	-0-	-0-	B	-0-	3314	3	N	-0-
*07	3634 N	3634	-0-	-0-	B	-0-	3634	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HUCKABY		WELL #:		2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	191	-0-	-201 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-			-0-
04	150 N	44	-0-	-106 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-
06	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
*07	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-

HURWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3		N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
05	434 N	195	-0-	-239 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	144	-0-	-197 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-

HUSTED		WELL #:		1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	336 N	25	-0-	-311 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	17	-0-	-262 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
04	150 N	9	-0-	-141 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-			N	-0-			-0-

INA		WELL #:		1	RRCID ->	024912	COMPL. DATE	03/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

INA		WELL #:		4	RRCID ->	024915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	1919	-0-	-881 B	-0-	324 1	1595 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2935 N	2935	-0-	-0- B	-0-	504 1	2431 3	N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	396 1	1350 3	N	-0-			-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	450 1	1842 3	N	-0-			-0-
06	2850 N	2599	-0-	-251 B	-0-	522 1	2077 3	N	-0-			-0-
*07	2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	468 1	2059 3	N	-0-			-0-

INDIA		WELL #:		1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY INGE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 024918		COMPL. DATE 12/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	728 N	656	-0-	-72 B	-0-	656	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591	3		N	-0-				-0-
04	810 N	693	-0-	-117 B	-0-	693	3		N	-0-				-0-
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-				-0-
06	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-				-0-
*07	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3		N	-0-				-0-

WELL #: A 1		RRCID -> 024919		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	168 N	131	-0-	-37 B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-				-0-
04	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3		N	-0-				-0-
05	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
06	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112	3		N	-0-				-0-
*07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-				-0-

WELL #: A 2		RRCID -> 024920		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	476 N	236	-0-	-240 B	-0-	236	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-				-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-				-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-				-0-
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
*07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3		N	-0-				-0-

WELL #: B 1		RRCID -> 024921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	252 N	136	-0-	-116 B	-0-	136	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3		N	-0-				-0-
04	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3		N	-0-				-0-
05	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-				-0-
06	180 N	65	-0-	-115 B	-0-	65	3		N	-0-				-0-
*07	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-				-0-

WELL #: C 1		RRCID -> 024922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	1736 N	1178	-0-	-558 B	-0-	1178	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3		N	-0-				-0-
04	1620 N	1534	-0-	-86 B	-0-	1534	3		N	-0-				-0-
05	1302 N	114	-0-	-1188 B	-0-	114	3		N	-0-				-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3		N	-0-				-0-
*07	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125	3		N	-0-				-0-

WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
02	504 N	430	-0-	-74 B	-0-	430	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	558 N	344	-0-	-214 B	-0-	344	3		N	-0-				-0-
04	540 N	327	-0-	-213 B	-0-	327	3		N	-0-				-0-
05	465 N	268	-0-	-197 B	-0-	268	3		N	-0-				-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3		N	-0-				-0-
*07	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JAMES, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024926	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	385	-0-	-1239 B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1705 N	1654	-0-	-51 B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1184	-0-	-466 B	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	951	-0-	-639 B	-0-	951	3	N	-0-			-0-
*07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3	N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	784 N	353	-0-	-431 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
04	180 N	19	-0-	-161 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	3	N	-0-			-0-
06	450 N	382	-0-	-68 B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
*07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3	N	-0-			-0-

JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4762 N	4762	-0-	-0- B	-0-	4635	3	127 9 Y	115	111 1		40
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5301 N	3742	-0-	-1559 B	-0-	3662	3	80 9 Y	73	99 1		14
04	5040 N	3544	-0-	-1496 B	-0-	3382	3	162 9 Y	147	132 1		29
05	5270 N	5034	-0-	-236 B	-0-	4991	3	43 9 Y	39	33 1		35
06	4371 N	4371	-0-	-0- B	-0-	4356	3	15 9 Y	14	44 1		5
*07	5026 N	5026	-0-	-0- B	-0-	5026	3	Y	-0-			5

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1288 N	923	-0-	-365 B	-0-	324	1	599 3 N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	558	1	957 3 N	-0-			-0-
04	1170 N	1085	-0-	-85 B	-0-	432	1	653 3 N	-0-			-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	558	1	932 3 N	-0-			-0-
06	1470 N	1323	-0-	-147 B	-0-	540	1	783 3 N	-0-			-0-
*07	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	558	1	968 3 N	-0-			-0-

JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2212 N	1594	-0-	-618 B	-0-	378	1	1216 3 N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	540	1	1775 3 N	-0-			-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	486	1	1587 3 N	-0-			-0-
05	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	558	1	1665 3 N	-0-			-0-
06	2250 N	2214	-0-	-36 B	-0-	540	1	1674 3 N	-0-			-0-
*07	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	558	1	1832 3 N	-0-			-0-

JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1652 N	1389	-0-	-263 B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1612 N	1257	-0-	-355 B	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1399	-0-	-151 B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
*07	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JOE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 024936	COMPL. DATE 04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	252 N	246	-0-	-6 B	-0-	246 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-			
04	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	177 3	N	-0-			
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			
*07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			

JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 024937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1008 N	844	-0-	-164 B	-0-	844 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	868	-0-	-217 B	-0-	868 3	N	-0-			
04	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929 3	N	-0-			
05	930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 3	N	-0-			
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			
*07	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			

JOHN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 024939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2352 N	2290	-0-	-62 B	-0-	2290 3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3	N	-0-			
04	2280 N	1988	-0-	-292 B	-0-	1988 3	N	-0-			
05	2542 N	2393	-0-	-149 B	-0-	2393 3	N	-0-			
06	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3	N	-0-			
*07	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 3	N	-0-			

JOHNSON		WELL #: E 1E		RRCID -> 024940	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	952 N	437	-0-	-515 B	-0-	130 1	307 3	N	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	280 1	687 3	N	-0-		
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	300 1	627 3	N	-0-		
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	310 1	557 3	N	-0-		
06	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	300 1	617 3	N	-0-		
07	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	300 1	599 3	N	-0-		

JOHNSON		WELL #: G 1G		RRCID -> 024942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1008 N	735	-0-	-273 B	-0-	735 3		N	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	819	-0-	-204 B	-0-	819 3		N	-0-		
04	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		N	-0-		
05	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3		N	-0-		
06	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3		N	-0-		
*07	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3		N	-0-		

JOHNSON		WELL #: L 1L		RRCID -> 024944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JOHNSON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	392 N	311	-0-	-81 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
05	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
06	360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
*07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	560 N	373	-0-	-187 B	-635	373 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-635							
03	403 N	532	-0-	129 B	-506	532 3	N	-0-			-0-
04	270 N	111	-0-	-159 B	-506	111 3	N	-0-			-0-
05	403 N	413	-0-	10 B	-496	413 3	N	-0-			-0-
06	510 N	611	-0-	101 B	-395	611 3	N	-0-			-0-
07	124 N	227	-0-	103 B	-292	227 3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
04	390 N	250	-0-	-140 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
05	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	868 N	556	-0-	-312 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
07	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A											
02	1204 N	1086	-0-	-118 B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	872	-0-	-399 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1141	-0-	-68 B	-0-	1141 3	N	-0-			-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1231	-0-	-164 B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1316 N	786	-0-	-530 B	-0-	180 1	606 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	300 1	984 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1105	-0-	-35 B	-0-	260 1	845 3	N	-0-		-0-
05	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	190 1	748 3	N	-0-		-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	250 1	982 3	N	-0-		-0-
*07	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	310 1	980 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	952 N	661	-0-	-291 B	-0-	661 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 3		N	-0-			-0-
04	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3		N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	1004	-0-	-19 B	-0-	1004 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, N. R.		WELL #:		1	RRCID ->	024969	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	644 N	335	-0-	-309 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 N	430	-0-	-128 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3		N	-0-			-0-
05	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-
06	420 N	319	-0-	-101 B	-0-	319 3		N	-0-			-0-
*07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A	
02	2772 N	1898	-0-	-874 B	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2821 N	2191	-0-	-630 B	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
04	2580 N	1991	-0-	-589 B	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
06	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464 3		N	-0-			-0-
*07	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555 3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
04	930 N	469	-0-	-461 B	-0-	469 3		N	-0-			-0-
05	961 N	110	-0-	-851 B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
06	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3		N	-0-			-0-
*07	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	924 N	767	-0-	-157 B	-0-	420 1	347 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	209	-0-	-659 B	-0-	105 1	104 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	19	-0-	-1001 B	-0-	15 1	4 3	N	-0-			-0-
05	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	465 1	481 3	N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	450 1	444 3	N	-0-			-0-
*07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	465 1	303 3	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1064 N	829	-0-	-235 B	-0-	829 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	916	-0-	-107 B	-0-	916 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	40	-0-	-980 B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
05	930 N	612	-0-	-318 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
*07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232												
JOY		WELL #:		1	RRCID -> 024975			COMPL. DATE 05/08/1973			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

02	2072 N	1478	-0-	-594 B	-0-	389	1	1089	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	2294 N	2277	-0-	-17 B	-0-	634	1	1643	3	N	-0-					-0-
04	1920 N	1712	-0-	-208 B	-0-	527	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	686	1	1653	3	N	-0-					-0-
06	2190 N	2122	-0-	-68 B	-0-	638	1	1484	3	N	-0-					-0-
*07	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	680	1	1780	3	N	-0-					-0-

KANE		WELL #:		1	RRCID -> 024977			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1120 N	994	-0-	-126 B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1240 N	1086	-0-	-154 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1004	-0-	-196 B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	1014	-0-	-102 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967	3			N	-0-					-0-

KATHERINE		WELL #:		1	RRCID -> 024978			COMPL. DATE 07/07/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1512 N	1334	-0-	-178 B	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	979	-0-	-341 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1220	-0-	-268 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1500 N	1169	-0-	-331 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

KATHERINE		WELL #:		2	RRCID -> 024979			COMPL. DATE 10/18/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1232 N	27	-0-	-1205 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1333 N	23	-0-	-1310 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	960 N	34	-0-	-926 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE		WELL #:		6	RRCID -> 024981			COMPL. DATE 10/21/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	810 N	650	-0-	-160 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*07	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-

KATHERINE		WELL #:		8	RRCID -> 024982			COMPL. DATE 10/05/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2072 N	1605	-0-	-467 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1247	-0-	-313 B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*07	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KELL		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3210 PERF.		2839 - 3167	
02	4312 N	3547	-0-	-765 B	-0-	3547	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4140 N	4140	-0-	-0- B	-0-	4140	2		N	-0-					-0-
04	3930 N	3904	-0-	-26 B	-0-	3904	2		N	-0-					-0-
05	3937 N	3902	-0-	-35 B	-0-	3902	2		N	-0-					-0-
06	4053 N	4053	-0-	-0- B	-0-	4053	2		N	-0-					-0-
07	4030 N	3710	-0-	-320 B	-0-	3710	2		N	-0-					-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
02	1680 N	1354	-0-	-326 B	-0-	1354	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1829 N	1394	-0-	-435 B	-0-	1394	3		N	-0-					-0-
04	1620 N	802	-0-	-818 B	-0-	802	3		N	-0-					-0-
05	1488 N	1220	-0-	-268 B	-0-	1220	3		N	-0-					-0-
06	1350 N	1295	-0-	-55 B	-0-	1295	3		N	-0-					-0-
07	837 N	359	-0-	-478 B	-0-	359	3		N	-0-					-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
02	4032 N	2319	-0-	-1713 B	-0-	2319	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4154 N	3972	-0-	-182 B	-0-	3972	2		N	-0-					-0-
04	3530 N	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	2		N	-0-					-0-
05	3781 N	3781	-0-	-0- B	-0-	3781	2		N	-0-					-0-
06	3840 N	2916	-0-	-924 B	-0-	2916	2		N	-0-					-0-
07	3658 N	2981	-0-	-677 B	-0-	2981	2		N	-0-					-0-

KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
02	700 N	579	-0-	-121 B	-0-	579	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-					-0-
04	660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596	3		N	-0-					-0-
05	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552	3		N	-0-					-0-
06	690 N	542	-0-	-148 B	-0-	542	3		N	-0-					-0-
07	620 N	390	-0-	-230 B	-0-	390	3		N	-0-					-0-

KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

KLATT		WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A	
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3		N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3		N	-0-					-0-
05	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	3		N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3		N	-0-					-0-
07	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY												//CONT.// 172232											
KNAPP												WELL #: 1		RRCID -> 024993		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
02		2324 N	1532	-0-	-792 B	-0-	102 1	1430 3	N	-0-		-0-											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
03		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	117 1	2260 3	N	-0-		-0-											
04		2280 N	2032	-0-	-248 B	-0-	103 1	1929 3	N	-0-		-0-											
05		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	106 1	2301 3	N	-0-		-0-											
06		2310 N	2248	-0-	-62 B	-0-	102 1	2146 3	N	-0-		-0-											
*07		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	105 1	2282 3	N	-0-		-0-											

LAND												WELL #: 2		RRCID -> 024995		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		616 N	360	-0-	-256 B	-0-	360 3		N	-0-		-0-											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
03		620 N	464	-0-	-156 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-											
04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3		N	-0-		-0-											
05		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-		-0-											
06		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		-0-											
*07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-		-0-											

LANGMACK												WELL #: 1		RRCID -> 024996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2777 - 3088	
02		4984 N	3592	-0-	-1392 B	-0-	168 1	3424 2	N	-0-		-0-											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
03		5239 N	3671	-0-	-1568 B	-0-	180 1	3491 2	N	-0-		-0-											
04		4020 N	3253	-0-	-767 B	-0-	158 1	3095 2	N	-0-		-0-											
05		3968 N	3647	-0-	-321 B	-0-	167 1	3480 2	N	-0-		-0-											
06		3540 N	3090	-0-	-450 B	-0-	145 1	2945 2	N	-0-		-0-											
*07		3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	152 1	3377 2	N	-0-		-0-											

LANTZ												WELL #: 1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180 3		N	-0-		-0-											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-											
04		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-											
05		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-		-0-											
06		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3		N	-0-		-0-											
*07		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-		-0-											

LATIN												WELL #: 1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		2800 N	2444	-0-	-356 B	-0-	2444 3		N	-0-		-0-											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
03		2697 N	2639	-0-	-58 B	-0-	2639 3		N	-0-		-0-											
04		2970 N	1915	-0-	-1055 B	-0-	1915 3		N	-0-		-0-											
05		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744 3		N	-0-		-0-											
06		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 3		N	-0-		-0-											
*07		3100 N	3179	-0-	79 B	79	3179 3		N	-0-		-0-											

LAUGHTER												WELL #: 1		RRCID -> 024999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		1148 N	1143	-0-	-5 B	-0-	1143 3		N	-0-		-0-											
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																			
03		1271 N	1036	-0-	-235 B	-0-	1036 3		N	-0-		-0-											
04		1230 N	-0-	-0-	-1230 B	-0-			N	-0-		-0-											
05		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3		N	-0-		-0-											
06		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3		N	-0-		-0-											
*07		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3		N	-0-		-0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1540 N	1325	-0-	-215 B	-0-	1325	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1550 N	890	-0-	-660 B	-0-	890	3		N	-0-	-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3		N	-0-	-0-
05	1457 N	1453	-0-	-4 B	-0-	1453	3		N	-0-	-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-	-0-
07	1860 N	1662	-0-	-198 B	-0-	1662	3		N	-0-	-0-

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1708 N	1311	-0-	-397 B	-0-	1311	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3		N	-0-	-0-
04	1590 N	1348	-0-	-242 B	-0-	1348	3		N	-0-	-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3		N	-0-	-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3		N	-0-	-0-
*07	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3		N	-0-	-0-

LEHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	756 N	720	-0-	-36 B	-0-	720	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	125	-0-	-495 B	-0-	125	3		N	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-	-0-
05	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	-0-	-0-
06	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3		N	-0-	-0-
07	744 N	5	-0-	-739 B	-0-	5	3		N	-0-	-0-

LEOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025003	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	728 N	373	-0-	-355 B	-0-	373	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-	-0-
04	690 N	642	-0-	-48 B	-0-	642	3		N	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-	-0-
06	780 N	388	-0-	-392 B	-0-	388	3		N	-0-	-0-
07	651 N	497	-0-	-154 B	-0-	497	3		N	-0-	-0-

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
02	896 N	782	-0-	-114 B	-0-	782	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	718	-0-	-212 B	-0-	718	3		N	-0-	-0-
04	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	3		N	-0-	-0-
05	868 N	688	-0-	-180 B	-0-	688	3		N	-0-	-0-
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3		N	-0-	-0-
*07	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3		N	-0-	-0-

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2072 N	1639	-0-	-433 B	-0-	1639	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3		N	-0-	-0-
04	1410 N	1046	-0-	-364 B	-0-	1046	3		N	-0-	-0-
05	1829 N	1411	-0-	-418 B	-0-	1411	3		N	-0-	-0-
06	1590 N	1295	-0-	-295 B	-0-	1295	3		N	-0-	-0-
*07	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LUCILE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 025013	COMPL. DATE 05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	588 N	419	-0-	-169 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
06	930 N	676	-0-	-254 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
07	806 N	499	-0-	-307 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-

LUNGER		WELL #: 1		RRCID -> 025014	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	595	-0-	-118 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
04	660 N	550	-0-	-110 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
05	930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
*07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3	N	-0-			-0-

LUTT		WELL #: 1		RRCID -> 025015	COMPL. DATE 12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF.	N/A		
02	1400 N	1206	-0-	-194 B	-0-	1206 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1005	-0-	-390 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1473	-0-	-77 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-

LYDA		WELL #: 1		RRCID -> 025016	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
04	690 N	249	-0-	-441 B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
*07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-

MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 025018	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3	N	-0-			-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 3	N	-0-			-0-
06	2310 N	2164	-0-	-146 B	-0-	2164 3	N	-0-			-0-
*07	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3	N	-0-			-0-

MAPES LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 025019	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2128 N	2085	-0-	-43 B	-0-	2085 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267 3	N	-0-			-0-
04	2310 N	1951	-0-	-359 B	-0-	1951 3	N	-0-			-0-
05	2294 N	2267	-0-	-27 B	-0-	2267 3	N	-0-			-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	-0-			-0-
*07	2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY MASSEY		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
		WELL #: 1		RRCID -> 025025		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
05	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3	N	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	3	N	-0-			-0-

MATLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025026		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	5320 N	3788	-0-	-1532 B	-0-	177	1	3611 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5921 N	3879	-0-	-2042 B	-0-	190	1	3689 2	N	-0-		-0-
04	3819 N	3819	-0-	-0- B	-0-	185	1	3634 2	N	-0-		-0-
05	4898 N	4898	-0-	-0- B	-0-	224	1	4674 2	N	-0-		-0-
06	4667 N	4667	-0-	-0- B	-0-	219	1	4448 2	N	-0-		-0-
*07	5239 N	5239	-0-	-0- B	-0-	226	1	5013 2	N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 025028		COMPL. DATE 06/17/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1568 N	1344	-0-	-224 B	-0-	1344	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1519 N	1207	-0-	-312 B	-0-	1207	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		N	-0-		-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3		N	-0-		-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	3		N	-0-		-0-
*07	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-		-0-

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 025029		COMPL. DATE 05/14/1990			TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910			
02	756 N	689	-0-	-67 B	-0-	689	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	665	-0-	-110 B	-0-	665	3		N	-0-		-0-
04	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3		N	-0-		-0-
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3		N	-0-		-0-
06	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-		-0-
07	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	3		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 025031		COMPL. DATE 11/13/1973			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	2632 N	2088	-0-	-544 B	-0-	2088	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2573 N	2471	-0-	-102 B	-0-	2471	3		N	-0-		-0-
04	2250 N	1870	-0-	-380 B	-0-	1870	3		N	-0-		-0-
05	2325 N	2175	-0-	-150 B	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
06	2400 N	2228	-0-	-172 B	-0-	2228	3		N	-0-		-0-
*07	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	2885	3		N	-0-		-0-

MCFARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 025032		COMPL. DATE 05/27/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3		N	-0-		-0-
05	372 N	177	-0-	-195 B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
*07	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
MCKIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	641	-0-	-255 B	-0-	641 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	534	-0-	-334 B	-0-	534 3		N	-0-			-0-
04	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
05	713 N	539	-0-	-174 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3		N	-0-			-0-
*07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-

MCKNIGHT												
WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	700 N	532	-0-	-168 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	81	-0-	-415 B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
05	589 N	5	-0-	-584 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06	90 N	11	-0-	-79 B	-0-	11 3		N	-0-			-0-
07	868 N	1	-0-	-867 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-

MELVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2016 N	1353	-0-	-663 B	-0-	90 1	1263 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	101 1	1948 3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1735	-0-	-305 B	-0-	88 1	1647 3	N	-0-			-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	87 1	1903 3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1857	-0-	-123 B	-0-	84 1	1773 3	N	-0-			-0-
*07	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	88 1	1908 3	N	-0-			-0-

MIXON												
WELL #: 1 RRCID -> 025045 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NEED												
WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1764 N	287	-0-	-1477 B	-0-	58 1	229 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1767 N	995	-0-	-772 B	-0-	141 1	854 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	892	-0-	-548 B	-0-	141 1	751 3	N	-0-			-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	184 1	878 3	N	-0-			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	205 1	1011 3	N	-0-			-0-
*07	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	251 1	1500 3	N	-0-			-0-

NEED												
WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1344 N	222	-0-	-1122 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911 3		N	-0-			-0-
05	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922 3		N	-0-			-0-
*07	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY NEED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	1148 N	232	-0-	-916 B	-0-	47 1	185 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1023 N	728	-0-	-295 B	-0-	103 1	625 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	714	-0-	-336 B	-0-	113 1	601 3	N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	124 1	594 3	N	-0-		-0-
06	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	110 1	545 3	N	-0-		-0-
*07	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	108 1	644 3	N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	1176 N	1018	-0-	-158 B	-0-	1018 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3		N	-0-		-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177 3		N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025054		COMPL. DATE 01/23/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	728 N	553	-0-	-175 B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-		-0-
04	870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3		N	-0-		-0-
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	819	-0-	-201 B	-0-	819 3		N	-0-		-0-
07	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854 3		N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	1260 N	848	-0-	-412 B	-0-	848 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
04	960 N	870	-0-	-90 B	-0-	870 2		N	-0-		-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
06	1020 N	105	-0-	-915 B	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07	899 N	242	-0-	-657 B	-0-	242 2		N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3310			PERF. 2905 - 3198	
02	3948 N	2751	-0-	-1197 B	-0-	182 1	2569 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4197 N	4197	-0-	-0- B	-0-	207 1	3990 3	N	-0-		-0-
04	4110 N	3587	-0-	-523 B	-0-	182 1	3405 3	N	-0-		-0-
05	4160 N	4160	-0-	-0- B	-0-	183 1	3977 3	N	-0-		-0-
06	4050 N	3868	-0-	-182 B	-0-	175 1	3693 3	N	-0-		-0-
*07	4123 N	4123	-0-	-0- B	-0-	181 1	3942 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
ORDWAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3108 N	3041	-0-	-67 B	-0-	3041	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3350 N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350	3	N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
05	3462 N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3	N	-0-			-0-
06	3240 N	3083	-0-	-157 B	-0-	3083	3	N	-0-			-0-
*07	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3	N	-0-			-0-
OSCHNER												
WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2716 N	1806	-0-	-910 B	-0-	120	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2801 N	2801	-0-	-0- B	-0-	138	1	N	-0-			-0-
04	2700 N	2400	-0-	-300 B	-0-	122	1	N	-0-			-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	125	1	N	-0-			-0-
06	2700 N	2608	-0-	-92 B	-0-	118	1	N	-0-			-0-
*07	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	123	1	N	-0-			-0-
PETE A												
WELL #: 1 RRCID -> 025071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1932 N	1644	-0-	-288 B	-0-	1644	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1891 N	1392	-0-	-499 B	-0-	1392	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1646	-0-	-94 B	-0-	1646	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1615	-0-	-214 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	4011	-0-	1011 B	1011	4011	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	4360	-0-	1260 B	2271	4360	3	N	-0-			-0-
PETTY												
WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
04	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3	N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
*07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-			-0-
PIPKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1036 N	206	-0-	-830 B	-0-	206	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1240 N	967	-0-	-273 B	-0-	967	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1096	-0-	-14 B	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
*07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
PITTMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025076 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3164 N	2952	-0-	-212 B	-0-	2952	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3224 N	3102	-0-	-122 B	-0-	3102	3	N	-0-			-0-
04	2850 N	2749	-0-	-101 B	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
05	3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2720	-0-	-280 B	-0-	2720	3	N	-0-			-0-
07	2852 N	2512	-0-	-340 B	-0-	2512	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
POLLY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2100 N	1503	-0-	-597 B	-0-	506 1	997 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	460 1	1676 3	N	-0-	-0-		
04	2220 N	1770	-0-	-450 B	-0-	529 1	1241 3	N	-0-	-0-		
05	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	713 1	1620 3	N	-0-	-0-		
06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	690 1	1512 3	N	-0-	-0-		
*07	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	713 1	1686 3	N	-0-	-0-		
POOL												
WELL #: 2 RRCID -> 025080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	4	-0-	4 B	4	4 3		N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	213	-0-	213 B	217	213 3		N	-0-	-0-		
POWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1204 N	873	-0-	-331 B	-0-	873 3		N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 3		N	-0-	-0-		
04	1080 N	893	-0-	-187 B	-0-	893 3		N	-0-	-0-		
05	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3		N	-0-	-0-		
06	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 3		N	-0-	-0-		
*07	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-	-0-		
PRESTON												
WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3864 #	1524	-0-	-2340 B	-7249	71 1	1453 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7249									
03	4278 #	1627	-0-	-2651 B	-9900	80 1	1547 2	N	-0-	-0-		
04	4140 #	1530	-0-	-2610 B	-12510	74 1	1456 2	N	-0-	-0-		
05	4278 #	1767	-0-	-2511 B	-15021	81 1	1686 2	N	-0-	-0-		
06	1560 N	1645	-0-	85 B	-14936	77 1	1568 2	N	-0-	-0-		
07	1581 N	1837	-0-	256 B	-14680	79 1	1758 2	N	-0-	-0-		
PRISCILLA												
WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	5656 #	2459	-0-	-3197 B	-9803	115 1	2344 2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-9803									
03	6262 #	2643	-0-	-3619 B	-13422	130 1	2513 2	N	-0-	-0-		
04	6060 #	2352	-0-	-3708 B	-17130	114 1	2238 2	N	-0-	-0-		
05	6262 #	2737	-0-	-3525 B	-20655	125 1	2612 2	N	-0-	-0-		
06	3180 #	2606	-0-	-574 B	-21229	122 1	2484 2	N	-0-	-0-		
07	2418 N	2929	-0-	511 B	-20718	126 1	2803 2	N	-0-	-0-		
PURDY												
WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824												
02	31976 #	2467	-0-	-29509 B	-29509	2467 2		N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-29509									
03	35402 #	3650	-0-	-31752 B	-61261	3650 2		N	-0-	-0-		
04	3510 N	3134	-0-	-376 B	-61261	3134 2		N	-0-	-0-		
05	2728 N	3577	-0-	849 B	-60412	3577 2		N	-0-	-0-		
06	3540 N	3014	-0-	-526 B	-60412	3014 2		N	-0-	-0-		
07	3224 N	3555	-0-	331 B	-60081	3555 2		N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY RAGER JONES		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RAGER JONES		WELL #: 2		RRCID -> 025087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
RAGER JONES		WELL #: 3		RRCID -> 025088	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	7110	849	-0-	-6261	B	-6261	849	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6261								
03	6181	1276	-0-	-4905	B	-11166	1276	2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1081	-0-	-119	B	-11166	1081	2	N	-0-	-0-
05	930 N	1251	-0-	321	B	-10845	1251	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1020	-0-	-210	B	-10845	1020	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1201	-0-	85	B	-10760	1201	2	N	-0-	-0-
RAMMING		WELL #: 1		RRCID -> 025089	COMPL. DATE 04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF.	N/A		
02	1428 N	1274	-0-	-154	B	-0-	1274	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1488 N	934	-0-	-554	B	-0-	934	3	N	-0-	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3	N	-0-	-0-
05	1426 N	1352	-0-	-74	B	-0-	1352	3	N	-0-	-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3	N	-0-	-0-
07	1674 N	1556	-0-	-118	B	-0-	1556	3	N	-0-	-0-
RECORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025093	COMPL. DATE 05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2016 N	1473	-0-	-543	B	-0-	1473	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1674 N	1544	-0-	-130	B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-
04	1710 N	1477	-0-	-233	B	-0-	1477	3	N	-0-	-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3	N	-0-	-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1869	3	N	-0-	-0-
*07	2208 N	2208	-0-	-0-	B	-0-	2208	3	N	-0-	-0-
REEDER		WELL #: 2		RRCID -> 025095	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	280 N	195	-0-	-85	B	-0-	195	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	212	-0-	-5	B	-0-	212	3	N	-0-	-0-
04	240 N	10	-0-	-230	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
05	217 N	145	-0-	-72	B	-0-	145	3	N	-0-	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
*07	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
READ		WELL #: 1		RRCID -> 025096	COMPL. DATE 09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-			N	-0-	-0-
04	1110 N	1	-0-	-1109	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	377	-0-	-15 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-			-0-
*07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-			-0-

RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2296 N	1825	-0-	-471 B	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2294 N	1565	-0-	-729 B	-0-	1565	3	N	-0-			-0-
04	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2511	3	N	-0-			-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2457	-0-	-147 B	-0-	2457	3	N	-0-			-0-

RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	61492	5026	-0-	-56466 B	-56466	5026	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-56466									
03	52643	7933	-0-	-44710 B	-101176	7933	2	N	-0-			-0-
04	7260 N	6730	-0-	-530 B	-101176	6730	2	N	-0-			-0-
05	5580 N	8214	-0-	2634 B	-98542	8214	2	N	-0-			-0-
06	7680 N	7053	-0-	-627 B	-98542	7053	2	N	-0-			-0-
07	6944 N	8909	-0-	1965 B	-96577	8909	2	N	-0-			-0-

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2380 N	2056	-0-	-324 B	-0-	2056	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2325 N	1504	-0-	-821 B	-0-	1504	3	N	-0-			-0-
04	2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2074	-0-	-189 B	-0-	2074	3	N	-0-			-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3	N	-0-			-0-
07	2728 N	2650	-0-	-78 B	-0-	2650	3	N	-0-			-0-

ROREX		WELL #:		1	RRCID ->	025104	COMPL. DATE	05/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2940 N	2031	-0-	-909 B	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3162 N	3095	-0-	-67 B	-0-	3095	2	N	-0-			-0-
04	2910 N	2716	-0-	-194 B	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
05	2532 N	2532	-0-	-0- B	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2920	-0-	-80 B	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	2731	-0-	-90 B	-0-	2731	2	N	-0-			-0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1820 N	1606	-0-	-214 B	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1860 N	1502	-0-	-358 B	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	2024	-0-	-22 B	-0-	2024	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ROY		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RUBIN				WELL #: 1	RRCID -> 025106	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		2520 N	1605	-0-	-915 B	-0-	106	1	1499	3	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		2542 N	2435	-0-	-107 B	-0-	120	1	2315	3	N	-0-
04		2430 N	2069	-0-	-361 B	-0-	105	1	1964	3	N	-0-
05		2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	105	1	2282	3	N	-0-
06		2370 N	2257	-0-	-113 B	-0-	102	1	2155	3	N	-0-
*07		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	107	1	2329	3	N	-0-

RUBIN				WELL #: 2	RRCID -> 025108	COMPL. DATE 05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		1904 N	1452	-0-	-452 B	-0-	1452	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		1705 N	1624	-0-	-81 B	-0-	1624	2			N	-0-
04		1650 N	1378	-0-	-272 B	-0-	1378	2			N	-0-
05		1612 N	1468	-0-	-144 B	-0-	1468	2			N	-0-
06		1560 N	1080	-0-	-480 B	-0-	1080	2			N	-0-
07		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2			N	-0-

RUBIN				WELL #: 3	RRCID -> 025109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2750 -	3017	
02		4592 N	3590	-0-	-1002 B	-0-	3590	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		4557 N	3911	-0-	-646 B	-0-	3911	2			N	-0-
04		3840 N	3543	-0-	-297 B	-0-	3543	2			N	-0-
05		3968 N	3639	-0-	-329 B	-0-	3639	2			N	-0-
06		3780 N	2949	-0-	-831 B	-0-	2949	2			N	-0-
07		3658 N	3256	-0-	-402 B	-0-	3256	2			N	-0-

RUDY				WELL #: 1	RRCID -> 025111	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025113	COMPL. DATE 09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02		728 N	477	-0-	-251 B	-0-	477	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746	3			N	-0-
04		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-
05		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-
06		720 N	598	-0-	-122 B	-0-	598	3			N	-0-
*07		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			N	-0-

SAR				WELL #: 1	RRCID -> 025114	COMPL. DATE 03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A			
02		1176 N	955	-0-	-221 B	-0-	955	3			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		1054 N	638	-0-	-416 B	-0-	638	3			N	-0-
04		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-
05		1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999	3			N	-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-
*07		1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
SCHAFFER		WELL #: 1		RRCID -> 025115		COMPL. DATE 11/15/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1372 N	1163	-0-	-209 B	-0-	1163 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1364 N	502	-0-	-862 B	-0-	502 3	N	-0-	-0-
04	1200 N	305	-0-	-895 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	140	-0-	-1162 B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
06	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-	-0-
*07	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-	-0-

SHOCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025116		COMPL. DATE 06/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1876 N	1628	-0-	-248 B	-0-	1628 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1891 N	1392	-0-	-499 B	-0-	1392 3	N	-0-	-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3	N	-0-	-0-
05	1798 N	1589	-0-	-209 B	-0-	1589 3	N	-0-	-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-	-0-
07	2108 N	2058	-0-	-50 B	-0-	2058 3	N	-0-	-0-

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 025117		COMPL. DATE 10/15/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-	-0-
05	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3	N	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-	-0-
*07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-	-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 025120		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	2240 N	1119	-0-	-1121 B	-0-	1119 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345 3	N	-0-	-0-
04	2070 N	1734	-0-	-336 B	-0-	1734 3	N	-0-	-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 3	N	-0-	-0-
06	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528 3	N	-0-	-0-
*07	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651 3	N	-0-	-0-

SILER		WELL #: 1		RRCID -> 025121		COMPL. DATE 02/08/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	812 N	414	-0-	-398 B	-0-	414 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	589 N	397	-0-	-192 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-	-0-
06	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-	-0-
*07	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: E 1H		RRCID -> 025125		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428	
02	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	270 1	2388 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3038 N	2815	-0-	-223 B	-0-	300 1	2515 3	N	-0-
04	2340 N	2071	-0-	-269 B	-0-	230 1	1841 3	N	-0-
05	2945 N	2061	-0-	-884 B	-0-	270 1	1791 3	N	-0-
06	2730 N	2083	-0-	-647 B	-0-	230 1	1853 3	N	-0-
*07	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	310 1	2376 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SNEED		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
02	2296 N	2162	-0-	-134 B	-0-	924	1	1238	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	2267	-0-	-182 B	-0-	1023	1	1244	3	N	-0-		-0-
04	2370 N	1390	-0-	-980 B	-0-	693	1	697	3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2383	-0-	-4 B	-0-	1023	1	1360	3	N	-0-		-0-
06	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	990	1	1308	3	N	-0-		-0-
*07	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1402	3	N	-0-		-0-

WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
02	1316 N	192	-0-	-1124 B	-0-	39	1	153	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	938	-0-	-178 B	-0-	133	1	805	3	N	-0-		-0-
04	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	179	1	954	3	N	-0-		-0-
05	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	249	1	1190	3	N	-0-		-0-
06	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	225	1	1108	3	N	-0-		-0-
*07	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	199	1	1185	3	N	-0-		-0-

WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
02	1372 N	220	-0-	-1152 B	-0-	220	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	811	-0-	-1018 B	-0-	811	3			N	-0-		-0-
04	1230 N	1121	-0-	-109 B	-0-	1121	3			N	-0-		-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-		-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-		-0-
*07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-		-0-

WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
02	1484 N	1024	-0-	-460 B	-0-	182	1	842	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	254	1	1269	3	N	-0-		-0-
04	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	260	1	1040	3	N	-0-		-0-
05	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	261	1	1248	3	N	-0-		-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	237	1	1265	3	N	-0-		-0-
*07	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	263	1	1436	3	N	-0-		-0-

WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
02	1820 N	972	-0-	-848 B	-0-	220	1	752	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1374	-0-	-269 B	-0-	240	1	1134	3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1108	-0-	-482 B	-0-	270	1	838	3	N	-0-		-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	310	1	878	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1060	-0-	-260 B	-0-	300	1	760	3	N	-0-		-0-
*07	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	310	1	1607	3	N	-0-		-0-

WELL #: L 1		RRCID -> 025131		COMPL. DATE 06/21/1971			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A			
02	504 N	54	-0-	-450 B	-0-	54	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-		-0-
04	360 N	292	-0-	-68 B	-0-	292	3			N	-0-		-0-
05	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-		-0-
06	390 N	227	-0-	-163 B	-0-	227	3			N	-0-		-0-
*07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SNOW		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1148 N	534	-0-	-614 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	541	-0-	-172 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
04	600 N	311	-0-	-289 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
05	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
06	510 N	441	-0-	-69 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
*07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1820 N	886	-0-	-934 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	517	-0-	-533 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
*07	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
SNOW		WELL #: 6		RRCID -> 025137		COMPL. DATE 08/04/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	448 N	370	-0-	-78 B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
04	420 N	286	-0-	-134 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
05	403 N	338	-0-	-65 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
*07	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
SON		WELL #: 1		RRCID -> 025138		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1792 N	1398	-0-	-394 B	-0-	414 1	984 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	644 1	1587 3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1223	-0-	-577 B	-0-	460 1	763 3	N	-0-		-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	713 1	1397 3	N	-0-		-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	667 1	1600 3	N	-0-		-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	667 1	1638 3	N	-0-		-0-
SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	616 N	489	-0-	-127 B	-0-	489 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	303	-0-	-286 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
05	527 N	466	-0-	-61 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
07	558 N	359	-0-	-199 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
SPURLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 025141		COMPL. DATE 03/02/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1540 N	1180	-0-	-360 B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1178	-0-	-202 B	-0-	1178 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1259	-0-	-43 B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3	N	-0-			-0-
*07	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3304 N	2347	-0-	-957 B	-0-	2347	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3825 N	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2	N	-0-			-0-
04	3404 N	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	2	N	-0-			-0-
05	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	2	N	-0-			-0-
06	3690 N	3558	-0-	-132 B	-0-	3558	2	N	-0-			-0-
07	3503 N	3362	-0-	-141 B	-0-	3362	2	N	-0-			-0-

STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1372 N	1221	-0-	-151 B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
04	1050 N	859	-0-	-191 B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1082	-0-	-282 B	-0-	1082	3	N	-0-			-0-
06	1260 N	1132	-0-	-128 B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
*07	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3	N	-0-			-0-

STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116	
02	2128 N	1748	-0-	-380 B	-3770	1748	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3770							
03	2263 N	1974	-0-	-289 B	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1661	-0-	-349 B	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
06	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2	N	-0-			-0-
*07	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	2	N	-0-			-0-

STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 - 3027	
02	4256 N	3542	-0-	-714 B	-0-	3542	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4123 N	3948	-0-	-175 B	-0-	3948	2	N	-0-			-0-
04	3810 N	3492	-0-	-318 B	-0-	3492	2	N	-0-			-0-
05	4131 N	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	2	N	-0-			-0-
06	3939 N	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	2	N	-0-			-0-
*07	5246 N	5246	-0-	-0- B	-0-	5246	2	N	-0-			-0-

STENCIL		WELL #:		1	RRCID ->	025148	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	896 N	860	-0-	-36 B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	309	-0-	-528 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3	N	-0-			-0-
05	961 N	375	-0-	-586 B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	263	-0-	-760 B	-0-	263	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
STIGALL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2156 N	1365	-0-	-791 B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	-0-			-0-
04	2100 N	1647	-0-	-453 B	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	3	N	-0-			-0-
*07	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
STOCKMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3612 N	928	-0-	-2684 B	-10594	306	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1771	CANCELLED UNDERAGE ->		-8823						
03	1333 N	1342	-0-	9 B	-1762	342	1	N	-0-	1000	3	-0-
04	1350 N	590	-0-	-760 B	-1762	270	1	N	-0-	320	3	-0-
05	1023 N	1905	-0-	882 B	-880	450	1	N	-0-	1455	3	-0-
06	1290 N	1823	-0-	533 B	-347	522	1	N	-0-	1301	3	-0-
*07	1795 N	2142	-0-	347 B	-0-	558	1	N	-0-	1584	3	-0-
STOEBCUK												
WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1764 N	1241	-0-	-523 B	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3	N	-0-			-0-
04	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1840	-0-	-50 B	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978	3	N	-0-			-0-
STURDY												
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350												
02	1484 N	1208	-0-	-276 B	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1395 N	1387	-0-	-8 B	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1048	-0-	-242 B	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1283	-0-	-50 B	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
*07	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
TARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	12	-0-	-50 B	-0-	12	3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TAYLOR												
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1876 N	1378	-0-	-498 B	-0-	260	1	N	-0-	1118	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	310	1	N	-0-	1916	3	-0-
04	1770 N	1761	-0-	-9 B	-0-	280	1	N	-0-	1481	3	-0-
05	1519 N	1293	-0-	-226 B	-0-	260	1	N	-0-	1033	3	-0-
06	2160 N	1657	-0-	-503 B	-0-	250	1	N	-0-	1407	3	-0-
07	1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
TEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	025163	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1652 N	680	-0-	-972 B	-0-	285 1	395 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	878	-0-	-362 B	-0-	285 1	593 3	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1029	-0-	-381 B	-0-	300 1	729 3	N	-0-	-0-	
05	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	450 1	961 3	N	-0-	-0-	
06	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	405 1	992 3	N	-0-	-0-	
*07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	465 1	829 3	N	-0-	-0-	

TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1456 N	849	-0-	-607 B	-0-	271 1	578 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	529 1	1331 3	N	-0-	-0-	
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	450 1	745 3	N	-0-	-0-	
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	350 1	601 3	N	-0-	-0-	
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	568 1	1356 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	989	-0-	-251 B	-0-	309 1	680 3	N	-0-	-0-	

TIBBETTS		WELL #:		1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1400 N	984	-0-	-416 B	-0-	984 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1364 N	1356	-0-	-8 B	-0-	1356 3		N	-0-	-0-	
04	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3		N	-0-	-0-	
05	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527 3		N	-0-	-0-	
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3		N	-0-	-0-	
07	1736 N	1648	-0-	-88 B	-0-	1648 3		N	-0-	-0-	

TILFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1176 N	1007	-0-	-169 B	-0-	1007 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900 3		N	-0-	-0-	
04	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3		N	-0-	-0-	
05	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		N	-0-	-0-	
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3		N	-0-	-0-	
*07	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3		N	-0-	-0-	

TOOKER		WELL #:		1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	560 N	398	-0-	-162 B	-0-	398 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-	-0-	
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3		N	-0-	-0-	
05	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-	-0-	
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3		N	-0-	-0-	
07	496 N	443	-0-	-53 B	-0-	443 3		N	-0-	-0-	

TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	304	-0-	-99 B	-0-	304 3		N	-0-	-0-	
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
05	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-	-0-	
06	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY UPDEGRAFF		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1561	-0-	-371 B	-0-	390 1	1171 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	465 1	1646 3	N	-0-		-0-
04	1950 N	1879	-0-	-71 B	-0-	450 1	1429 3	N	-0-		-0-
05	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	465 1	1337 3	N	-0-		-0-
06	2040 N	1552	-0-	-488 B	-0-	450 1	1102 3	N	-0-		-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	465 1	1579 3	N	-0-		-0-

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1904 N	1454	-0-	-450 B	-0-	1454 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1891 N	848	-0-	-1043 B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3		N	-0-		-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3		N	-0-		-0-
*07	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3		N	-0-		-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1428 N	1358	-0-	-70 B	-0-	1358 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	231	-0-	-978 B	-0-	231 3		N	-0-		-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
05	1519 N	-0-	-0-	-1519 B	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	14	-0-	-196 B	-0-	14 3		N	-0-		-0-
07	1550 N	20	-0-	-1530 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-

UTEY		WELL #: 2		RRCID -> 025182		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1596 N	1472	-0-	-124 B	-0-	1472 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095 3		N	-0-		-0-
04	1320 N	1246	-0-	-74 B	-0-	1246 3		N	-0-		-0-
05	1643 N	1475	-0-	-168 B	-0-	1475 3		N	-0-		-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
*07	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3		N	-0-		-0-

VANTA		WELL #: 1		RRCID -> 025183		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	80 1	1491 3	N	-0-		-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	110 1	2389 3	N	-0-		-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	97 1	2044 3	N	-0-		-0-
*07	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	94 1	2050 3	N	-0-		-0-

VAUGHN		WELL #: 1		RRCID -> 025184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2072 N	1421	-0-	-651 B	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2015 N	1625	-0-	-390 B	-0-	1625 2		N	-0-		-0-
04	1590 N	1305	-0-	-285 B	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 2		N	-0-		-0-
06	1560 N	672	-0-	-888 B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
07	1364 N	867	-0-	-497 B	-0-	867 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY VENABLE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 025185	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

WELL #: A 1		RRCID -> 025186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 -	2878		
02	4144 N	3659	-0-	-485	B	-0-	3659	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4278 N	4063	-0-	-215	B	-0-	4063	2	N	-0-	-0-
04	4020 N	3317	-0-	-703	B	-0-	3317	2	N	-0-	-0-
05	4061 N	4013	-0-	-48	B	-0-	4013	2	N	-0-	-0-
06	3930 N	3782	-0-	-148	B	-0-	3782	2	N	-0-	-0-
*07	5066 N	5066	-0-	-0-	B	-0-	5066	2	N	-0-	-0-

WELL #: A 2		RRCID -> 025187	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	4928 N	4527	-0-	-401	B	-0-	4527	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5115 N	4850	-0-	-265	B	-0-	4850	2	N	-0-	-0-
04	4860 N	4398	-0-	-462	B	-0-	4398	2	N	-0-	-0-
05	5022 N	4913	-0-	-109	B	-0-	4913	2	N	-0-	-0-
06	4680 N	4588	-0-	-92	B	-0-	4588	2	N	-0-	-0-
*07	6167 N	6167	-0-	-0-	B	-0-	6167	2	N	-0-	-0-

WELL #: A 3		RRCID -> 025188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 -	3054		
02	2072 N	1668	-0-	-404	B	-0-	1668	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2201 N	1786	-0-	-415	B	-0-	1786	2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1543	-0-	-437	B	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1806	-0-	-54	B	-0-	1806	2	N	-0-	-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2	N	-0-	-0-
*07	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	2	N	-0-	-0-

WELL #: A 4		RRCID -> 025189	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-	-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	792	-0-	-231	B	-0-	792	3	N	-0-	-0-
06	900 N	806	-0-	-94	B	-0-	806	3	N	-0-	-0-
*07	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3	N	-0-	-0-

WELL #: B 1		RRCID -> 025190	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	2324 N	1618	-0-	-706	B	-0-	260	1	1358	3	N
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2263 N	2248	-0-	-15	B	-0-	310	1	1938	3	N
04	2130 N	1547	-0-	-583	B	-0-	270	1	1277	3	N
05	1798 N	1760	-0-	-38	B	-0-	310	1	1450	3	N
06	2190 N	1912	-0-	-278	B	-0-	300	1	1612	3	N
*07	1833 N	1833	-0-	-0-	B	-0-	310	1	1523	3	N

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY VENT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: C 1		RRCID -> 025191		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2550 - 2728					
02	3416 N	2089	-0-	-1327 B	-0-	342	1	1747	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3472 N	3301	-0-	-171 B	-0-	558	1	2743	3	N	-0-		-0-
04	2970 N	2785	-0-	-185 B	-0-	432	1	2353	3	N	-0-		-0-
05	3590 N	3590	-0-	-0- B	-0-	558	1	3032	3	N	-0-		-0-
06	3180 N	2963	-0-	-217 B	-0-	522	1	2441	3	N	-0-		-0-
07	2883 N	1846	-0-	-1037 B	-0-	324	1	1522	3	N	-0-		-0-

WELL #: D 1		RRCID -> 025192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	2100 N	1505	-0-	-595 B	-0-	330	1	1175	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2139 N	2111	-0-	-28 B	-0-	465	1	1646	3	N	-0-		-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	405	1	1203	3	N	-0-		-0-
05	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	465	1	1443	3	N	-0-		-0-
06	2040 N	1761	-0-	-279 B	-0-	435	1	1326	3	N	-0-		-0-
*07	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	465	1	1679	3	N	-0-		-0-

WELL #: E 2		RRCID -> 025194		COMPL. DATE 05/01/1952		TOTAL DEPTH 3070		PERF. N/A					
02	2912 N	2694	-0-	-218 B	-0-	2694	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3007 N	2985	-0-	-22 B	-0-	2985	2			N	-0-		-0-
04	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-		-0-
05	3032 N	3032	-0-	-0- B	-0-	3032	2			N	-0-		-0-
06	3224 N	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	2			N	-0-		-0-
*07	3078 N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025195		COMPL. DATE 04/01/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	140 N	119	-0-	-21 B	-0-	119	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-		-0-
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-		-0-
05	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	3			N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	504 N	309	-0-	-195 B	-0-	309	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-		-0-
04	780 N	390	-0-	-390 B	-0-	390	3			N	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-		-0-
06	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-		-0-
*07	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-		-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
02	112 N	89	-0-	-23 B	-0-	89	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-		-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-		-0-
06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1596 N	1025	-0-	-571 B	-0-	68	1	957	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1581 N	1465	-0-	-116 B	-0-	72	1	1393	3	N	-0-
04	1620 N	1297	-0-	-323 B	-0-	66	1	1231	3	N	-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	65	1	1425	3	N	-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	65	1	1359	3	N	-0-
*07	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	68	1	1486	3	N	-0-

WARE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1932 N	1536	-0-	-396 B	-0-	504	1	1032	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	504	1	1648	3	N	-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	540	1	1260	3	N	-0-
05	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	540	1	1485	3	N	-0-
06	2070 N	2064	-0-	-6 B	-0-	504	1	1560	3	N	-0-
*07	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	558	1	1635	3	N	-0-

WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	1			N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	1			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	170	1	776	3	N	-0-
*07	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	310	1	854	3	N	-0-

WEIDLING		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1288 N	888	-0-	-400 B	-0-	330	1	558	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	465	1	811	3	N	-0-
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	345	1	555	3	N	-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	465	1	851	3	N	-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	450	1	807	3	N	-0-
*07	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	465	1	872	3	N	-0-

WEIDLING -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	168 N	128	-0-	-40 B	-0-	128	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-
04	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-
05	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3			N	-0-
06	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-
*07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-

WHITTENBURG		WELL #:		E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1316 N	1132	-0-	-184 B	-0-	360	1	772	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	558	1	1138	3	N	-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	540	1	1024	3	N	-0-
05	1240 N	326	-0-	-914 B	-0-	108	1	218	3	N	-0-
06	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	540	1	1165	3	N	-0-
*07	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	558	1	1114	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WILD BILL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 025209	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	784 N	279	-0-	-505 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	238	-0-	-475 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
04	450 N	10	-0-	-440 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
05	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
*07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025210	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

WILLIAMS, J.											
02	616 N	350	-0-	-266 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	285	-0-	-304 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
04	420 N	62	-0-	-358 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
05	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
06	270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
*07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025212	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

WILLS											
02	4284 N	3776	-0-	-508 B	-0-	3776 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4526 N	3465	-0-	-1061 B	-0-	3465 3	N	-0-			-0-
04	4478 N	4478	-0-	-0- B	-0-	4478 3	N	-0-			-0-
05	4185 N	3128	-0-	-1057 B	-0-	3128 3	N	-0-			-0-
06	4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353 3	N	-0-			-0-
*07	4657 N	4657	-0-	-0- B	-0-	4657 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 -	3107			

WIN											
02	5236 N	4801	-0-	-435 B	-0-	4801 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5058 N	5058	-0-	-0- B	-0-	5058 3	N	-0-			-0-
04	3990 N	3268	-0-	-722 B	-0-	3268 3	N	-0-			-0-
05	5301 N	4027	-0-	-1274 B	-0-	4027 3	N	-0-			-0-
06	4890 N	3864	-0-	-1026 B	-0-	3864 3	N	-0-			-0-
*07	5204 N	5204	-0-	-0- B	-0-	5204 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025217	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

WORLEY											
02	1148 N	810	-0-	-338 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1054 N	623	-0-	-431 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
04	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025218	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

WORSLEY											
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
05	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WYNN		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 025219		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	1288 N	1129	-0-	-159 B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1426 N	1358	-0-	-68 B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1252	-0-	-98 B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1214	-0-	-88 B	-0-	1214 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025224		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	364 N	298	-0-	-66 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	267	-0-	-136 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
04	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
*07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 025226		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	2128 N	1717	-0-	-411 B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	2179 3	N	-0-			-0-
04	2280 N	1493	-0-	-787 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3	N	-0-			-0-
06	2100 N	1836	-0-	-264 B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
*07	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 025227		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	1316 N	508	-0-	-808 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
04	870 N	751	-0-	-119 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	992	-0-	-148 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-

WELL #: 4		RRCID -> 025229		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	336 N	160	-0-	-176 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*07	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-

WELL #: A 1		RRCID -> 025230		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A	
02	1624 N	1206	-0-	-418 B	-0-	56 1	1150 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1581 N	1267	-0-	-314 B	-0-	62 1	1205 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1096	-0-	-134 B	-0-	53 1	1043 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1326	-0-	-7 B	-0-	61 1	1265 2	N	-0-		-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	58 1	1180 2	N	-0-		-0-
*07	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	60 1	1325 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ZELLA		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
		WELL #: A 2		RRCID -> 025231		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

ZELLA		WELL #: A 3		RRCID -> 025232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2604 N	276	-0-	-2328	B	-0-	276	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1736 N	1018	-0-	-718	B	-0-	1018	3	N	-0-	-0-
04	1530 N	1240	-0-	-290	B	-0-	1240	3	N	-0-	-0-
05	1248 N	1248	-0-	-0-	B	-0-	1248	3	N	-0-	-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3	N	-0-	-0-
*07	1393 N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	3	N	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 4		RRCID -> 025233		COMPL. DATE 02/15/1966		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1148 N	242	-0-	-906	B	-0-	242	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	923	-0-	-410	B	-0-	923	3	N	-0-	-0-
04	1260 N	1045	-0-	-215	B	-0-	1045	3	N	-0-	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	3	N	-0-	-0-
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3	N	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 5		RRCID -> 025234		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1260 N	321	-0-	-939	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1581 N	1214	-0-	-367	B	-0-	1214	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	1342	-0-	-308	B	-0-	1342	3	N	-0-	-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	3	N	-0-	-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	B	-0-	1779	3	N	-0-	-0-
*07	1752 N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3	N	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 6		RRCID -> 025235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1036 N	465	-0-	-571	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1116	-0-	-310	B	-0-	1116	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1226	-0-	-4	B	-0-	1226	3	N	-0-	-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3	N	-0-	-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-
*07	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3	N	-0-	-0-

HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025324		COMPL. DATE 07/29/1940		TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
02	1176 N	1010	-0-	-166	B	-0-	1010	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	620	-0-	-775	B	-0-	620	2	N	-0-	-0-
04	1350 N	940	-0-	-410	B	-0-	940	2	N	-0-	-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	2	N	-0-	-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053	2	N	-0-	-0-
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY HARRINGTON		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

HARRINGTON		WELL #:	6	RRCID ->	025326	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2968 N	2760	-0-	-208 B	-0-	2760 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3379 N	1445	-0-	-1934 B	-0-	1445 2	N	-0-			-0-
04	3548 N	3548	-0-	-0- B	-0-	3548 2	N	-0-			-0-
05	3364 N	3364	-0-	-0- B	-0-	3364 2	N	-0-			-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624 2	N	-0-			-0-
07	3658 N	3391	-0-	-267 B	-0-	3391 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	025443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2660 N	2107	-0-	-553 B	-0-	414 1	N	-0-	1693 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	504 1	N	-0-	2400 2		-0-
04	2790 N	2411	-0-	-379 B	-0-	504 1	N	-0-	1907 2		-0-
05	3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	558 1	N	-0-	2575 2		-0-
06	3027 N	3027	-0-	-0- B	-0-	540 1	N	-0-	2487 2		-0-
*07	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	558 1	N	-0-	2481 2		-0-

BUSH, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2720 - 3255	
02	4088 N	4070	-0-	-18 B	-0-	4070 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4433 N	4433	-0-	-0- B	-0-	4433 2	N	-0-			-0-
04	3665 N	3665	-0-	-0- B	-0-	3665 2	N	-0-			-0-
05	4495 N	3944	-0-	-551 B	-0-	3944 2	N	-0-			-0-
06	4290 N	3773	-0-	-517 B	-0-	3773 2	N	-0-			-0-
*07	4577 N	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 2	N	-0-			-0-

MEIER, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	025459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:	1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1652 N	1525	-0-	-127 B	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 2	N	-0-			-0-
04	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 2	N	-0-			-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 2	N	-0-			-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1189	-0-	-578 B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
CONOCOPHILLIPS COMPANY													
JOHNSON, M. E.													
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
		//CONT.//		172232									
		WELL #:		3		RRCID ->		032576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1176 N	662	-0-	-514 B	-0-	342 1	320 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	504 1	756 3	N	-0-			-0-	
04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	504 1	691 3	N	-0-			-0-	
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	450 1	676 3	N	-0-			-0-	
06	1230 N	1112	-0-	-118 B	-0-	540 1	572 3	N	-0-			-0-	
*07	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	558 1	779 3	N	-0-			-0-	

SNOW													
		WELL #:		13		RRCID ->		034468		COMPL. DATE 09/05/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3		N	-0-			-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-	
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3		N	-0-			-0-	
06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-	
*07	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-			-0-	

SNOW													
		WELL #:		14		RRCID ->		034469		COMPL. DATE 08/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1792 N	762	-0-	-1030 B	-0-	762 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1395 N	658	-0-	-737 B	-0-	658 3		N	-0-			-0-	
04	960 N	411	-0-	-549 B	-0-	411 3		N	-0-			-0-	
05	837 N	432	-0-	-405 B	-0-	432 3		N	-0-			-0-	
06	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3		N	-0-			-0-	
*07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-			-0-	

SNOW													
		WELL #:		15		RRCID ->		034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	644 N	360	-0-	-284 B	-0-	360 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-	
04	540 N	15	-0-	-525 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-	
05	403 N	295	-0-	-108 B	-0-	295 3		N	-0-			-0-	
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-	
*07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-			-0-	

KERMICLE													
		WELL #:		3		RRCID ->		034998		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
*07	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-			-0-	

BYRD, MINNIE													
		WELL #:		7		RRCID ->		036087		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	672 N	623	-0-	-49 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3		N	-0-			-0-	
04	570 N	310	-0-	-260 B	-0-	310 3		N	-0-			-0-	
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3		N	-0-			-0-	
06	600 N	458	-0-	-142 B	-0-	458 3		N	-0-			-0-	
*07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2016 N	1565	-0-	-451 B	-0-	1565 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1829 N	965	-0-	-864 B	-0-	965 3	N	-0-		-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-		-0-
05	1736 N	1415	-0-	-321 B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
06	930 N	770	-0-	-160 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
07	1891 N	811	-0-	-1080 B	-0-	811 3	N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #: 10		RRCID -> 041350		COMPL. DATE 12/18/1966		TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869		
02	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2046 N	1508	-0-	-538 B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
04	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
05	1891 N	1597	-0-	-294 B	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
06	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	1173	-0-	-1059 B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 052688		COMPL. DATE 05/02/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173		
02	1652 N	1090	-0-	-562 B	-0-	342 1 748 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	486 1 1300 3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1381	-0-	-299 B	-0-	486 1 895 3	N	-0-		-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	558 1 1292 3	N	-0-		-0-
06	1740 N	1698	-0-	-42 B	-0-	540 1 1158 3	N	-0-		-0-
*07	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	558 1 1287 3	N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #: 2		RRCID -> 052928		COMPL. DATE 06/23/1972		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

FLYNN		WELL #: 2		RRCID -> 052929		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142		
02	1848 N	1461	-0-	-387 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
04	1710 N	1469	-0-	-241 B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1601	-0-	-11 B	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1723	-0-	-197 B	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
07	1519 N	753	-0-	-766 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-

PATTULLO		WELL #: 2		RRCID -> 055958		COMPL. DATE 09/15/1969		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
02	196 N	6	-0-	-190 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
04	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-		-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
*07	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY LESLIE		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 056397		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3360 - 3600			
02	672 N	598	-0-	-74 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
*07	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 056543		COMPL. DATE 06/27/1973		TOTAL DEPTH 2763		PERF. 2599 - 2763			
02	1764 N	1606	-0-	-158 B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1342	-0-	-518 B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
04	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1623	-0-	-144 B	-0-	1623 3	N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1885	-0-	-37 B	-0-	1885 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 066270		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3230 - 3463			
02	616 N	536	-0-	-80 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
05	589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
06	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
07	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. 2990 - 3000			
02	1176 N	700	-0-	-476 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	790	-0-	-233 B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	34	-0-	-986 B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
05	775 N	577	-0-	-198 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
*07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 074860		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 2518		PERF. 2334 - 2510			
02	588 N	490	-0-	-98 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
04	630 N	575	-0-	-55 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
06	690 N	409	-0-	-281 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
*07	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-

WELL #: 3		RRCID -> 076437		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2505 - 2505			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY INEZ		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592
02	1680 N	1408	-0-	-272 B	-0-	504 1	904 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	504 1	1051 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	681	-0-	-609 B	-0-	288 1	393 3	N	-0-		-0-
05	1550 N	991	-0-	-559 B	-0-	306 1	685 3	N	-0-		-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	504 1	1164 3	N	-0-		-0-
*07	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	558 1	999 3	N	-0-		-0-

JOHNSON -T-		WELL #:	2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568
02	1624 N	1227	-0-	-397 B	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3		N	-0-		-0-
04	1770 N	1559	-0-	-211 B	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
05	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
06	1890 N	1859	-0-	-31 B	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
*07	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-		-0-

KINNEY		WELL #:	2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184
02	1932 N	207	-0-	-1725 B	-0-	207 1		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	460 1	1223 3	N	-0-		-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	552 1	980 3	N	-0-		-0-
05	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	552 1	1111 3	N	-0-		-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	690 1	1513 3	N	-0-		-0-
*07	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	713 1	1533 3	N	-0-		-0-

OZARK		WELL #:	2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102
02	952 N	897	-0-	-55 B	-0-	897 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1054 N	938	-0-	-116 B	-0-	938 3		N	-0-		-0-
04	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3		N	-0-		-0-
05	992 N	908	-0-	-84 B	-0-	908 3		N	-0-		-0-
06	900 N	820	-0-	-80 B	-0-	820 3		N	-0-		-0-
*07	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3		N	-0-		-0-

JONES, C. R. -E-		WELL #:	2	RRCID ->	092561	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	N/A
02	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BUSH, RUTH		WELL #:	3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063
02	1988 N	1328	-0-	-660 B	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649 2		N	-0-		-0-
04	1530 N	1355	-0-	-175 B	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
06	1590 N	145	-0-	-1445 B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
07	1395 N	444	-0-	-951 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY GULEKE -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 094813		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2690 - 2864							
02	1904 N	1133	-0-	-771 B	-0-	1133	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1612 N	1476	-0-	-136 B	-0-	1476	2		N	-0-					-0-
04	1380 N	1258	-0-	-122 B	-0-	1258	2		N	-0-					-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2		N	-0-					-0-
06	1440 N	262	-0-	-1178 B	-0-	262	2		N	-0-					-0-
07	1302 N	648	-0-	-654 B	-0-	648	2		N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 096260		COMPL. DATE 09/07/1981		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 3031 - 3189							
MAKEIG, F. S.															
02	616 N	298	-0-	-318 B	-0-	298	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	57	-0-	-346 B	-0-	57	3		N	-0-					-0-
04	270 N	89	-0-	-181 B	-0-	89	3		N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-					-0-
*07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3		N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 096276		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2766 - 3070							
SEEWALD															
02	1820 N	871	-0-	-949 B	-0-	871	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1519 N	1246	-0-	-273 B	-0-	1246	2		N	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2		N	-0-					-0-
05	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2		N	-0-					-0-
06	1200 N	138	-0-	-1062 B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
07	1116 N	437	-0-	-679 B	-0-	437	2		N	-0-					-0-

WELL #: 2		RRCID -> 100227		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 3261		PERF. 2700 - 3076							
REUTER															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

WELL #: 2 R		RRCID -> 104337		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200							
SHELLBURG-251-															
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-					-0-
04	480 N	356	-0-	-124 B	-0-	356	2		N	-0-					-0-
05	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385	2		N	-0-					-0-
06	510 N	373	-0-	-137 B	-0-	373	2		N	-0-					-0-
*07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2		N	-0-					-0-

WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3144 - 3270							
HONSINGER															
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
*07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
COLSON		WELL #: 2		RRCID -> 107661		COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3573 - 3518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	396 1	190 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	450 1	222 3	N	-0-	-0-	
04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	414 1	174 3	N	-0-	-0-	
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	558 1	222 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	468 1	183 3	N	-0-	-0-	
*07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	558 1	201 3	N	-0-	-0-	

TANNER		WELL #: 2		RRCID -> 111017		COMPL. DATE 04/07/1984			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552		
02	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	360 1	550 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	465 1	1076 3	N	-0-	-0-	
04	1140 N	747	-0-	-393 B	-0-	300 1	447 3	N	-0-	-0-	
05	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	465 1	728 3	N	-0-	-0-	
06	1500 N	1236	-0-	-264 B	-0-	450 1	786 3	N	-0-	-0-	
*07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	465 1	625 3	N	-0-	-0-	

HARRINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 113694		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 3266		
02	3220 N	2844	-0-	-376 B	-0-	2844 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3193 N	931	-0-	-2262 B	-0-	931 2		N	-0-	-0-	
04	3300 N	3030	-0-	-270 B	-0-	3030 2		N	-0-	-0-	
05	3162 N	2024	-0-	-1138 B	-0-	2024 2		N	-0-	-0-	
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 2		N	-0-	-0-	
07	3131 N	2904	-0-	-227 B	-0-	2904 2		N	-0-	-0-	

EVE		WELL #: 2		RRCID -> 115971		COMPL. DATE 03/07/1985			TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620		
02	364 N	287	-0-	-77 B	-0-	287 3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-	-0-	
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-	-0-	
05	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-	-0-	
06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3		N	-0-	-0-	
*07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-	-0-	

ARMSTRONG, L. B.		WELL #: 3		RRCID -> 116436		COMPL. DATE 03/15/1984			TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090		
02	6972 N	6045	-0-	-927 B	-0-	6045 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	8028 N	8028	-0-	-0- B	-0-	8028 2		N	-0-	-0-	
04	7543 N	7543	-0-	-0- B	-0-	7543 2		N	-0-	-0-	
05	7252 N	7252	-0-	-0- B	-0-	7252 2		N	-0-	-0-	
06	7770 N	6806	-0-	-964 B	-0-	6806 2		N	-0-	-0-	
*07	7894 N	7894	-0-	-0- B	-0-	7894 2		N	-0-	-0-	

PHILLIPS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124096		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144		
02	5628 N	3395	-0-	-2233 B	-0-	3395 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5859 N	4271	-0-	-1588 B	-0-	4271 2		N	-0-	-0-	
04	4830 N	4687	-0-	-143 B	-0-	4687 2		N	-0-	-0-	
05	5486 N	5486	-0-	-0- B	-0-	5486 2		N	-0-	-0-	
06	5299 N	5299	-0-	-0- B	-0-	5299 2		N	-0-	-0-	
07	4836 N	3427	-0-	-1409 B	-0-	3427 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
CARDIFF												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 172232												
WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3052 #	1200	-0-	-1852 B	-5700	56	1	1144	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5700									
03	3379 #	1306	-0-	-2073 B	-7773	64	1	1242	2	N	-0-	-0-
04	3270 #	1178	-0-	-2092 B	-9865	57	1	1121	2	N	-0-	-0-
05	3379 #	1341	-0-	-2038 B	-11903	61	1	1280	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1299	-0-	39 B	-11864	61	1	1238	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1465	-0-	256 B	-11608	63	1	1402	2	N	-0-	-0-
GORDON												
WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490												
02	4032 N	2378	-0-	-1654 B	-0-	460	1	1918	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4030 N	4030	-0-	-0- B	-0-	713	1	3317	3	N	-0-	-0-
04	3840 N	3074	-0-	-766 B	-0-	621	1	2453	3	N	-0-	-0-
05	2936 N	2936	-0-	-0- B	-0-	621	1	2315	3	N	-0-	-0-
06	3900 N	3666	-0-	-234 B	-0-	598	1	3068	3	N	-0-	-0-
*07	3539 N	3539	-0-	-0- B	-0-	713	1	2826	3	N	-0-	-0-
SALLIE												
WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448												
02	1288 N	996	-0-	-292 B	-0-	996	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1147 N	1039	-0-	-108 B	-0-	1039	3			N	-0-	-0-
04	780 N	663	-0-	-117 B	-0-	663	3			N	-0-	-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-	-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-	-0-
*07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3			N	-0-	-0-
MORTON -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915												
02	2100 N	1382	-0-	-718 B	-0-	1382	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1829 N	1756	-0-	-73 B	-0-	1756	2			N	-0-	-0-
04	1650 N	1450	-0-	-200 B	-0-	1450	2			N	-0-	-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-	-0-
06	1710 N	176	-0-	-1534 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
07	1488 N	632	-0-	-856 B	-0-	632	2			N	-0-	-0-
AMIS, C. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090												
02	1400 N	-0-	-0-	-1400 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1457 N	939	-0-	-518 B	-0-	939	2			N	-0-	-0-
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-	-0-
05	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-	-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-	-0-
*07	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-	-0-
GASSER												
WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544												
02	3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	323	1	3542	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5394 N	2222	-0-	-3172 B	-0-	363	1	1859	3	N	-0-	-0-
04	3930 N	3793	-0-	-137 B	-0-	381	1	3412	3	N	-0-	-0-
05	4688 N	4688	-0-	-0- B	-0-	475	1	4213	3	N	-0-	-0-
06	5009 N	5009	-0-	-0- B	-0-	424	1	4585	3	N	-0-	-0-
07	3906 N	3105	-0-	-801 B	-0-	432	1	2673	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY SHELLBERG		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050	-	3274			
02		2268 N	2148	-0-	-120 B	-0-	2148	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2480 N	1845	-0-	-635 B	-0-	1845	3		N	-0-					-0-
04		2340 N	1730	-0-	-610 B	-0-	1730	3		N	-0-					-0-
05		2424 N	2424	-0-	-0- B	-0-	2424	3		N	-0-					-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	3		N	-0-					-0-
*07		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3		N	-0-					-0-

		WELL #:	9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804	-	2994			

02		728 N	704	-0-	-24 B	-0-	704	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3		N	-0-					-0-
04		720 N	519	-0-	-201 B	-0-	519	3		N	-0-					-0-
05		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-					-0-
06		750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703	3		N	-0-					-0-
*07		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3		N	-0-					-0-

		WELL #:	5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928	-	3330			

02		2800 N	3053	-0-	253 B	253	3053	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 253														
03		2546 N	2293	-0-	-253 B	-0-	2293	3		N	-0-					-0-
04		2910 N	2659	-0-	-251 B	-0-	2659	3		N	-0-					-0-
05		3379 #	2992	-0-	-387 B	-387	2992	3		N	-0-					-0-
06		3270 #	2619	-0-	-651 B	-1038	2619	3		N	-0-					-0-
07		3379 #	2601	-0-	-778 B	-1816	2601	3		N	-0-					-0-

		WELL #:	2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100	-	3220			

02		3304 N	3042	-0-	-262 B	-0-	70	1	2845	3	Y	115	111	1		40
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3565 N	2435	-0-	-1130 B	-0-	127	9				98	119	1		19
							108	9								
04		3300 N	2342	-0-	-958 B	-0-	2110	3	232	9	Y	211	188	1		42
05		3379 N	3307	-0-	-72 B	-0-	3261	3	46	9	Y	42	46	1		38
06		3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3159	3	15	9	Y	14	47	1		5
*07		3025 N	3025	-0-	-0- B	-0-	3025	3			Y	-0-				5

		WELL #:	2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180	-	3540			

02		1204 N	1152	-0-	-52 B	-0-	96	1	1056	3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1674 N	726	-0-	-948 B	-0-	119	1	607	3	N	-0-				-0-
04		1230 N	1161	-0-	-69 B	-0-	117	1	1044	3	N	-0-				-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	145	1	1285	3	N	-0-				-0-
06		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	122	1	1315	3	N	-0-				-0-
07		1209 N	991	-0-	-218 B	-0-	138	1	853	3	N	-0-				-0-

		WELL #:	2	RRCID ->	137297	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134	-	3266			

02		4396 N	4303	-0-	-93 B	-0-	4176	3	127	9	Y	115	111	1		40
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		4836 N	2897	-0-	-1939 B	-0-	2817	3	80	9	Y	73	99	1		14
04		4650 N	2545	-0-	-2105 B	-0-	2383	3	162	9	Y	147	132	1		29
05		4774 N	4504	-0-	-270 B	-0-	4457	3	47	9	Y	43	34	1		38
06		4044 N	4044	-0-	-0- B	-0-	4029	3	15	9	Y	14	47	1		5
*07		4542 N	4542	-0-	-0- B	-0-	4542	3			Y	-0-				5

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY WITHERBEE, H. D.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1-R		RRCID -> 139410	COMPL. DATE 07/17/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3018	- 3180					
02	700 N	619	-0-	-81 B	-0-	619 3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		Y	-0-		-0-
04	660 N	363	-0-	-297 B	-0-	363 3		Y	-0-		-0-
05	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 3		Y	-0-		-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		Y	-0-		-0-
*07	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3		Y	-0-		-0-

WELL #: 12R		RRCID -> 140816	COMPL. DATE 04/15/1992	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2572	- 2880					
02	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2852 N	2051	-0-	-801 B	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
04	2880 N	1070	-0-	-1810 B	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
05	3073 N	3073	-0-	-0- B	-0-	3073 2		N	-0-		-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
*07	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509 2		N	-0-		-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 141501	COMPL. DATE 04/13/1992	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2904	- 2934					
02	504 N	364	-0-	-140 B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	284	-0-	-336 B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
04	600 N	439	-0-	-161 B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
06	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
*07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-		-0-

WELL #: 2R		RRCID -> 142779	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 2884	- 3104					
02	1344 N	1256	-0-	-88 B	-0-	280 1	976 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1388	-0-	-7 B	-0-	310 1	1078 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	934	-0-	-356 B	-0-	220 1	714 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1156	-0-	-239 B	-0-	230 1	926 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1066	-0-	-284 B	-0-	250 1	816 3	N	-0-		-0-
*07	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	310 1	1022 3	N	-0-		-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 148311	COMPL. DATE 01/11/1994	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2930	- 2970					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: 7-R		RRCID -> 148483	COMPL. DATE 02/17/1994	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3060	- 3282					
02	1092 N	789	-0-	-303 B	-0-	208 1	581 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	333 1	863 3	N	-0-		-0-
04	900 N	783	-0-	-117 B	-0-	241 1	542 3	N	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	330 1	795 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1081	-0-	-89 B	-0-	325 1	756 3	N	-0-		-0-
*07	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	341 1	892 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JAY, D.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #:		4-R	RRCID ->	149206	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	2580	-	2867
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2950	-	3250
02	4116 #	182	-0-	-3934	B	-3934	182	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3934												
03	4557 #	288	-0-	-4269	B	-8203	288	2	N	-0-		-0-
04	270 N	216	-0-	-54	B	-8203	216	2	N	-0-		-0-
05	217 N	240	-0-	23	B	-8180	240	2	N	-0-		-0-
06	270 N	209	-0-	-61	B	-8180	209	2	N	-0-		-0-
07	217 N	244	-0-	27	B	-8153	244	2	N	-0-		-0-

WELL #:		1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770	-	3230
02	952 N	929	-0-	-23	B	-0-	929	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	588	-0-	-63	B	-0-	588	3	N	-0-		-0-
04	780 N	778	-0-	-2	B	-0-	778	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	905	-0-	-118	B	-0-	905	3	N	-0-		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3	N	-0-		-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	N	-0-		-0-

WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979	-	3256
02	2744 N	1745	-0-	-999	B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3038 N	1848	-0-	-1190	B	-0-	1848	3	N	-0-		-0-
04	2640 N	1663	-0-	-977	B	-0-	1663	3	N	-0-		-0-
05	2157 N	2157	-0-	-0-	B	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1632	-0-	-168	B	-0-	1632	3	N	-0-		-0-
07	1705 N	1562	-0-	-143	B	-0-	1562	3	N	-0-		-0-

WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3070	-	3480
02	448 N	250	-0-	-198	B	-0-	250	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	258	-0-	-83	B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	N	-0-		-0-
07	341 N	272	-0-	-69	B	-0-	272	3	N	-0-		-0-

WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534	-	4860
02	1204 N	1082	-0-	-122	B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	976	-0-	-419	B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
04	990 N	8	-0-	-982	B	-0-	8	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	514	-0-	-695	B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	B	-0-	1644	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HESSEY		WELL #: 1R		RRCID -> 171272		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2390 - 2402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	586	-0-	-2 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
04	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
05	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
06	630 N	620	-0-	-10 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
07	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-

PINK		WELL #: 1R		RRCID -> 171336		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3384 - 3523	
02	532 N	488	-0-	-44 B	-0-	41 1	447 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	428	-0-	-316 B	-0-	70 1	358 3	N	-0-		-0-
04	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	54 1	482 3	N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0 B	-0-	71 1	628 3	N	-0-		-0-
06	613 N	613	-0-	-0 B	-0-	52 1	561 3	N	-0-		-0-
07	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	75 1	463 3	N	-0-		-0-

SPUR		WELL #: 1R		RRCID -> 171500		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2749 - 3052	
02	1009 N	1009	-0-	-0 B	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1086 N	1086	-0-	-0 B	-0-	1086 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	995	-0-	-175 B	-0-	995 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	985	-0-	-131 B	-0-	985 3		N	-0-		-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0 B	-0-	1163 3		N	-0-		-0-
*07	1384 N	1384	-0-	-0 B	-0-	1384 3		N	-0-		-0-

UNITED		WELL #: 1R		RRCID -> 172061		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3158 - 3170	
02	3164 N	2533	-0-	-631 B	-0-	2533 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3379 N	2877	-0-	-502 B	-0-	2877 3		N	-0-		-0-
04	2970 N	929	-0-	-2041 B	-0-	929 3		N	-0-		-0-
05	3282 N	3282	-0-	-0 B	-0-	3282 3		N	-0-		-0-
06	3411 N	3411	-0-	-0 B	-0-	3411 3		N	-0-		-0-
*07	3353 N	3353	-0-	-0 B	-0-	3353 3		N	-0-		-0-

BRICKER, A. D.		WELL #: 1R		RRCID -> 174659		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3070	
02	2864 N	2864	-0-	-0 B	-0-	2864 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3888 N	3888	-0-	-0 B	-0-	3888 3		N	-0-		-0-
04	3891 N	3891	-0-	-0 B	-0-	3891 3		N	-0-		-0-
05	3788 N	3788	-0-	-0 B	-0-	3788 3		N	-0-		-0-
06	3750 N	2718	-0-	-1032 B	-0-	2718 3		N	-0-		-0-
*07	4588 N	4588	-0-	-0 B	-0-	4588 3		N	-0-		-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250	
02	4340 N	3814	-0-	-526 B	-0-	3814 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4650 N	4005	-0-	-645 B	-0-	4005 3		N	-0-		-0-
04	4260 N	3731	-0-	-529 B	-0-	3731 3		N	-0-		-0-
05	4216 N	2561	-0-	-1655 B	-0-	2561 3		N	-0-		-0-
06	4273 N	4273	-0-	-0 B	-0-	4273 3		N	-0-		-0-
*07	4531 N	4531	-0-	-0 B	-0-	4531 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
RUBIN		WELL #: 1R		RRCID -> 178805		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	683	-0-	-157 B	-0-	683	2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2		N	-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-
05	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2		N	-0-
06	750 N	539	-0-	-211 B	-0-	539	2		N	-0-
07	713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614	2		N	-0-

RUBIN		WELL #: 4R		RRCID -> 179383		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200		
02	1540 N	1201	-0-	-339 B	-0-	1201	2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1488 N	1306	-0-	-182 B	-0-	1306	2		N	-0-
04	1320 N	1144	-0-	-176 B	-0-	1144	2		N	-0-
05	1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202	2		N	-0-
06	1260 N	906	-0-	-354 B	-0-	906	2		N	-0-
07	1178 N	1055	-0-	-123 B	-0-	1055	2		N	-0-

MARSH, S.		WELL #: 1R		RRCID -> 184452		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966		
02	2884 N	2714	-0-	-170 B	-0-	2714	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3875 N	2259	-0-	-1616 B	-0-	2259	3		N	-0-
04	3810 N	2994	-0-	-816 B	-0-	2994	3		N	-0-
05	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045	3		N	-0-
06	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3		N	-0-
07	3100 N	2523	-0-	-577 B	-0-	2523	3		N	-0-

LOR		WELL #: 1R		RRCID -> 185790		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114		
02	6356 N	5525	-0-	-831 B	-0-	5525	2		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	6314 N	6314	-0-	-0- B	-0-	6314	2		N	-0-
04	6090 N	5931	-0-	-159 B	-0-	5931	2		N	-0-
05	6150 N	6150	-0-	-0- B	-0-	6150	2		N	-0-
06	6875 N	6875	-0-	-0- B	-0-	6875	2		N	-0-
*07	6476 N	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	2		N	-0-

HERNDON, C.A.		WELL #: 1R		RRCID -> 193074		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100		
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1147 N	1130	-0-	-17 B	-0-	1130	3		N	-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	3		N	-0-
05	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121	3		N	-0-
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3		N	-0-
*07	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3		N	-0-

NELSON, EVELYN		WELL #: 1R		RRCID -> 193077		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100		
02	1876 N	1334	-0-	-542 B	-0-	1334	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3		N	-0-
04	1770 N	1532	-0-	-238 B	-0-	1532	3		N	-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	3		N	-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	3		N	-0-
*07	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	1652 N	1280	-0-	-372 B	-0-	1280	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3		N	-0-		-0-
04	1590 N	1403	-0-	-187 B	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
05	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-		-0-
06	1740 N	1561	-0-	-179 B	-0-	1561	3		N	-0-		-0-
07	1457 N	656	-0-	-801 B	-0-	656	3		N	-0-		-0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550
02	2240 N	1871	-0-	-369 B	-0-	598	1	1273	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3154 N	3154	-0-	-0- B	-0-	897	1	2257	3	N	-0-	-0-
04	1710 N	1577	-0-	-133 B	-0-	594	1	983	3	N	-0-	-0-
05	2077 N	1395	-0-	-682 B	-0-	513	1	882	3	N	-0-	-0-
06	3163 N	3163	-0-	-0- B	-0-	934	1	2229	3	N	-0-	-0-
07	1643 N	1499	-0-	-144 B	-0-	469	1	1030	3	N	-0-	-0-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2960 - 5137
02	2156 N	1993	-0-	-163 B	-3432	1993	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3432											
03	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479	3		N	-0-		-0-
04	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3		N	-0-		-0-
05	2201 N	2050	-0-	-151 B	-0-	2050	3		N	-0-		-0-
06	2400 N	2379	-0-	-21 B	-0-	2379	3		N	-0-		-0-
*07	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3		N	-0-		-0-

ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 - 3280
02	1260 N	946	-0-	-314 B	-0-	946	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	952	-0-	-412 B	-0-	952	3		N	-0-		-0-
04	1260 N	877	-0-	-383 B	-0-	877	3		N	-0-		-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3		N	-0-		-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
*07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3		N	-0-		-0-

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 - 2958
02	3248 #	2422	-0-	-826 B	-1938	2422	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1938											
03	2914 N	3346	-0-	432 B	-1506	3346	3		N	-0-		-0-
04	2970 N	2624	-0-	-346 B	-1506	2624	3		N	-0-		-0-
05	2697 N	2924	-0-	227 B	-1279	2924	3		N	-0-		-0-
06	3240 N	2981	-0-	-259 B	-1279	2981	3		N	-0-		-0-
07	2697 N	1418	-0-	-1279 B	-1279	1418	3		N	-0-		-0-

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 - 3600
02	644 N	403	-0-	-241 B	-0-	403	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-		-0-
04	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	535	3		N	-0-		-0-
05	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3		N	-0-		-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-				N	-0-		-0-
*07	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 - 3365
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3780 N	2528	-0-	-1252 B	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4154 N	3804	-0-	-350 B	-0-	3804	3	N	-0-			-0-
04	4050 N	3317	-0-	-733 B	-0-	3317	3	N	-0-			-0-
05	3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387	3	N	-0-			-0-
06	3752 N	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	3	N	-0-			-0-
*07	3952 N	3952	-0-	-0- B	-0-	3952	3	N	-0-			-0-

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450
02	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1901	-0-	-114 B	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1592	-0-	-148 B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3	N	-0-			-0-
*07	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3	N	-0-			-0-

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320
02	1484 N	1356	-0-	-128 B	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1417	-0-	-203 B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1534	-0-	-146 B	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3	N	-0-			-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520
02	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	594	1	837	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	990	1	1463	3	N	-0-	-0-
04	2160 N	731	-0-	-1429 B	-0-	462	1	269	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1163	-0-	-418 B	-0-	462	1	701	3	N	-0-	-0-
06	2370 N	1659	-0-	-711 B	-0-	627	1	1032	3	N	-0-	-0-
*07	2582 N	2582	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1559	3	N	-0-	-0-

BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-	-0-
*07	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-	-0-

PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482
02	5992 N	5223	-0-	-769 B	-0-	506	1	4717	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7400 N	7400	-0-	-0- B	-0-	713	1	6687	3	N	-0-	-0-
04	7170 N	5357	-0-	-1813 B	-0-	598	1	4759	3	N	-0-	-0-
05	5797 N	5509	-0-	-288 B	-0-	621	1	4888	3	N	-0-	-0-
06	7599 N	7599	-0-	-0- B	-0-	690	1	6909	3	N	-0-	-0-
*07	8057 N	8057	-0-	-0- B	-0-	713	1	7344	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2492 N	2099	-0-	-393 B	-0-	671	1	1428	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	961	1	2417	3	N	-0-	-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	958	1	1588	3	N	-0-	-0-
05	2325 N	1840	-0-	-485 B	-0-	677	1	1163	3	N	-0-	-0-
06	3270 N	2479	-0-	-791 B	-0-	732	1	1747	3	N	-0-	-0-
07	2635 N	1945	-0-	-690 B	-0-	608	1	1337	3	N	-0-	-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
02	1428 N	1359	-0-	-69 B	-0-	1359	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			N	-0-	-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	3			N	-0-	-0-
05	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-	-0-
06	2850 N	2362	-0-	-488 B	-0-	2362	3			N	-0-	-0-
*07	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3			N	-0-	-0-

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
02	2072 N	1521	-0-	-551 B	-0-	1521	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2232 N	1663	-0-	-569 B	-0-	1663	2			N	-0-	-0-
04	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-	-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109	2			N	-0-	-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	2			N	-0-	-0-
*07	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-	-0-

JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 - 3217
02	3164 N	3119	-0-	-45 B	-0-	3119	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3565 N	2263	-0-	-1302 B	-0-	2263	3			N	-0-	-0-
04	3390 N	2111	-0-	-1279 B	-0-	2111	3			N	-0-	-0-
05	3441 N	3080	-0-	-361 B	-0-	3080	3			N	-0-	-0-
06	2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814	3			N	-0-	-0-
*07	3097 N	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-	-0-

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 - 3100
02	3388 N	2359	-0-	-1029 B	-0-	2359	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3007 N	2639	-0-	-368 B	-0-	2639	3			N	-0-	-0-
04	3210 N	177	-0-	-3033 B	-0-	177	3			N	-0-	-0-
05	2604 N	1983	-0-	-621 B	-0-	1983	3			N	-0-	-0-
06	3118 N	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	3			N	-0-	-0-
*07	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-	-0-

GOBER		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 - 2860
02	1260 N	986	-0-	-274 B	-0-	46	1	940	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1457 N	1018	-0-	-439 B	-0-	50	1	968	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	891	-0-	-159 B	-0-	43	1	848	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	46	1	959	2	N	-0-	-0-
06	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	46	1	944	2	N	-0-	-0-
*07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	47	1	1054	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HARRISON		WELL #: 1R		RRCID -> 213506		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2408 N	1639	-0-	-769 B	-0-	109 1	1530 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2387 N	2358	-0-	-29 B	-0-	116 1	2242 3	N	-0-		-0-
04	2520 N	2065	-0-	-455 B	-0-	105 1	1960 3	N	-0-		-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	103 1	2243 3	N	-0-		-0-
06	2280 N	2269	-0-	-11 B	-0-	103 1	2166 3	N	-0-		-0-
*07	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	109 1	2358 3	N	-0-		-0-

STELLA B		WELL #: 1R		RRCID -> 218806		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3675 - 3100	
02	2100 N	1618	-0-	-482 B	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
04	2040 N	97	-0-	-1943 B	-0-	97 3		N	-0-		-0-
05	1798 N	1291	-0-	-507 B	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
06	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3		N	-0-		-0-
*07	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3		N	-0-		-0-

CASTLEMAN B		WELL #: 1R		RRCID -> 218809		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2745 - 3100	
02	1344 N	1017	-0-	-327 B	-0-	1017 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1002	-0-	-108 B	-0-	1002 3		N	-0-		-0-
05	1116 N	948	-0-	-168 B	-0-	948 3		N	-0-		-0-
06	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3		N	-0-		-0-
*07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3		N	-0-		-0-

CORETERRA OPERATING, LLC		178422		RRCID -> 023252		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
MEERS		WELL #: 1									
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEERS		WELL #: 1A		RRCID -> 078812		COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 2500 - 2600	
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-		-0-
04	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEERS		WELL #: 1		RRCID -> 139553		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2847 - 3056	
02	95 R	-0-	-0-	-95 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 #	-0-	-0-	-124 B	-124			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-124			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-124			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-124			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-124			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
COX, HARBORD L.				185780					
COBB				WELL #: 1	RRCID -> 023047	COMPL. DATE 03/00/1931	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DANIELS ENERGY CASE				199450			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
				WELL #: 1	RRCID -> 023187	COMPL. DATE 01/12/1984			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 023268	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. DAWKINS				208009			TOTAL DEPTH 2782	PERF. 2330 -	2748
				WELL #: 1	RRCID -> 103600	COMPL. DATE 92/23/1982			
02	28 N	13	-0-	-15	B	-0-	13 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 3	N	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 3	N	-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3	N	-0-

MCCONNELL				WELL #: 5	RRCID -> 143232	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2702 -	3002
02	420 N	316	-0-	-104	B	-0-	316 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	465 N	341	-0-	-124	B	-0-	341 3	N	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	B	-0-	324 3	N	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 3	N	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490 3	N	-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 3	N	-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD BENEDICT				208031			TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2746 -	2860
				WELL #: 10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001			
02	168 N	100	-0-	-68	B	-0-	100 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 2	N	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2	N	-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170 2	N	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248 2	N	-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					
HORN, T. A.				WELL #: 1	RRCID -> 024259	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 3005	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1904 N	1692	-0-	-212 B	-0-	1692 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2108 N	1700	-0-	-408 B	-0-	1700 2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1709	-0-	-301 B	-0-	1709 2	N	-0-	-0-
05	1860 N	1788	-0-	-72 B	-0-	1788 2	N	-0-	-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 2	N	-0-	-0-
*07	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 2	N	-0-	-0-

HORN BRIGGS -U-				WELL #: 1	RRCID -> 024260	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 3020	PERF. N/A	
02	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228 2	N	-0-	-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171 2	N	-0-	-0-
05	1240 N	605	-0-	-635 B	-0-	605 2	N	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 2	N	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 024407	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	1624 N	1132	-0-	-492 B	-0-	1132 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2015 N	1449	-0-	-566 B	-0-	1449 3	N	-0-	-0-
04	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234 3	N	-0-	-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-	-0-
06	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828 3	N	-0-	-0-
07	2294 N	1960	-0-	-334 B	-0-	1960 3	N	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2				WELL #: 3	RRCID -> 024408	COMPL. DATE 04/10/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	1932 N	1971	-0-	39 B	-1325	1971 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1325				
03	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3	N	-0-	-0-
04	2490 N	2230	-0-	-260 B	-0-	2230 3	N	-0-	-0-
05	2170 N	2105	-0-	-65 B	-0-	2105 3	N	-0-	-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3	N	-0-	-0-
*07	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3	N	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3				WELL #: 1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3	N	-0-	-0-
04	2220 N	2093	-0-	-127 B	-0-	2093 3	N	-0-	-0-
05	2263 N	1846	-0-	-417 B	-0-	1846 3	N	-0-	-0-
06	2070 N	1884	-0-	-186 B	-0-	1884 3	N	-0-	-0-
*07	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3	N	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4				WELL #: 1	RRCID -> 024410	COMPL. DATE 04/28/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-	-0-
04	1110 N	761	-0-	-349 B	-0-	761 3	N	-0-	-0-
05	1023 N	660	-0-	-363 B	-0-	660 3	N	-0-	-0-
06	810 N	658	-0-	-152 B	-0-	658 3	N	-0-	-0-
*07	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389 3	N	-0-	-0-	
04		1560 N	1284	-0-	-276 B	-0-	1284 3	N	-0-	-0-	
05		1550 N	1134	-0-	-416 B	-0-	1134 3	N	-0-	-0-	
06		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3	N	-0-	-0-	
*07		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836 3	N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-	-0-	
04		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
*07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		728 N	654	-0-	-74 B	-0-	654 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-	-0-	
04		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3	N	-0-	-0-	
05		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-	-0-	
06		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-	-0-	
*07		1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 3	N	-0-	-0-	

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		2772 N	2664	-0-	-108 B	-0-	2664 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3007 N	2966	-0-	-41 B	-0-	2966 3	N	-0-	-0-	
04		2880 N	2837	-0-	-43 B	-0-	2837 3	N	-0-	-0-	
05		2945 N	2924	-0-	-21 B	-0-	2924 3	N	-0-	-0-	
06		2880 N	2831	-0-	-49 B	-0-	2831 3	N	-0-	-0-	
07		2945 N	2909	-0-	-36 B	-0-	2909 3	N	-0-	-0-	

DISCOVERY OPERATING, INC.		WELL #:		220865	RRCID ->	1X 189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3119 - 3204
02		1904 N	1760	-0-	-144 B	-0-	1760 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3	N	-0-	-0-	
04		2070 N	1721	-0-	-349 B	-0-	1721 3	N	-0-	-0-	
05		1953 N	1597	-0-	-356 B	-0-	1597 3	N	-0-	-0-	
06		1830 N	1482	-0-	-348 B	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	
07		1767 N	1511	-0-	-256 B	-0-	1511 3	N	-0-	-0-	

DORE ENERGY CO., LTD.		WELL #:		223550	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 - 3186
02		2800 N	8880	-0-	6080 B	6080	8880 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		6080							
03		3100 N	891	-0-	-2209 B	3871	891 2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	958	-0-	-2042 B	1829	958 2	N	-0-	-0-	
05		9827 #	1020	-0-	-8807 B	-6978	1020 2	N	-0-	-0-	
06		5405	1066	-0-	-4339 B	-11317	1066 2	N	-0-	-0-	
07		5877	919	-0-	-4958 B	-16275	919 2	N	-0-	-0-	

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550					
DORE FEE		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160
02	2576 N	1705	-0-	-871 B	-4662	1705 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1181	CANCELLED UNDERAGE ->	-3481			
03	2821 N	2532	-0-	-289 B	-1181	2532 2	N	-0-	-0-
04	2160 N	3341	-0-	1181 B	-0-	3341 2	N	-0-	-0-
05	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902 2	N	-0-	-0-
06	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	2630 2	N	-0-	-0-
07	3441 #	2625	-0-	-816 B	-816	2625 2	N	-0-	-0-

DORE FEE		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216
02	1456 N	1139	-0-	-317 B	-0-	1139 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	1643 N	1146	-0-	-497 B	-0-	1146 2	N	-0-	-0-
04	1320 N	1281	-0-	-39 B	-0-	1281 2	N	-0-	-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2	N	-0-	-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 2	N	-0-	-0-
07	1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	1297 2	N	-0-	-0-

DRAIN OIL CO. LLC				227879					
BURNETT -R-		WELL #:		47	RRCID ->	032017	COMPL. DATE	12/03/1963	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
02	168 N	145	-0-	-23 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	186 N	95	-0-	-91 B	-0-	95 2	N	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-	-0-
05	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
07	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-

DYNE OIL & GAS, INC.				237938					
DUGAN		WELL #:		4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EAKIN BROTHERS				238667					
ANDERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955
02	1540 N	1415	-0-	-125 B	-0-	1415 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	1488 N	718	-0-	-770 B	-0-	718 3	N	-0-	-0-
04	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 3	N	-0-	-0-
05	1581 N	999	-0-	-582 B	-0-	999 3	N	-0-	-0-
06	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-
07	1674 N	616	-0-	-1058 B	-0-	616 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
EVANS PRODUCTION CO.				256000					
WALL				WELL #: 2	RRCID -> 023234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	392 N	324	-0-	-68 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-	-0-
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-	-0-
*07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-	-0-

MCCONNELL, J. C.				WELL #: E 1	RRCID -> 024150	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A
02	364 N	245	-0-	-119 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-
06	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
*07	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-	-0-

STAMPS				WELL #: 1	RRCID -> 111524	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2688 - 2832
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-	-0-
06	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-	-0-
*07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-

ELLEEDGE				WELL #: 1	RRCID -> 131918	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2736 - 2840
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-	-0-
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
05	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
06	300 N	115	-0-	-185 B	-0-	115 3	N	-0-	-0-
07	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-

BELL				WELL #: 2	RRCID -> 163465	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866
02	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
04	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 3	N	-0-	-0-
05	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3	N	-0-	-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-	-0-
*07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-	-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092					
GORENFLO				WELL #: B 1	RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2268 N	1940	-0-	-328 B	-0-	1940 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2418 N	2134	-0-	-284 B	-0-	2134 3	N	-0-	-0-
04	2280 N	2115	-0-	-165 B	-0-	2115 3	N	-0-	-0-
05	2139 N	1892	-0-	-247 B	-0-	1892 3	N	-0-	-0-
06	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 3	N	-0-	-0-
*07	3054 N	3054	-0-	-0- B	-0-	3054 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092										
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID -> 023067			COMPL. DATE 10/28/1938			TOTAL DEPTH 2699	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2139 N	1898	-0-	-241 B	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
04	1950 N	1731	-0-	-219 B	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1291	-0-	-476 B	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
06	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3			N	-0-			-0-
*07	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	3			N	-0-			-0-

GORENFLO		WELL #:		3	RRCID -> 025698			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	1344 N	949	-0-	-395 B	-0-	949	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1364 N	984	-0-	-380 B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	899	-0-	-451 B	-0-	899	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	904	-0-	-150 B	-0-	904	3			N	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
*07	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188	3			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID -> 033887			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	700 N	669	-0-	-31 B	-0-	669	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-			-0-
04	780 N	732	-0-	-48 B	-0-	732	3			N	-0-			-0-
05	744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3			N	-0-			-0-
06	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	3			N	-0-			-0-
*07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-

MATTHEW		WELL #:		2	RRCID -> 131737			COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 3358	PERF. 2506 - 2960		
02	1204 N	1046	-0-	-158 B	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1333 N	1112	-0-	-221 B	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	893	-0-	-247 B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	894	-0-	-253 B	-0-	894	3			N	-0-			-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
*07	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-

CLINT		WELL #:		3	RRCID -> 138266			COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 3453	PERF. 2470 - 3408		
02	504 N	479	-0-	-25 B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 N	508	-0-	-81 B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
04	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3			N	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33 B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
07	527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	3			N	-0-			-0-

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID -> 140246			COMPL. DATE 07/01/1991			TOTAL DEPTH 3395	PERF. 2524 - 3140		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092							
SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	276	-0-	-60 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-	-0-
06	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-	-0-
*07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392	
02	336 N	300	-0-	-36 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
04	360 N	147	-0-	-213 B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
05	341 N	173	-0-	-168 B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
06	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
*07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020	
02	952 N	820	-0-	-132 B	-0-	820 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-	-0-
04	810 N	803	-0-	-7 B	-0-	803 3	N	-0-	-0-
05	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-	-0-
06	810 N	712	-0-	-98 B	-0-	712 3	N	-0-	-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3	N	-0-	-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256	
02	476 N	413	-0-	-63 B	-0-	413 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-	-0-
04	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-	-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-	-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-	-0-
07	558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532 3	N	-0-	-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796	
02	336 N	300	-0-	-36 B	-0-	300 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-	-0-
04	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-	-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
06	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3	N	-0-	-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640	
02	588 N	528	-0-	-60 B	-0-	528 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 3	N	-0-	-0-
04	600 N	529	-0-	-71 B	-0-	529 3	N	-0-	-0-
05	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-	-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-	-0-
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092										
FAULKNER, S. -A-		WELL #: 25		RRCID -> 217320		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2428 - 2520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 247509		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2553 - 2638		
02	506 N	506	-0-	-0 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	563	-0-	-26 B	-0-	563 3		N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0 B	-0-	565 3		N	-0-			-0-
05	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
07	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489 3		N	-0-			-0-

FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		259780		RRCID -> 023264		COMPL. DATE 08/01/1940		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2599 - 2705		
LATHAM, W. P.		WELL #: 1										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

LATHAM, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 023265		COMPL. DATE 03/19/1931		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2715 - 2800		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

FORA COMPANY		275400		RRCID -> 025725		COMPL. DATE 08/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
PERCIVAL, F. E.		WELL #: 3										
02	28 N	28	-0-	-0 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	27 N	27	-0-	-0 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0 B	-0-	25 3		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-

FORTAY, INC.		277925		RRCID -> 205969		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2800 - 3066		
HILL		WELL #: 1R										
02	3381 N	3381	-0-	-0 B	-0-	3381 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4123 N	3979	-0-	-144 B	-0-	3979 2		N	-0-			-0-
04	4020 N	3509	-0-	-511 B	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
05	3802 N	3802	-0-	-0 B	-0-	3802 2		N	-0-			-0-
06	4349 N	4349	-0-	-0 B	-0-	4349 2		N	-0-			-0-
*07	4616 N	4616	-0-	-0 B	-0-	4616 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. SCOTT		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		WELL #: 1		RRCID -> 212868		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2842 - 3050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		3195 N	3195	-0-	-0- B	-0-	3195 2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4241 N	4241	-0-	-0- B	-0-	4241 2			N	-0-			-0-
04		4170 N	3897	-0-	-273 B	-0-	3897 2			N	-0-			-0-
05		3534 N	3026	-0-	-508 B	-0-	3026 2			N	-0-			-0-
06		4110 N	3389	-0-	-721 B	-0-	3389 2			N	-0-			-0-
07		4030 N	2422	-0-	-1608 B	-0-	2422 2			N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #: 1R		RRCID -> 213003		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2828 - 3047				
02		1344 N	849	-0-	-495 B	-0-	849 2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1829 N	1627	-0-	-202 B	-0-	1627 2			N	-0-			-0-
04		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2			N	-0-			-0-
05		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2			N	-0-			-0-
06		1560 N	1087	-0-	-473 B	-0-	1087 2			N	-0-			-0-
07		1333 N	1075	-0-	-258 B	-0-	1075 2			N	-0-			-0-

CRUMP		WELL #: 3		RRCID -> 227461		COMPL. DATE 01/15/2007		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 3147 - 3458				
02		952 N	824	-0-	-128 B	-0-	824 2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1085 N	691	-0-	-394 B	-0-	691 2			N	-0-			-0-
04		690 N	621	-0-	-69 B	-0-	621 2			N	-0-			-0-
05		899 N	626	-0-	-273 B	-0-	626 2			N	-0-			-0-
06		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 2			N	-0-			-0-
07		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 2			N	-0-			-0-

G C & W INC. HACKLEY, E. P.		291898 WELL #: 1		RRCID -> 042528		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2922 - 3035				
02		616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3			N	-0-			-0-
04		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3			N	-0-			-0-
05		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3			N	-0-			-0-
06		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3			N	-0-			-0-
07		465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 3			N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043243		COMPL. DATE 01/06/1968		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2953 - 3075				
02		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3			N	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3			N	-0-			-0-
05		868 N	400	-0-	-468 B	-0-	400 3			N	-0-			-0-
06		570 N	239	-0-	-331 B	-0-	239 3			N	-0-			-0-
07		527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425 3			N	-0-			-0-

SOUTHBEND		WELL #: 1		RRCID -> 100834		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2320 - 2400				
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
G C & W INC.		//CONT.//		291898								
BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2636 - 2750
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 3	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-	-0-			
04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3	N	-0-	-0-			
05	2542 N	2407	-0-	-135 B	-0-	2407 3	N	-0-	-0-			
06	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 3	N	-0-	-0-			
*07	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 3	N	-0-	-0-			

G. H. RANCH, LLC				292208								
DAUER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023191	COMPL. DATE	12/24/1949	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2475 - 2816
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

MCKAY, A.G.		WELL #:		1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*02	336 N	171	-0-	-165 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3	N	-0-	-0-			
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-			
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-			
06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-	-0-			
*07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-			

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	2601 - 3382
*02	560 N	288	-0-	-272 B	-0-	288 3	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-	-0-			
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-	-0-			
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-			
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-	-0-			
*07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-	-0-			

MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2500 - 3472
*02	588 N	430	-0-	-158 B	-0-	430 3	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	358	-0-	-107 B	-0-	358 3	N	-0-	-0-			
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-	-0-			
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-	-0-			
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-	-0-			
*07	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-	-0-			

MCCONNELL		WELL #:		2A	RRCID ->	140818	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2390 - 3230
*02	308 N	81	-0-	-227 B	-0-	81 3	N	-0-	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-			
04	300 N	194	-0-	-106 B	-0-	194 3	N	-0-	-0-			
05	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-			
06	330 N	46	-0-	-284 B	-0-	46 3	N	-0-	-0-			
07	186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*02	308 N	218	-0-	-90 B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
*07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-			-0-

KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480 -	3345
02	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3	N	-0-			-0-
04	630 N	457	-0-	-173 B	-0-	457	3	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
*07	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674 -	2838
02	2912 N	2276	-0-	-636 B	-2840	2276	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2224	CANCELLED UNDERAGE ->	-616							
03	2480 N	973	-0-	-1507 B	-2224	973	3	N	-0-			-0-
04	2430 N	3101	-0-	671 B	-1553	3101	3	N	-0-			-0-
05	854 N	2407	-0-	1553 B	-0-	2407	3	N	-0-			-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-			-0-
07	3193 N	522	-0-	-2671 B	-0-	522	3	N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 -	2810
02	448 N	404	-0-	-44 B	-0-	404	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	434 N	394	-0-	-40 B	-0-	394	3	N	-0-			-0-
04	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3	N	-0-			-0-
*07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681 -	2790
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3	N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
*07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3	N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 -	3044
02	0 W	185	-0-	185 B	9086	185	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	9086									
03	0 W	570	-0-	570 B	9656	570	3	N	-0-			-0-
04	0 W	509	-0-	509 B	10165	509	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	499	-0-	499 B	10664	499	3	N	-0-			-0-
06	0	689	-0-	689 B	11353	689	3	N	-0-			-0-
07	0	755	-0-	755 B	12108	755	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
GRANITEBAY OPERATING, INC.			325080						
JAYTEN			WELL #: 3012	RRCID -> 025778	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B. NCT-5			WELL #: 22	RRCID -> 041944	COMPL. DATE 08/31/1965	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 3016 - 3050	
02	2520 N	2716	-0-	196	B	-209	2716	2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE	-> -209			
03	2604 N	1388	-0-	-1216	B	-0-	1388	2	-0-
04	2820 N	2360	-0-	-460	B	-0-	2360	2	-0-
05	3007 N	2538	-0-	-469	B	-0-	2538	2	-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0-	B	-0-	2684	2	-0-
*07	2642 N	2642	-0-	-0-	B	-0-	2642	2	-0-

GREENEWALD ENTERPRISES			331520						
SANFORD			WELL #: 2	RRCID -> 023770	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3	-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3	-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3	-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	3	-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	951	3	-0-

SANFORD			WELL #: 3	RRCID -> 023771	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	3	-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3	-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3	-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3	-0-
*07	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3	-0-

HALCON OPERATING CO., INC.			344412						
HARLAN			WELL #: 5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3194 - 3252	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

H5 PRODUCERS			351862						
KILLOUGH			WELL #: B 13C	RRCID -> 180847	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HEMI PRODUCTION				374999						
FEE LAND				WELL #: 1	RRCID -> 025425	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	78 N	7	-0-	-71 B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155						
MCLAUGHLIN				WELL #: A 1	RRCID -> 023665	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	756 N	685	-0-	-71 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	837 N	386	-0-	-451 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2	N	-0-		-0-
05	744 N	340	-0-	-404 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-		-0-
*07	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-		-0-

STALLWITZ				WELL #: 1	RRCID -> 024608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HERRMANN, J.B.				381190						
BIVINS				WELL #: 1	RRCID -> 023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759	PERF. 3668 - 3728
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
04	390 N	3	-0-	-387 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-

HOLCO OIL & GAS				391647						
WARE				WELL #: 2	RRCID -> 023001	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HOLCO OIL & GAS		//CONT.//		391647							
SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HORN, TOM D.				400215							
CULVER, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	096941	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	2378	PERF. 2212 - 2323
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BOWERS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	100593	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2956 - 2962
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HOWELL, KEVIN		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
BEDNORZ ESTATE											
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
JONES, C. R.											
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HUFF MINERALS, LTD.				411011						
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2996 N	2709	-0-	-287 B	-0-	2709 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3193 N	2735	-0-	-458 B	-0-	2735 2	N	-0-		-0-
04	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908 2	N	-0-		-0-
05	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 2	N	-0-		-0-
*07	3031 N	3031	-0-	-0- B	-0-	3031 2	N	-0-		-0-

HUGHES, JACKIE M.				412020						
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HY-TECH, INC.				421135						
SHEPHERD, A. T.				WELL #: 1R	RRCID -> 172805	COMPL. DATE 04/19/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2870	- 3183
02	504 N	410	-0-	-94 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
05	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
07	589 N	256	-0-	-333 B	-0-	256 3	N	-0-		-0-

INMAN OIL & GAS COMPANY				424637						
BURNETT -C-				WELL #: 3	RRCID -> 025310	COMPL. DATE 08/29/1952	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A	
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT		-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974						
JIM-JIM				WELL #: 1	RRCID -> 137288	COMPL. DATE 09/26/1990	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3350	- 3464
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

REID				WELL #: 1	RRCID -> 212853	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3190	- 3550
02	616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2	N	-0-		-0-
04	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
05	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
*07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
JACO INC				429400								
BOWERS				WELL #:	1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	448 N	382	-0-	-66 B	-0-	382	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	368	-0-	-97 B	-0-	368	2		N	-0-		-0-
04	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367	2		N	-0-		-0-
05	434 N	314	-0-	-120 B	-0-	314	2		N	-0-		-0-
06	360 N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2		N	-0-		-0-
07	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265	2		N	-0-		-0-

SUNRAY BOWERS				WELL #:	3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	980 N	891	-0-	-89 B	-0-	891	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1085 N	898	-0-	-187 B	-0-	898	2		N	-0-		-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-		-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2		N	-0-		-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
07	1209 N	1196	-0-	-13 B	-0-	1196	2		N	-0-		-0-

BOWERS				WELL #:	4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-		-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-				WELL #:	1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734
02	140 N	61	-0-	-79 B	-0-	61	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568 - 3156
02	112 N	73	-0-	-39 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2		N	-0-		-0-
04	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
05	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2		N	-0-		-0-

JACO OIL & GAS BOWERS				WELL #:	1	RRCID ->	041919	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788
02	280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3		N	-0-		-0-
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3		N	-0-		-0-
06	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3		N	-0-		-0-
*07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
JADE ENTERPRISES, INC.				429550						
WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID -> 131919	COMPL. DATE 08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 - 2839	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	87	-0-	-165 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
06	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
*07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-

JUDE PRODUCTION, INC.				448090						
JOHNSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 025428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
04	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
05	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
*07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-

KAT ENERGY, LTD.				451458						
JEWEL		WELL #:		1	RRCID -> 024690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A	
02	2380 N	2107	-0-	-273 B	-999	2107 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -999									
03	2759 N	2644	-0-	-115 B	-999	2644 3	N	-0-		-0-
04	2070 N	1976	-0-	-94 B	-999	1976 3	N	-0-		-0-
05	2325 N	1829	-0-	-496 B	-999	1829 3	N	-0-		-0-
06	2550 N	2405	-0-	-145 B	-999	2405 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	2651	-0-	605 B	-394	2651 3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 024693	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
05	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
06	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
07	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 024696	COMPL. DATE 12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	392 N	343	-0-	-49 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
06	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
*07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-		-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID -> 025247	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	252 N	124	-0-	-128 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
*07	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458							
JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-	-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3	N	-0-	-0-
05	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
06	270 N	269	-0-	-1	B	-0-	269	3	N	-0-	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	168 N	75	-0-	-93	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3	N	-0-	-0-
04	180 N	164	-0-	-16	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
*07	181 N	181	-0-	-0	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1204 N	18	-0-	-1186	B	-0-	18	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	4	-0-	-957	B	-0-	4	3	N	-0-	-0-
04	240 N	1	-0-	-239	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	3	N	-0-	-0-
06	4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-
*07	504 N	504	-0-	-0	B	-0-	504	3	N	-0-	-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
02	756 N	446	-0-	-310	B	-0-	446	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	421	-0-	-261	B	-0-	421	3	N	-0-	-0-
04	757 N	757	-0-	-0	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
05	829 N	829	-0-	-0	B	-0-	829	3	N	-0-	-0-
06	836 N	836	-0-	-0	B	-0-	836	3	N	-0-	-0-
*07	837 N	837	-0-	-0	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	364 N	218	-0-	-146	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	406	-0-	-121	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
04	542 N	542	-0-	-0	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-
05	589 N	589	-0-	-0	B	-0-	589	3	N	-0-	-0-
06	591 N	591	-0-	-0	B	-0-	591	3	N	-0-	-0-
*07	614 N	614	-0-	-0	B	-0-	614	3	N	-0-	-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	476 N	287	-0-	-189	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	534	-0-	-179	B	-0-	534	3	N	-0-	-0-
04	714 N	714	-0-	-0	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
05	775 N	775	-0-	-0	B	-0-	775	3	N	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-
*07	809 N	809	-0-	-0	B	-0-	809	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458								
JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-	
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-			-0-	
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
06	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
*07	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	448 N	367	-0-	-81 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-	
04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-	
05	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
06	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-	
07	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	

STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1568 N	1299	-0-	-269 B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-	
04	1740 N	1536	-0-	-204 B	-0-	1536 3	N	-0-			-0-	
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-	
06	1740 N	1519	-0-	-221 B	-0-	1519 3	N	-0-			-0-	
*07	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-	

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 - 2707
02	1792 N	1621	-0-	-171 B	-1299	1621 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1299									
03	1550 N	2072	-0-	522 B	-777	2072 3	N	-0-			-0-	
04	1980 N	2127	-0-	147 B	-630	2127 3	N	-0-			-0-	
05	1798 N	2293	-0-	495 B	-135	2293 3	N	-0-			-0-	
06	2151 N	2286	-0-	135 B	-0-	2286 3	N	-0-			-0-	
*07	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365 3	N	-0-			-0-	

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 - 2720
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-	
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-	
05	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
06	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-	
07	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458							
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2158 - 2725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	784 N	315	-0-	-469 B	-0-			315 3		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	752 N	752	-0-	-0- B	-0-			752 3		-0-	-0-
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-			797 3		-0-	-0-
05	775 N	775	-0-	-0- B	-0-			775 3		-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-			752 3		-0-	-0-
*07	959 N	959	-0-	-0- B	-0-			959 3		-0-	-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2145 - 2650
02	756 N	636	-0-	-120 B	-0-			636 3		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-			812 3		-0-	-0-
04	873 N	873	-0-	-0- B	-0-			873 3		-0-	-0-
05	950 N	950	-0-	-0- B	-0-			950 3		-0-	-0-
06	959 N	959	-0-	-0- B	-0-			959 3		-0-	-0-
*07	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-			1025 3		-0-	-0-

KEISLING, H. N.		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226
KRAKER, J. A.											
02	728 N	33	-0-	-695 B	-0-			33 2		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1023 N	978	-0-	-45 B	-0-			978 2		-0-	-0-
04	870 N	219	-0-	-651 B	-0-			219 2		-0-	-0-
05	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-			1383 2		-0-	-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-			1097 2		-0-	-0-
*07	679 N	679	-0-	-0- B	-0-			679 2		-0-	-0-

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A
SARAH											
02	1176 N	1095	-0-	-81 B	-0-			1095 3		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-			1134 3		-0-	-0-
04	1020 N	781	-0-	-239 B	-0-			781 3		-0-	-0-
05	1209 N	921	-0-	-288 B	-0-			921 3		-0-	-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-			1300 3		-0-	-0-
*07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-			1319 3		-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	024602	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-			128 3		-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-			64 3		-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-			81 3		-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-			229 3		-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0- B	-0-			300 3		-0-	-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-			69 3		-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866								
GERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025438	COMPL. DATE	07/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
05		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
06		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
07		93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-

VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
06		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
*07		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-

WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792	
02		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1333 N	1289	-0-	-44 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
04		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
05		1426 N	980	-0-	-446 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
06		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3	N	-0-			-0-
*07		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184	
02		28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
04		13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
*07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3180 - 3260	
02		56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
07		62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 3	N	-0-			-0-

SARAH		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3209 - 3232	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
KODIAK OPERATING, LLC				473780						
JOHNSON				WELL #: B 7	RRCID -> 022900	COMPL. DATE 06/22/1960	TOTAL DEPTH 3260	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
05	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
06	750 N	686	-0-	-64 B	-0-	686 3	N	-0-		-0-
07	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858 3	N	-0-		-0-

STORM				WELL #: 1	RRCID -> 023663	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SANFORD -H-				WELL #: H 2	RRCID -> 023931	COMPL. DATE 05/09/1946	TOTAL DEPTH 3180	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SANFORD -H-				WELL #: H 3	RRCID -> 023932	COMPL. DATE 09/07/1946	TOTAL DEPTH 3054	PERF. N/A		
02	364 N	322	-0-	-42 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
05	372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
06	420 N	409	-0-	-11 B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
07	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-

PREMIER -A-				WELL #: 4	RRCID -> 024479	COMPL. DATE 07/10/1962	TOTAL DEPTH 3336	PERF. 2294 - 3081		
02	476 N	234	-0-	-242 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
*07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, -ET- -AL-				WELL #: 20	RRCID -> 024627	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780									
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	896 N	750	-0-	-146 B	-0-	750	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	961 N	942	-0-	-19 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
04	960 N	901	-0-	-59 B	-0-	901	3		N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3		N	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
*07	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3		N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	341 N	223	-0-	-118 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04	270 N	73	-0-	-197 B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*07	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650		
02	2604 N	2428	-0-	-176 B	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
04	2580 N	2449	-0-	-131 B	-0-	2449	3		N	-0-			-0-
05	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
06	2880 N	2750	-0-	-130 B	-0-	2750	3		N	-0-			-0-
*07	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	3		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		10423								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	10423				N	-0-			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830		
02	560 N	538	-0-	-22 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3		N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3		N	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-			-0-
06	690 N	627	-0-	-63 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-
*07	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930		
02	280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3		N	-0-			-0-
05	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*07	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2974 - 3120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3	N	-0-		-0-

HERRING SIXTEEN		WELL #:		16	RRCID ->	172702	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2905 - 3206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 - 3420
02	112 N	108	-0-	-4	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3	N	-0-		-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
05	124 N	111	-0-	-13	B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	B	-0-	77	3	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2936 - 3126
02	1596 N	1463	-0-	-133	B	-0-	1463	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3	N	-0-		-0-
04	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1107	-0-	-505	B	-0-	1107	3	N	-0-		-0-
06	1906 N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1906	3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1521	-0-	-215	B	-0-	1521	3	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2812 - 3004
02	840 N	743	-0-	-97	B	-0-	743	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3	N	-0-		-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3	N	-0-		-0-
05	837 N	508	-0-	-329	B	-0-	508	3	N	-0-		-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3	N	-0-		-0-
07	806 N	658	-0-	-148	B	-0-	658	3	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102
02	1288 N	1204	-0-	-84	B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1457 N	1457	-0-	-0-	B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	774	-0-	-559	B	-0-	774	3	N	-0-		-0-
06	1410 N	1308	-0-	-102	B	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
07	1457 N	1238	-0-	-219	B	-0-	1238	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780							
SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	672 N	657	-0-	-15 B	-0-	657 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-		-0-	
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
05	713 N	462	-0-	-251 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 3	N	-0-		-0-	

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092
02	1176 N	1132	-0-	-44 B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-	
04	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-		-0-	
05	1240 N	788	-0-	-452 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-	
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-	
*07	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-	

L & G OPERATING, INC.		479725									
PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
02	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-	
04	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984 2	N	-0-		-0-	
*06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2	N	-0-		-0-	
*07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A
02	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
04	570 N	398	-0-	-172 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
05	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-	
*07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-		-0-	

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-		-0-	
04	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
*06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
*07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
L AND C LEASING, INC.				479880					
MCCLESKY		WELL #:		1	RRCID -> 023042	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
05	434 N	265	-0-	-169 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
06	360 N	92	-0-	-268 B	-0-	92 3	N	-0-	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-	-0-

MCCLESKY		WELL #:		2	RRCID -> 023043	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
05	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
06	210 N	42	-0-	-168 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
*07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	364 N	52	-0-	-312 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	341 N	145	-0-	-196 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
04	330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-
07	310 N	152	-0-	-158 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-

LASATER & CO, INC.		487415							
TARBOX -B-		WELL #:		8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
*06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-

LACI		WELL #:		1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2	N	-0-	-0-
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-	-0-
05	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 2	N	-0-	-0-
*06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-	-0-
07	259 N	NO RPT	-0-	-259 B	-0-		N	NO RPT	-0-

LEAVELL ENERGY SERVICES LLC		492375							
BURNETT-EST		WELL #:		1	RRCID -> 023963	COMPL. DATE 01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A
02	224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-	-0-
*05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
*06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
07	465 N	245	-0-	-220 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LEAVELL ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		492375										
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	B	-0-	9	3		N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY		495297												
JET		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3024 - 3208			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
02	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05	248 N	154	-0-	-94	B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	390 N	320	-0-	-70	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	372 N	314	-0-	-58	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-

HUSTED, E. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A			
02	168 N	145	-0-	-23	B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
MCCULLOUGH //CONT.// 495445											
WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	280 N	153	-0-	-127 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	119	-0-	-222 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
04	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
*07	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
WORLEY, P. A. ET AL											
WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	672 N	669	-0-	-3 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-			-0-
05	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
*07	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
SEIBER											
WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MCKINNEY, BIRDIE											
WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
04	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
BRITAIN-WEYMOUTH											
WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A											
02	672 N	486	-0-	-186 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	523	-0-	-159 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
05	527 N	285	-0-	-242 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
*07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
WEYMOUTH, C. E.											
WELL #: 9082 RRCID -> 023275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
05	465 N	256	-0-	-209 B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
*07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
WEYMOUTH, C. E.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 495445												
WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-	-0-
05	523 N	375	-0-	-148	B	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERLY /BH/												
WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WEATHERLY												
WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A												
02	224 N	151	-0-	-73	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	63	-0-	-92	B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERLY -C-												
WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	142	-0-	-75	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	37	-0-	-180	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	88	-0-	-62	B	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERLY -C-												
WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	77	-0-	-47	B	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	20	-0-	-104	B	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-

CLARK												
WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919												
02	1557 N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	B	-0-	1746	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1668	-0-	-68	B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	1202	-0-	-598	B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	434	-0-	-1364	B	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DAUER //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	476 N	409	-0-	-67 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	157	-0-	-60 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-	
04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-	
05	465 N	159	-0-	-306 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-	
07	434 N	112	-0-	-322 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
BEDNORZ ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
BURNETT-GATES												
WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
02	168 N	95	-0-	-73 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-	
04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-	
06	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
07	279 N	111	-0-	-168 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
FINLEY, B. E.												
WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-	
05	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-	
06	360 N	245	-0-	-115 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-	
*07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-	
BINKLEY, O. E.												
WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
04	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-	
07	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-	
BOWERS, J. B. -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-			-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	296	-0-	-34 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-	
*07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
GARLAND //CONT.// 495445												
WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	349	-0-	-211 B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	496 N	266	-0-	-230 B	-0-	266	3	N	-0-			-0-
04	393 N	229	-0-	-164 B	-0-	229	3	N	-0-			-0-
05	372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
SNEED												
WELL #: 2 RRCID -> 025262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	532 N	473	-0-	-59 B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
04	480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3	N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
*07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3	N	-0-			-0-
SNEED												
WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	379 N	132	-0-	-247 B	-0-	132	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
*07	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
SNEED												
WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	425 N	256	-0-	-169 B	-0-	256	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
*07	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
SALLY												
WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1232 N	1136	-0-	-96 B	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
*07	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
BURNETT -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A												
02	140 N	87	-0-	-53 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
07	279 N	103	-0-	-176 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BOST //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	741 N	-0-	-0-	-741 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-	
04	479 N	229	-0-	-250 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-	
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-	
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-	
*07	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3	N	-0-			-0-	
BEARD												
WELL #: 5 RRCID -> 025685 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
MCCONNELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025717 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	112 N	12	-0-	-100 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-	
05	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	24	-0-	-96 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-	
MCCONNELL												
WELL #: 4 RRCID -> 025718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	112 N	15	-0-	-97 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-	
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
MCCONNELL												
WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	112 N	15	-0-	-97 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-	
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
06	150 N	28	-0-	-122 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-	
MCCONNELL, L. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
02	112 N	13	-0-	-99 B	-0-	13 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-	
04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-			-0-	
05	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	25	-0-	-95 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-	
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
MCCONNELL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED												
//CONT.// 495445												
WELL #: 7 RRCID -> 025733										COMPL. DATE 03/16/1949		
										TOTAL DEPTH 2952		
										PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON										WELL #: 1		
										RRCID -> 041320		
										COMPL. DATE 07/09/1966		
										TOTAL DEPTH 2830		
										PERF. 2314 - 2620		
02	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 3	N	-0-			-0-

HUSTED										WELL #: 3		
										RRCID -> 042929		
										COMPL. DATE 06/22/1967		
										TOTAL DEPTH 3145		
										PERF. 2669 - 2864		
02	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
04	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4	B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3	N	-0-			-0-

TAYLOR										WELL #: 1		
										RRCID -> 043039		
										COMPL. DATE 11/24/1967		
										TOTAL DEPTH 2941		
										PERF. 2848 - 2895		
02	280 N	258	-0-	-22	B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	299	-0-	-104	B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
04	300 N	261	-0-	-39	B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
06	295 N	257	-0-	-38	B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
*07	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 3	N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE -107-										WELL #: 1		
										RRCID -> 051385		
										COMPL. DATE 06/20/1967		
										TOTAL DEPTH N/A		
										PERF. 2450 - 3020		
02	700 N	609	-0-	-91	B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	659 N	519	-0-	-140	B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 3	N	-0-			-0-

LATHAM										WELL #: 1		
										RRCID -> 051809		
										COMPL. DATE 01/10/1970		
										TOTAL DEPTH 3032		
										PERF. 2450 - 2696		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WEST JACKSON //CONT.// 495445												
WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
05	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-	
06	270 N	253	-0-	-17	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
07	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3	N	-0-	-0-	

SOUTH JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650												
02	616 N	593	-0-	-23	B	-0-	593	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-	
04	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
05	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3	N	-0-	-0-	
06	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	3	N	-0-	-0-	
*07	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3	N	-0-	-0-	

EAST JACKSON												
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
02	364 N	267	-0-	-97	B	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
04	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3	N	-0-	-0-	
05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3	N	-0-	-0-	
06	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-	-0-	
*07	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-	-0-	

BOWERS												
WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
02	336 N	278	-0-	-58	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-	
04	330 N	323	-0-	-7	B	-0-	323	3	N	-0-	-0-	
05	310 N	235	-0-	-75	B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	315	-0-	-75	B	-0-	315	3	N	-0-	-0-	
*07	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-	-0-	

BOWERS												
WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
02	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	744 N	475	-0-	-269	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
04	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	3	N	-0-	-0-	
05	682 N	376	-0-	-306	B	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
06	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3	N	-0-	-0-	

BOWERS, J. B.												
WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704												
02	448 N	378	-0-	-70	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	397	-0-	-68	B	-0-	397	3	N	-0-	-0-	
04	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
06	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-	-0-	
07	527 N	525	-0-	-2	B	-0-	525	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
HARBERT //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	252 N	224	-0-	-28 B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	3	N	-0-			-0-
05	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
06	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
*07	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
CAROL												
WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620												
02	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
05	864 N	730	-0-	-134 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
*07	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-			-0-
WEATHERLY -C-												
WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520												
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	3	N	-0-			-0-
*07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3	N	-0-			-0-
ARCO FEE -203-												
WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683												
02	448 N	334	-0-	-114 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
04	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
05	372 N	246	-0-	-126 B	-0-	246	3	N	-0-			-0-
06	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422	3	N	-0-			-0-
*07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
HEITHOLT												
WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050												
02	364 N	293	-0-	-71 B	-0-	293	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
05	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3	N	-0-			-0-
*07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-			-0-
SNEED -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638												
02	528 N	375	-0-	-153 B	-0-	375	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3	N	-0-			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3	N	-0-			-0-
*07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FRANK //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	252 N	211	-0-	-41 B	-0-	211	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
05	248 N	82	-0-	-166 B	-0-	82	3			N	-0-	-0-
06	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	3			N	-0-	-0-
07	217 N	58	-0-	-159 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
MCLAUGHLIN												
WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
COFFEE												
WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780												
02	2800 N	3283	-0-	483 B	483	3283	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 483											
03	2560 N	1772	-0-	-788 B	-0-	1772	3			N	-0-	-0-
04	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-	-0-
05	3627 #	2569	-0-	-1058 B	-1058	2569	3			N	-0-	-0-
06	1587	2782	-0-	1195 B	137	2782	3			N	-0-	-0-
07	1705	2925	-0-	1220 B	1357	2925	3			N	-0-	-0-
SEIBER												
WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415												
02	6552 #	6332	-0-	-220 B	-220	6332	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -220											
03	8029 #	4743	-0-	-3286 B	-3506	4743	3			N	-0-	-0-
04	7770 #	5192	-0-	-2578 B	-6084	5192	3			N	-0-	-0-
05	8029 #	4924	-0-	-3105 B	-9189	4924	3			N	-0-	-0-
06	7770 #	5648	-0-	-2122 B	-11311	5648	3			N	-0-	-0-
07	5363 N	5270	-0-	-93 B	-11311	5270	3			N	-0-	-0-
POWELL -C-												
WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663												
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	3			N	-0-	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-	1
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	3			N	-0-	1
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-	1
06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-	1
*07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	1
POWELL -D-												
WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER	
LEGACY RESERVES OPERATING LP											
PAMPA UNIT											
WELL #: C502G										RRCID -> 142719	
COMPL. DATE 09/01/1992										TOTAL DEPTH 3288	
PERF. 3085 - 3288											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAUER										WELL #: 2	
RRCID -> 145141										COMPL. DATE 04/05/1993	
TOTAL DEPTH 3350										PERF. 2700 - 2900	
02	1372 N	1173	-0-	-199	B	-0-	1173	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	449	-0-	-202	B	-0-	449	3		N	-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	3		N	-0-
05	1302 N	455	-0-	-847	B	-0-	455	3		N	-0-
06	420 N	353	-0-	-67	B	-0-	353	3		N	-0-
07	1209 N	321	-0-	-888	B	-0-	321	3		N	-0-

PATTON-PURVIANCE										WELL #: 5	
RRCID -> 145553										COMPL. DATE 05/27/1993	
TOTAL DEPTH 3012										PERF. 2843 - 3012	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN										WELL #: 11	
RRCID -> 145554										COMPL. DATE 05/27/1993	
TOTAL DEPTH 3288										PERF. 3090 - 3288	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

HARRAH										WELL #: 13	
RRCID -> 145555										COMPL. DATE 05/27/1993	
TOTAL DEPTH 3195										PERF. 3019 - 3195	
02	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-
06	4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3		N	-0-
07	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3		N	-0-

REST -160-										WELL #: 18	
RRCID -> 145556										COMPL. DATE 05/27/1993	
TOTAL DEPTH 3250										PERF. 3059 - 3250	
02	8 N	1	-0-	-7	B	-0-	1	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3		N	-0-
06	10 N	2	-0-	-8	B	-0-	2	3		N	-0-
07	7 N	5	-0-	-2	B	-0-	5	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
CULLER //CONT.// 495445														
WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
07	2 N	1	-0-	-1 B	-0-		1 3			N	-0-			-0-

ARNOLD														
WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253														

02	10 N	1	-0-	-9 B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 3			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 3			N	-0-			-0-
06	12 N	2	-0-	-10 B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1 B	-0-		7 3			N	-0-			-0-

MOODY, VICTOR														
WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884														

02	392 N	322	-0-	-70 B	-0-		322 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384 3			N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-		408 3			N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0- B	-0-		416 3			N	-0-			-0-
06	320 N	310	-0-	-10 B	-0-		310 3			N	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361 3			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN														
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120														

02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-		105 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	117	-0-	-7 B	-0-		117 3			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-		122 3			N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-		108 3			N	-0-			-0-
06	120 N	81	-0-	-39 B	-0-		81 3			N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31 B	-0-		93 3			N	-0-			-0-

SNEED C														
WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970														

02	560 N	135	-0-	-425 B	-0-		135 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-		659 3			N	-0-			-0-
04	600 N	558	-0-	-42 B	-0-		558 3			N	-0-			-0-
05	598 N	598	-0-	-0- B	-0-		598 3			N	-0-			-0-
06	630 N	519	-0-	-111 B	-0-		519 3			N	-0-			-0-
*07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-		613 3			N	-0-			-0-

HILDRETH														
WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695														

02	140 N	34	-0-	-106 B	-0-		34 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 3			N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-		107 3			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99 3			N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0- B	-0-		177 3			N	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0- B	-0-		207 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LATHAM //CONT.// 495445												
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	560 N	421	-0-	-139 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-	
04	450 N	410	-0-	-40 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-	
05	465 N	428	-0-	-37 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-	
06	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-			-0-	
07	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	

BIVINS "A"												
WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438												
02	616 N	506	-0-	-110 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-			-0-	
04	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-	
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-	
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-	
*07	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-	

CRUTCHFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-			-0-	
04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-	
05	775 N	300	-0-	-475 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
06	585 N	303	-0-	-282 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
07	558 N	312	-0-	-246 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	

SEIBER												
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-	
04	720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-	
05	899 N	749	-0-	-150 B	-0-	749 3	N	-0-			-0-	
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-			-0-	
*07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-			-0-	

CLARK												
WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250												
02	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855 3	N	-0-			-0-	
04	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-	
05	1736 N	1668	-0-	-68 B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-	
06	1800 N	1202	-0-	-598 B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-	
07	1798 N	434	-0-	-1364 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-	

SNEED "F"												
WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364												
02	544 N	267	-0-	-277 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-			-0-	
04	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-	
05	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-			-0-	
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-			-0-	
*07	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED 'F' //CONT.// 495445												
WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		616 N	266	-0-	-350 B	-1602	266 3	N	-0-	5 5		7
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1602					
03		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3	N	-0-	5 5		2
04		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 3	N	-0-	2 5		-0-
05		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
06		1020 N	605	-0-	-415 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-		N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC.												
HOERNER												
WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
04		120 N	58	-0-	-62 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-

WHEATLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789												

02		420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
04		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
07		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-

CULLER												
WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260												

02		224 N	32	-0-	-192 B	-0-	32 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	63	-0-	-92 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
04		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
*07		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-

SAILOR UNIT												
WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283												

02		140 N	54	-0-	-86 B	-111	54 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-111								
03		124 N	120	-0-	-4 B	-111	120 3	N	-0-			-0-
04		90 N	168	-0-	78 B	-33	168 3	N	-0-			-0-
05		110 N	143	-0-	33 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07		186 N	72	-0-	-114 B	-0-	72 3	N	-0-			-0-

LERA												
HERRING												
WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02		2912 #	1992	-0-	-920 B	-3848	1992 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3848								
03		2666 N	2017	-0-	-649 B	-3848	2017 2	N	-0-			-0-
04		2160 N	1771	-0-	-389 B	-3848	1771 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	2021	-0-	-180 B	-3848	2021 2	N	-0-			-0-
06		1950 N	1985	-0-	35 B	-3813	1985 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	2105	-0-	276 B	-3537	2105 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LERA //CONT.// 496774												
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
		LIFT(L)	(I)	(L)	(CODE)					CODE	CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19702		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-19702						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	308 N	264	-0-	-44	B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
04	300 N	267	-0-	-33	B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	756 N	582	-0-	-174	B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732 2	N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855 2	N	-0-			-0-
*07	922 N	922	-0-	-0-	B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	240	-0-	-40	B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	280 N	276	-0-	-4	B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
07	341 N	255	-0-	-86	B	-0-	255 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LERA												
JOHNSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 496774												
WELL #: 2 RRCID -> 025251 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
SANFORD												
WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		112 N	80	-0-	-32	B	-0-	80	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2		N	-0-
06		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-
07		124 N	93	-0-	-31	B	-0-	93	2		N	-0-
ARMSTRONG, M. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1736 N	1482	-0-	-254	B	-0-	1482	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	2		N	-0-
04		1620 N	1415	-0-	-205	B	-0-	1415	2		N	-0-
05		1743 N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1743	2		N	-0-
06		1650 N	1079	-0-	-571	B	-0-	1079	2		N	-0-
*07		1953 N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	2		N	-0-
ARMSTRONG, M. B.												
WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		2128 N	1881	-0-	-247	B	-4518	1881	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4518										
03		2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2		N	-0-
04		2130 N	2020	-0-	-110	B	-0-	2020	2		N	-0-
05		2077 N	1647	-0-	-430	B	-0-	1647	2		N	-0-
06		2040 N	1667	-0-	-373	B	-0-	1667	2		N	-0-
*07		2443 N	2443	-0-	-0-	B	-0-	2443	2		N	-0-
ARMSTRONG, M. B.												
WELL #: 7 RRCID -> 025737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-
05		248 N	235	-0-	-13	B	-0-	235	2		N	-0-
06		270 N	222	-0-	-48	B	-0-	222	2		N	-0-
*07		271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-
ARMSTRONG, M. B.												
WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		8120 N	7523	-0-	-597	B	-5749	7523	2		N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5749										
03		8568 N	8568	-0-	-0-	B	-0-	8568	2		N	-0-
04		8550 N	7954	-0-	-596	B	-0-	7954	2		N	-0-
05		8339 N	7530	-0-	-809	B	-0-	7530	2		N	-0-
06		8280 N	7333	-0-	-947	B	-0-	7333	2		N	-0-
*07		9230 N	9230	-0-	-0-	B	-0-	9230	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
04	270 N	126	-0-	-144 B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
05	248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
06	270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
*07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1736 N	1646	-0-	-90 B	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714 2	N	-0-			-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1765	-0-	-64 B	-0-	1765 2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1444	-0-	-206 B	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1154	-0-	-799 B	-0-	1154 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
*07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1036 N	958	-0-	-78 B	-0-	958 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
04	1260 N	986	-0-	-274 B	-0-	986 2	N	-0-			-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127 2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1045	-0-	-95 B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
*07	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774									
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		728 N	560	-0-	-168 B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2	N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-			-0-
05		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06		690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2	N	-0-			-0-
07		806 N	652	-0-	-154 B	-0-	652	2	N	-0-			-0-

SANFORD -A-		WELL #:		15	RRCID ->	145518	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	2869	PERF.	2724 - 2869	
02		112 N	93	-0-	-19 B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 - 3097	
02		672 N	657	-0-	-15 B	-0-	657	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-			-0-
04		720 N	603	-0-	-117 B	-0-	603	2	N	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2	N	-0-			-0-
06		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	2	N	-0-			-0-
*07		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 - 2940	
02		1344 N	927	-0-	-417 B	-0-	927	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	2	N	-0-			-0-
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
05		1023 N	994	-0-	-29 B	-0-	994	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1091	-0-	-109 B	-0-	1091	2	N	-0-			-0-
*07		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2	N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 - 2792	
02		2128 N	1822	-0-	-306 B	-23330	1822	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6136	CANCELLED UNDERAGE ->	-17194							
03		2170 N	2273	-0-	103 B	-6033	2273	2	N	-0-			-0-
04		1860 N	2432	-0-	572 B	-5461	2432	2	N	-0-			-0-
05		2015 N	2625	-0-	610 B	-4851	2625	2	N	-0-			-0-
06		2190 N	2191	-0-	1 B	-4850	2191	2	N	-0-			-0-
07		2511 N	2722	-0-	211 B	-4639	2722	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LERA												
KYLE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 496774												
WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

*08		806 #	514	-0-	-292 B	-1005	514 2			N	-0-	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		780 #	704	-0-	-76 B	-1081	704 2			N	-0-	-0-
*10		806 #	734	-0-	-72 B	-1153	734 2			N	-0-	-0-
*11		780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-1933				N	NO RPT	-0-
*12		806 #	686	-0-	-120 B	-2053	686 2			N	-0-	-0-
*01		806 #	606	-0-	-200 B	-2253	606 2			N	-0-	-0-
*02		728 #	533	-0-	-195 B	-2448	533 2			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1443 CANCELLED UNDERAGE -> -1005										
*03		806 #	679	-0-	-127 B	-1570	679 2			N	-0-	-0-
*04		780 #	728	-0-	-52 B	-1622	728 2			N	-0-	-0-
*05		806 #	676	-0-	-130 B	-1752	676 2			N	-0-	-0-
*06		780 #	626	-0-	-154 B	-1906	626 2			N	-0-	-0-
*07		806 #	621	-0-	-185 B	-2091	621 2			N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.												
BOWERS												
WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
02		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3			N	-0-	-0-
*04		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3			N	-0-	-0-
*05		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3			N	-0-	-0-
*06		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3			N	-0-	-0-
*07		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3			N	-0-	-0-

HANKINS												
WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3			N	-0-	-0-
*04		510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3			N	-0-	-0-
*05		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-	-0-
*06		570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 3			N	-0-	-0-
*07		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3			N	-0-	-0-

BLAIR												
WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A												
02		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	954 3			N	-0-	-0-
*04		1140 N	859	-0-	-281 B	-0-	859 3			N	-0-	-0-
*05		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3			N	-0-	-0-
*06		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3			N	-0-	-0-
*07		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3			N	-0-	-0-

BROWN												
WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A												
02		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3			N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3			N	-0-	-0-
*04		1710 N	1645	-0-	-65 B	-0-	1645 3			N	-0-	-0-
*05		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3			N	-0-	-0-
*06		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 3			N	-0-	-0-
*07		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
SIMMS		WELL #:		1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 3	N	-0-			-0-
*04	1470 N	1411	-0-	-59 B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
*05	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
*06	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
*07	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAHL, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAHL, H. T.		WELL #:		2	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DUNAWAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	023452	COMPL. DATE	11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	331		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		331								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	331		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	331		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	331		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	331		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	331		N	NO RPT			-0-

DUNAWAY		WELL #:		B 1	RRCID ->	023453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																	
LINN OPERATING, INC.																	
GREAT PLAINS-SANFORD																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 501545																	
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	862	3	86	9	N	78	78	1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1302 N	1080	-0-	-222	B	-0-	989	3	91	9	N	83	83	1		-0-
*04		1050 N	1005	-0-	-45	B	-0-	928	3	77	9	N	70	70	1		-0-
*05		1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	928	3	79	9	N	72	72	1		-0-
*06		1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	1034	3	68	9	N	62	62	1		-0-
*07		1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1080	3	52	9	N	47	47	1		-0-

JAMESON																	
WELL #: 1 RRCID -> 023784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	659					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			659												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	659					N	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	373	-0-	373	B	1032	359	3	14	9	N	13	13	1		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1032					N	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1032					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1032					N	-0-				-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD																	
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	389	3	41	9	N	37	37	1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		527 N	523	-0-	-4	B	-0-	479	3	44	9	N	40	40	1		-0-
*04		461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	426	3	35	9	N	32	32	1		-0-
*05		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	393	3	34	9	N	31	31	1		-0-
*06		450 N	449	-0-	-1	B	-0-	421	3	28	9	N	25	25	1		-0-
*07		483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	461	3	22	9	N	20	20	1		-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD																	
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GREAT PLAINS-SANFORD																	
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	845	3	81	9	N	74	74	1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	987	3	91	9	N	83	83	1		-0-
*04		1080 N	1007	-0-	-73	B	-0-	930	3	77	9	N	70	70	1		-0-
*05		996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	917	3	79	9	N	72	72	1		-0-
*06		1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1005	3	67	9	N	61	61	1		-0-
*07		1106 N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1055	3	51	9	N	46	46	1		-0-

WHITTENBURG																	
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WHITTENBURG		WELL #:		6	RRCID ->	023807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHAFFER-SANFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	185	3	21	9	N	19
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	231	-0-	-110	B	-0-	211	3	20	9	N	18
*04	300 N	201	-0-	-99	B	-0-	186	3	15	9	N	14
*05	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	230	3	20	9	N	18
*06	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	264	3	18	9	N	16
*07	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	280	3	13	9	N	12

MIZEL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	271	3	8	9	N	7
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	385	-0-	-142	B	-0-	352	3	33	9	N	30
*04	420 N	381	-0-	-39	B	-0-	352	3	29	9	N	26
*05	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	390	3	33	9	N	30
*06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	433	3	29	9	N	26
*07	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	456	3	22	9	N	20

CARVER		WELL #:		B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2864 - 2974
02	1834 N	1629	-0-	-205	B	-0-	1629	3			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2489 N	2489	-0-	-0-	B	-0-	2489	3			N	-0-
*04	3210 #	1744	-0-	-1466	B	-1466	1679	3	65	9	N	59
*05	3317 #	2171	-0-	-1146	B	-2612	2102	3	69	9	N	63
*06	4860 #	1593	-0-	-3267	B	-5879	1530	3	63	9	N	57
07	3317 #	1497	-0-	-1820	B	-7699	1467	3	30	9	N	27

HENDERSON-HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3			N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	794	-0-	-43	B	-0-	794	3			N	-0-
*04	960 N	701	-0-	-259	B	-0-	675	3	26	9	N	24
*05	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	857	3	28	9	N	25
*06	1560 N	849	-0-	-711	B	-0-	816	3	33	9	N	30
*07	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	908	3	19	9	N	17

SMITH, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MERCHANT, IRA C.		WELL #: 3		RRCID -> 023835		COMPL. DATE 07/14/1942		TOTAL DEPTH 2920		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3	N	-0-	-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3	N	-0-	-0-
*06	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	3	N	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3	N	-0-	-0-

BURNETT, R.		WELL #: 15		RRCID -> 023846		COMPL. DATE 12/27/1954		TOTAL DEPTH 2639		PERF. N/A	
02	3724 #	2883	-0-	-841	B	-102	2883	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-102								
03	3809	3234	-0-	-575	B	-677	3234	3	N	-0-	-0-
*04	2363	3292	-0-	1029	B	352	3264	3	128 9	N	116 116 1
*05	3875 R	3523	-0-	-352	B	-0-	3411	3	112 9	N	102 102 1
*06	2595	3296	-0-	701	B	701	3166	3	130 9	N	118 118 1
07	2292	3257	-0-	965	B	1666	3191	3	66 9	N	60 60 1

BURNETT		WELL #: S 1		RRCID -> 023847		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 2578		PERF. 2401 - 4410	
02	2078 N	2078	-0-	-0-	B	-0-	2078	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3007 N	2365	-0-	-642	B	-0-	2365	3	N	-0-	-0-
*04	2580 N	2278	-0-	-302	B	-0-	2192	3	86 9	N	78 78 1
*05	2422 N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2345	3	77 9	N	70 70 1
*06	4389 N	2027	-0-	-2362	B	-0-	1947	3	80 9	N	73 73 1
*07	2437 N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2387	3	50 9	N	45 45 1

CARVER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 023848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CARVER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023849		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	T. A.	587	-0-	587	B	3396	587	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3396								
03	4085 N	689	-0-	-3396	B	-0-	689	3	N	-0-	-0-
*04	960 N	661	-0-	-299	B	-0-	636	3	25 9	N	23 23 1
*05	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	646	3	21 9	N	19 19 1
*06	1350 N	723	-0-	-627	B	-0-	694	3	29 9	N	26 26 1
*07	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	809	3	17 9	N	15 15 1

DAVID-HANSEN		WELL #: 1		RRCID -> 023854		COMPL. DATE 04/09/1942		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2908 - 3067	
02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3	N	-0-	-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	202	3	8 9	N	7 7 1
*05	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	117	3	3 9	N	3 3 1
*06	270 N	137	-0-	-133	B	-0-	131	3	6 9	N	5 5 1
07	217 N	140	-0-	-77	B	-0-	137	3	3 9	N	3 3 1

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
HERRING												
WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	159	-0-	-120	B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
*04	240 N	29	-0-	-211	B	-0-	28 3	N	1	1 1		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
HERRING												
WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
HERRING												
WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	287	-0-	-116	B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
*04	360 N	302	-0-	-58	B	-0-	291 3	N	10	10 1		-0-
*05	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	270 3	N	8	8 1		-0-
*06	570 N	316	-0-	-254	B	-0-	304 3	N	11	11 1		-0-
*07	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	6	6 1		-0-
HERRING												
WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
*04	480 N	398	-0-	-82	B	-0-	383 3	N	14	14 1		-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	8	8 1		-0-
*06	780 N	234	-0-	-546	B	-0-	225 3	N	8	8 1		-0-
07	403 N	260	-0-	-143	B	-0-	254 3	N	5	5 1		-0-
HERRING												
WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. HERRING		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
		WELL #:	B 8	RRCID ->	023866	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
02		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1736 N	1261	-0-	-475 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
*04		1500 N	1218	-0-	-282 B	-0-	1172 3	N	42	42 1		-0-
*05		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	30	30 1		-0-
*06		2460 N	1214	-0-	-1246 B	-0-	1167 3	N	43	43 1		-0-
*07		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	30	30 1		-0-

HERRING		WELL #:	12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
*04		330 N	230	-0-	-100 B	-0-	221 3	N	8	8 1		-0-
*05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	10	10 1		-0-
*06		480 N	311	-0-	-169 B	-0-	299 3	N	11	11 1		-0-
*07		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	6	6 1		-0-

HERRING		WELL #:	27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HERRING		WELL #:	H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
*04		360 N	342	-0-	-18 B	-0-	329 3	N	12	12 1		-0-
*05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	11	11 1		-0-
*06		780 N	367	-0-	-413 B	-0-	353 3	N	13	13 1		-0-
*07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	7	7 1		-0-

JOHNSON		WELL #:	G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	505		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		505								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	505		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	505		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	505		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	505		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	505		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:	I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	13	13 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	207	-0-	-103 B	-0-	189 3	N	16	16 1		-0-
*04		330 N	240	-0-	-90 B	-0-	221 3	N	17	17 1		-0-
*05		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	21	21 1		-0-
*06		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	18	18 1		-0-
*07		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	14	14 1		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	143	3	18	9	N	16	16	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	403 N	248	-0-	-155	B	-0-	227	3	21	9	N	19	19	1	-0-
*04	360 N	303	-0-	-57	B	-0-	280	3	23	9	N	21	21	1	-0-
*05	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	325	3	28	9	N	25	25	1	-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	370	3	24	9	N	22	22	1	-0-
*07	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	409	3	20	9	N	18	18	1	-0-

JOHNSON		WELL #:		I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	59	3	6	9	N	5	5	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	248 N	82	-0-	-166	B	-0-	75	3	7	9	N	6	6	1	-0-
*04	150 N	105	-0-	-45	B	-0-	97	3	8	9	N	7	7	1	-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	104	3	9	9	N	8	8	1	-0-
*06	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	137	3	9	9	N	8	8	1	-0-
*07	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	261	3	12	9	N	11	11	1	-0-

HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
*04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		M 4	RRCID ->	023891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PERKY		WELL #:		5	RRCID ->	023900	COMPL. DATE	11/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
PHILLIPS, OTIS A.		WELL #: 2		RRCID -> 023901		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2928 - 3141	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-	-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	432	3	17	9	N
*05	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	471	3	15	9	N
*06	870 N	546	-0-	-324	B	-0-	524	3	22	9	N
*07	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	554	3	11	9	N
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #: 1		RRCID -> 023902		COMPL. DATE 11/25/1946		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A	
02	224 N	219	-0-	-5	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
*04	240 N	213	-0-	-27	B	-0-	205	3	8	9	N
*05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	203	3	7	9	N
*06	480 N	196	-0-	-284	B	-0-	188	3	8	9	N
07	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	175	3	3	9	N
READ		WELL #: 2		RRCID -> 023912		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
RILEY		WELL #: G 9		RRCID -> 023920		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
RILEY		WELL #: H 1		RRCID -> 023921		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1271 N	1236	-0-	-35	B	-0-	1236	3	N	-0-	-0-
*04	1410 N	1175	-0-	-235	B	-0-	1131	3	44	9	N
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1158	3	39	9	N
*06	2400 N	1203	-0-	-1197	B	-0-	1156	3	47	9	N
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1299	3	26	9	N
RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 023922		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
SANFORD		WELL #: J 1		RRCID -> 023934		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1085 N	445	-0-	-640	B	-0-	445	3	N	-0-	-0-				
*04	690 N	433	-0-	-257	B	-0-	416	3	17	9	N	15	15	1	-0-
*05	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	403	3	13	9	N	12	12	1	-0-
*06	870 N	416	-0-	-454	B	-0-	399	3	17	9	N	15	15	1	-0-
*07	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	455	3	10	9	N	9	9	1	-0-

SANFORD J		WELL #: 2		RRCID -> 023935		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 - 5302					
02	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1488 N	1419	-0-	-69	B	-0-	1419	3	N	-0-	-0-				
*04	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	57	9	N	52	52	1	-0-
*05	1685 N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1631	3	54	9	N	49	49	1	-0-
*06	2181 N	1577	-0-	-604	B	-0-	1515	3	62	9	N	56	56	1	-0-
*07	1599 N	1599	-0-	-0-	B	-0-	1567	3	32	9	N	29	29	1	-0-

HERRING		WELL #: T 1		RRCID -> 023942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-	-0-				
*04	480 N	402	-0-	-78	B	-0-	387	3	15	9	N	14	14	1	-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	485	3	15	9	N	14	14	1	-0-
*06	840 N	517	-0-	-323	B	-0-	496	3	21	9	N	19	19	1	-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	454	3	9	9	N	8	8	1	-0-

WILLIAMS		WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1333 N	264	-0-	-1069	B	-0-	264	3	N	-0-	-0-				
*04	1380 N	257	-0-	-1123	B	-0-	247	3	10	9	N	9	9	1	-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	233	3	8	9	N	7	7	1	-0-
*06	2580 N	1239	-0-	-1341	B	-0-	1191	3	48	9	N	44	44	1	-0-
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1323	3	28	9	N	25	25	1	-0-

WILLIAMS		WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	775 N	561	-0-	-214	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-				
*04	750 N	535	-0-	-215	B	-0-	535	3	N	-0-	-0-				
*05	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3	N	-0-	-0-				
*06	540 N	485	-0-	-55	B	-0-	485	3	N	-0-	-0-				
07	558 N	557	-0-	-1	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-				

CHILDERS		WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A					
02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3	N	-0-	-0-				
*04	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	18	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*05	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*06	60 N	21	-0-	-39	B	-0-	20	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
HERRING, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	85	3		3 9	N	3		3 1			-0-
*05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	108	3		3 9	N	3		3 1			-0-
*06	210 N	113	-0-	-97 B	-0-	109	3		4 9	N	4		4 1			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	117	3		2 9	N	2		2 1			-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A					
02	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*04	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*06	900 N	802	-0-	-98 B	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-

BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A					
02	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	2387 N	2094	-0-	-293 B	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*04	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
*05	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
*06	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2263 N	2226	-0-	-37 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A					
02	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*04	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
*05	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*06	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #: B 1		RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-		514	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	613	-0-	-100	B	-0-		613	3	N	-0-
*04	690 N	585	-0-	-105	B	-0-		585	3	N	-0-
*05	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-		660	3	N	-0-
*06	600 N	581	-0-	-19	B	-0-		581	3	N	-0-
*07	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-		659	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: L 1		RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	3136 N	3136	-0-	-0-	B	-0-		3136	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4371 N	3602	-0-	-769	B	-0-		3602	3	N	-0-
*04	4200 N	3463	-0-	-737	B	-0-		3463	3	N	-0-
*05	3901 N	3901	-0-	-0-	B	-0-		3901	3	N	-0-
*06	3480 N	3244	-0-	-236	B	-0-		3244	3	N	-0-
*07	3994 N	3994	-0-	-0-	B	-0-		3994	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: M 2		RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-		289	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	340	-0-	-94	B	-0-		340	3	N	-0-
*04	360 N	280	-0-	-80	B	-0-		280	3	N	-0-
*05	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-		332	3	N	-0-
*06	330 N	304	-0-	-26	B	-0-		304	3	N	-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-		345	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: O 1		RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A
02	1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-		1221	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1182	-0-	-585	B	-0-		1182	3	N	-0-
*04	1620 N	1400	-0-	-220	B	-0-		1400	3	N	-0-
*05	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-		1508	3	N	-0-
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-		1238	3	N	-0-
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-		1537	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: R 1		RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A
02	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-		1823	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2511 N	2167	-0-	-344	B	-0-		2167	3	N	-0-
*04	2550 N	2041	-0-	-509	B	-0-		2041	3	N	-0-
*05	2137 N	2137	-0-	-0-	B	-0-		2137	3	N	-0-
*06	2100 N	1747	-0-	-353	B	-0-		1747	3	N	-0-
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	B	-0-		2154	3	N	-0-

BURNETT		WELL #: R 2		RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-		372	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	438	-0-	-89	B	-0-		438	3	N	-0-
*04	510 N	404	-0-	-106	B	-0-		404	3	N	-0-
*05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-		444	3	N	-0-
*06	420 N	401	-0-	-19	B	-0-		401	3	N	-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-		444	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
BURNETT		WELL #:		R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1070	-0-	-263 B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-	
*04	1290 N	995	-0-	-295 B	-0-	995 3	N	-0-		-0-	
*05	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-	
*06	1050 N	887	-0-	-163 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
*07	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
02	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2077 N	1560	-0-	-517 B	-0-	1560 3	N	-0-		-0-	
*04	1800 N	1499	-0-	-301 B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-	
*05	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-		-0-	
*06	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-		-0-	
*07	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A
02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	896	-0-	-189 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-	
*04	1050 N	860	-0-	-190 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-	
*05	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-		-0-	
*06	870 N	696	-0-	-174 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-	
07	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A
02	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1181	-0-	-214 B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-	
*04	1290 N	1125	-0-	-165 B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-	
*05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-	
*06	1140 N	1102	-0-	-38 B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-	
*07	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-		-0-	

DOLLY		WELL #:		1	RRCID ->	024448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2450 - 2685
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MERRITT		WELL #:		1012	RRCID ->	024450	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2501 - 4517
02	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	1986 3	44 9 N	40	40 1	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2542 N	2282	-0-	-260 B	-0-	2219 3	63 9 N	57	57 1	-0-	
*04	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2188 3	65 9 N	59	59 1	-0-	
*05	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1250 3	26 9 N	24	24 1	-0-	
*06	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2297 3	41 9 N	37	37 1	-0-	
*07	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2176 3	25 9 N	23	23 1	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BLASDEL		WELL #:	A 1	RRCID ->	024459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BURNETT		WELL #:	1	RRCID ->	024460	COMPL. DATE	02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BURNETT		WELL #:	2	RRCID ->	024461	COMPL. DATE	08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BURNETT		WELL #:	H 1	RRCID ->	024465	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

BURNETT		WELL #:	J 1	RRCID ->	024466	COMPL. DATE	09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

DUNAWAY		WELL #:	1	RRCID ->	024472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DUNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	024473	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	432 3	47 9	N	43	43 1	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	806 N	535	-0-	-271	B	-0-	490 3	45 9	N	41	41 1	-0-
*04	570 N	505	-0-	-65	B	-0-	466 3	39 9	N	35	35 1	-0-
*05	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	505 3	43 9	N	39	39 1	-0-
*06	480 N	375	-0-	-105	B	-0-	352 3	23 9	N	21	21 1	-0-
*07	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	561 3	28 9	N	25	25 1	-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024476	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1240 N	315	-0-	-925	B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
*04	360 N	321	-0-	-39	B	-0-	309 3	12 9	N	11	11 1	-0-
*05	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	346 3	11 9	N	10	10 1	-0-
*06	630 N	319	-0-	-311	B	-0-	307 3	12 9	N	11	11 1	-0-
07	310 N	226	-0-	-84	B	-0-	222 3	4 9	N	4	4 1	-0-

JOHNSON		WELL #:		D 1	RRCID ->	024477	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	589 N	-0-	-0-	-589	B	-0-			N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FELIX		WELL #:		1	RRCID ->	024849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	024896	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	65		N	NO RPT	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		65								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	65		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	65		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	65		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	65		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	65		N	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
*04	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-	-0-	
*05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
*06	150 N	131	-0-	-19	B	-0-	131 3	N	-0-	-0-	
*07	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	

KATZ		WELL #:		1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATZ		WELL #:		2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 3	N	-0-	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	10 N	4	-0-	-6	B	-0-	4 3	N	-0-	-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
*05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
*06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3	N	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-	-0-	

STEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	025150	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	23		N	NO RPT	-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		23								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	23		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	23		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	23		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	23		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	23		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
TRIG		WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

BIVINS A		WELL #: A 2		RRCID -> 025382		COMPL. DATE 04/13/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1278	3	47 9 N 43 43 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1705 N	1423	-0-	-282	B	-0-	1360	3	63 9 N 57 57 1	-0-
*04	1620 N	1392	-0-	-228	B	-0-	1352	3	40 9 N 36 36 1	-0-
*05	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	847	3	18 9 N 16 16 1	-0-
*06	1419 N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1394	3	25 9 N 23 23 1	-0-
07	1395 N	1387	-0-	-8	B	-0-	1372	3	15 9 N 14 14 1	-0-

BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279		
02	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2095	3	74 9 N 67 67 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2697 N	2343	-0-	-354	B	-0-	2243	3	100 9 N 91 91 1	-0-
*04	2460 N	2328	-0-	-132	B	-0-	2261	3	67 9 N 61 61 1	-0-
*05	1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1449	3	31 9 N 28 28 1	-0-
*06	2205 N	2205	-0-	-0-	B	-0-	2166	3	39 9 N 35 35 1	-0-
07	2325 N	2060	-0-	-265	B	-0-	2037	3	23 9 N 21 21 1	-0-

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256		
02	2142 N	2142	-0-	-0-	B	-0-	2077	3	65 9 N 59 59 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2914 N	2500	-0-	-414	B	-0-	2405	3	95 9 N 86 86 1	-0-
*04	2550 N	2475	-0-	-75	B	-0-	2405	3	70 9 N 64 64 1	-0-
*05	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1615	3	34 9 N 31 31 1	-0-
*06	2682 N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2635	3	47 9 N 43 43 1	-0-
*07	2710 N	2710	-0-	-0-	B	-0-	2679	3	31 9 N 28 28 1	-0-

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202		
02	5516 N	5516	-0-	-0-	B	-0-	5276	3	240 9 N 218 218 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	6758 N	6391	-0-	-367	B	-0-	6042	3	349 9 N 317 317 1	-0-
*04	6540 N	6189	-0-	-351	B	-0-	6012	3	177 9 N 161 161 1	-0-
*05	3757 N	3757	-0-	-0-	B	-0-	3678	3	79 9 N 72 72 1	-0-
*06	6155 N	6155	-0-	-0-	B	-0-	6047	3	108 9 N 98 98 1	-0-
07	6231 N	6051	-0-	-180	B	-0-	5982	3	69 9 N 63 63 1	-0-

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432		
02	9192 N	7894	-0-	-1298	B	-0-	7633	3	261 9 N 237 237 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	8893 N	8893	-0-	-0-	B	-0-	8522	3	371 9 N 337 337 1	-0-
*04	8541	8534	-0-	-7	B	-7	8290	3	244 9 N 222 222 1	-0-
*05	9641 #	4971	-0-	-4670	B	-4677	4866	3	105 9 N 95 95 1	-0-
*06	7401	8075	-0-	674	B	-4003	7933	3	142 9 N 129 129 1	-0-
07	8105	7807	-0-	-298	B	-4301	7717	3	90 9 N 82 82 1	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3	N	-0-		-0-
*04	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	3	N	-0-		-0-
*05	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3	N	-0-		-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
07	899 N	735	-0-	-164	B	-0-	735	3	N	-0-		-0-

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392		COMPL. DATE 06/09/2002			TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588			
02	4550 N	4550	-0-	-0-	B	-0-	4407	3	143	9	N	130
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6200 N	5085	-0-	-1115	B	-0-	4884	3	201	9	N	183
*04	6000 N	4802	-0-	-1198	B	-0-	4664	3	138	9	N	125
*05	2805 N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2747	3	58	9	N	53
*06	4740 N	4657	-0-	-83	B	-0-	4576	3	81	9	N	74
*07	4880 N	4880	-0-	-0-	B	-0-	4824	3	56	9	N	51

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
*04	843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	3	N	-0-		-0-
*05	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
*06	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3	N	-0-		-0-
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3	N	-0-		-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 025394		COMPL. DATE 10/15/1952			TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A			
02	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	630	-0-	-238	B	-0-	630	3	N	-0-		-0-
*04	900 N	860	-0-	-40	B	-0-	860	3	N	-0-		-0-
*05	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	3	N	-0-		-0-
*06	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3	N	-0-		-0-
*07	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-		-0-

HOPKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	515	-0-	-74	B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
*04	570 N	539	-0-	-31	B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
*05	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3	N	-0-		-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3	N	-0-		-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	3	N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	532	-0-	-88	B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
*05	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3	N	-0-		-0-
*06	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	628	-0-	-426	B	-0-	628	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 025400		COMPL. DATE 09/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401		COMPL. DATE 02/09/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	8112 N	8112	-0-	-0-	B	-0-	8001 3	111 9	N	101	101 1					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	9486 N	8869	-0-	-617	B	-0-	8685 3	184 9	N	167	167 1					-0-
*04	9030 N	8375	-0-	-655	B	-0-	8265 3	110 9	N	100	100 1					-0-
*05	4636 N	4636	-0-	-0-	B	-0-	4603 3	33 9	N	30	30 1					-0-
*06	8739 N	8739	-0-	-0-	B	-0-	8703 3	36 9	N	33	33 1					-0-
*07	8706 N	8706	-0-	-0-	B	-0-	8670 3	36 9	N	33	33 1					-0-

SHELTON -A-		WELL #: 2 X		RRCID -> 025402		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932								
02	6015 N	6015	-0-	-0-	B	-0-	5859 3	156 9	N	142	142 1					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	7182 N	7182	-0-	-0-	B	-0-	7033 3	149 9	N	135	135 1					-0-
*04	6667 N	6667	-0-	-0-	B	-0-	6579 3	88 9	N	80	80 1					-0-
*05	3262 N	3262	-0-	-0-	B	-0-	3239 3	23 9	N	21	21 1					-0-
*06	6810 N	6470	-0-	-340	B	-0-	6442 3	28 9	N	25	25 1					-0-
07	6789 N	6481	-0-	-308	B	-0-	6453 3	28 9	N	25	25 1					-0-

SHELTON		WELL #: A 4		RRCID -> 025404		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133								
02	4673 N	4673	-0-	-0-	B	-0-	4609 3	64 9	N	58	58 1					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	5425 N	5128	-0-	-297	B	-0-	5021 3	107 9	N	97	97 1					-0-
*04	5130 N	5062	-0-	-68	B	-0-	4995 3	67 9	N	61	61 1					-0-
*05	2678 N	2678	-0-	-0-	B	-0-	2659 3	19 9	N	17	17 1					-0-
*06	5268 N	5268	-0-	-0-	B	-0-	5246 3	22 9	N	20	20 1					-0-
*07	5199 N	5199	-0-	-0-	B	-0-	5177 3	22 9	N	20	20 1					-0-

SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840								
02	4950 N	4950	-0-	-0-	B	-0-	4836 3	114 9	N	104	104 1					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	5735 N	5169	-0-	-566	B	-0-	5062 3	107 9	N	97	97 1					-0-
*04	5430 N	5218	-0-	-212	B	-0-	5150 3	68 9	N	62	62 1					-0-
*05	2785 N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2765 3	20 9	N	18	18 1					-0-
*06	5563 N	5563	-0-	-0-	B	-0-	5540 3	23 9	N	21	21 1					-0-
*07	5813 N	5813	-0-	-0-	B	-0-	5789 3	24 9	N	22	22 1					-0-

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844								
02	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1354 3	15 9	N	14	14 1					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1612 N	1595	-0-	-17	B	-0-	1562 3	33 9	N	30	30 1					-0-
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1515 3	20 9	N	18	18 1					-0-
*05	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	813 3	6 9	N	5	5 1					-0-
*06	1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1624 3	7 9	N	6	6 1					-0-
07	1581 N	1474	-0-	-107	B	-0-	1467 3	7 9	N	6	6 1					-0-

PANHANDLE, WEST														
LINN OPERATING, INC.														
SHELTON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 501545														
WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMS														
WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3	N	-0-			-0-
*06	1140	N	1014	-0-	-126	B	-0-	1014	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	B	-0-	1000	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS														
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
02	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-			-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-			-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND														
WELL #: 1 RRCID -> 025411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682	N	679	-0-	-3	B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
*04	690	N	547	-0-	-143	B	-0-	547	3	N	-0-			-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3	N	-0-			-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3	N	-0-			-0-
*07	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	773	3	N	-0-			-0-

BIVINS FEE														
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A														
02	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899	N	835	-0-	-64	B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	3	N	-0-			-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
*06	884	N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3	N	-0-			-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3	N	-0-			-0-

BIVINS FEE														
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518														
02	771	N	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930	N	857	-0-	-73	B	-0-	857	3	N	-0-			-0-
*04	870	N	842	-0-	-28	B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
*06	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-			-0-
*07	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	873	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS FEE		//CONT.// //CONT.//		68831 001 501545	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 025416	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH 2896	PERF. 2184	- 3203			
02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2077 N	1417	-0-	-660 B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
*04	1890 N	1439	-0-	-451 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
*05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3	N	-0-			-0-
*06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
*07	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 025417	COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH 2748	PERF. N/A				
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	422 3	12 9	N	11	11 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	450	-0-	-170 B	-0-	435 3	15 9	N	14	14 1	-0-
*04	630 N	468	-0-	-162 B	-0-	455 3	13 9	N	12	12 1	-0-
*05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	251 3	6 9	N	5	5 1	-0-
*06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	417 3	8 9	N	7	7 1	-0-
07	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	427 3	4 9	N	4	4 1	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1460 3	61 9	N	55	55 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1984 N	1743	-0-	-241 B	-0-	1656 3	87 9	N	79	79 1	-0-
*04	1890 N	1652	-0-	-238 B	-0-	1605 3	47 9	N	43	43 1	-0-
*05	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	952 3	20 9	N	18	18 1	-0-
*06	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1673 3	30 9	N	27	27 1	-0-
*07	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1688 3	20 9	N	18	18 1	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 9		RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025448	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
CARVER, H. W.		WELL #:	4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 2858 - 3162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3	N	-0-	-0-
*04	360 N	313	-0-	-47	B	-0-	313	3	N	-0-	-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-
*06	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-			N	-0-	-0-

CARVER, W. A.		WELL #:	1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, E. L. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #:	1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BARNHILL		WELL #:	2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BARNHILL		WELL #:		3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1405 N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	3	N	-0-		-0-
*04	1680 N	1366	-0-	-314	B	-0-	1366	3	N	-0-		-0-
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	3	N	-0-		-0-
*06	1441 N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
*07	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3	N	-0-		-0-

BARNHILL		WELL #:		35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1377 N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
*04	1800 N	1311	-0-	-489	B	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
*06	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1757 N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1799 N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
*04	2610 N	1545	-0-	-1065	B	-0-	1545	3	N	-0-		-0-
*05	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
*06	1740 N	1656	-0-	-84	B	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1364 N	1039	-0-	-325	B	-0-	1039	3	N	-0-		-0-
*04	1470 N	901	-0-	-569	B	-0-	901	3	N	-0-		-0-
*05	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3	N	-0-		-0-
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3	N	-0-		-0-

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
YAKE, WM. D		WELL #:		1	RRCID ->	025764	COMPL. DATE	05/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

MAG-HERRING		WELL #:		5 T	RRCID ->	030445	COMPL. DATE	10/07/1969	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-			-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	341 N	224	-0-	-117	B	-0-	224	3	N	-0-			-0-		
*04	270 N	258	-0-	-12	B	-0-	258	3	N	-0-			-0-		
*05	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-			-0-		
*06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-			-0-		
07	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3	N	-0-			-0-		

PEACOCK		WELL #:		A 1	RRCID ->	032999	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	N/A			
02	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	3	N	-0-			-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-		
*04	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3	N	-0-			-0-		
*05	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-			-0-		
*06	990 N	646	-0-	-344	B	-0-	646	3	N	-0-			-0-		
07	744 N	573	-0-	-171	B	-0-	573	3	N	-0-			-0-		

MCBRIDE A		WELL #:		2	RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622 - 3589			
02	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	621	3	56	9	N	51	51	1	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	992 N	741	-0-	-251	B	-0-	684	3	57	9	N	52	52	1	-0-
*04	840 N	783	-0-	-57	B	-0-	757	3	26	9	N	24	24	1	-0-
*05	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	637	3	46	9	N	42	42	1	-0-
*06	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	892	3	18	9	N	16	16	1	-0-
*07	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	926	3	32	9	N	29	29	1	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	496 N	409	-0-	-87 B	-0-	409 3		N	-0-		-0-	
*04	450 N	373	-0-	-77 B	-0-	373 3		N	-0-		-0-	
*05	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-		-0-	
*06	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3		N	-0-		-0-	
07	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3		N	-0-		-0-	

WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2108 N	2014	-0-	-94 B	-0-	2014 3		N	-0-		-0-	
*04	1830 N	1690	-0-	-140 B	-0-	1690 3		N	-0-		-0-	
*05	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 3		N	-0-		-0-	
*06	1950 N	1700	-0-	-250 B	-0-	1700 3		N	-0-		-0-	
*07	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3		N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 - 2789
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 N	265	-0-	-541 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-	
*04	750 N	108	-0-	-642 B	-0-	107 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
*05	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	481 3	6 9	N	5	5 1	-0-	
*06	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-		-0-	
*07	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 - 2794
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	134 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-	
*04	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	153 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
*05	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	102 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
*06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-		-0-	
*07	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS D		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
		WELL #: 7		RRCID -> 035004		COMPL. DATE 05/25/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1560 3	14 9	N	13	13 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2077 N	2001	-0-	-76 B	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
*04	1950 N	1913	-0-	-37 B	-0-	1898 3	15 9	N	14	14 1		-0-
*05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119 3	13 9	N	12	12 1		-0-
*06	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
07	2046 N	2004	-0-	-42 B	-0-	2004 3		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 8		RRCID -> 035005		COMPL. DATE 06/25/1964			TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A			
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	394 3	3 9	N	3	3 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-			-0-
*04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	485 3	3 9	N	3	3 1		-0-
*05	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	365 3	4 9	N	4	4 1		-0-
*06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #: 4		RRCID -> 035032		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501			
02	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2313 3	22 9	N	20	20 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3193 N	3039	-0-	-154 B	-0-	3039 3		N	-0-			-0-
*04	2880 N	2862	-0-	-18 B	-0-	2840 3	22 9	N	20	20 1		-0-
*05	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1749 3	22 9	N	20	20 1		-0-
*06	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269 3		N	-0-			-0-
*07	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096 3		N	-0-			-0-

HOPKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729 3		N	-0-			-0-
*04	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3		N	-0-			-0-
*05	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-			-0-
*06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-			-0-
07	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 3		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: 5		RRCID -> 035258		COMPL. DATE 02/12/1965			TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #: 9		RRCID -> 035621		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	569 3	6 9	N	5	5 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		N	-0-			-0-
*04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	694 3	6 9	N	5	5 1		-0-
*05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	464 3	6 9	N	5	5 1		-0-
*06	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
*07	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS -D-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 501545	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE

BIVINS D			WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2914	-		4407				
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	724	3	7	9	N	6	6	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899 N	797	-0-	-102 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
*04	870 N	739	-0-	-131 B	-0-	733	3	6	9	N	5	5	1	-0-
*05	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	401	3	4	9	N	4	4	1	-0-
*06	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728	3			N	-0-			-0-
07	775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765	3			N	-0-			-0-

BIVINS D			WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	-		2944				
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	642	3	7	9	N	6	6	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
*04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	767	3	7	9	N	6	6	1	-0-
*05	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	559	3	7	9	N	6	6	1	-0-
*06	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
*07	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #: P 1A	RRCID -> 036798	COMPL. DATE 07/12/1965	TOTAL DEPTH 2630	PERF. N/A							
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	538	-0-	-175 B	-0-	538	3			N	-0-			-0-
*04	630 N	530	-0-	-100 B	-0-	530	3			N	-0-			-0-
*05	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
*06	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
*07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-

BIVINS D			WELL #: 11	RRCID -> 037033	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2974	PERF. 2490	-		2974				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT			WELL #: A 2	RRCID -> 037693	COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH 2740	PERF. 2348	-		2740				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL			WELL #: A 2	RRCID -> 038062	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2038	-		3575				
02	3896 N	3896	-0-	-0- B	-0-	3767	3	129	9	N	117	117	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4712 N	4247	-0-	-465 B	-0-	4070	3	177	9	N	161	161	1	-0-
*04	4140 N	4140	-0-	-0- B	-0-	4021	3	119	9	N	108	108	1	-0-
*05	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2342	3	51	9	N	46	46	1	-0-
*06	3930 N	3843	-0-	-87 B	-0-	3776	3	67	9	N	61	61	1	-0-
07	4154 N	3816	-0-	-338 B	-0-	3772	3	44	9	N	40	40	1	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
POLING		WELL #: 1024		RRCID -> 038755		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	351 3	9 9	N	8	8 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	333	-0-	-163 B	-0-	322 3	11 9	N	10	10 1	-0-	
*04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	351 3	10 9	N	9	9 1	-0-	
*05	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	301 3	7 9	N	6	6 1	-0-	
*06	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	461 3	8 9	N	7	7 1	-0-	
*07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	468 3	6 9	N	5	5 1	-0-	

MERCHANT C.		WELL #: B 8		RRCID -> 042691		COMPL. DATE 09/21/1967			TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2344 - 2435			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

DEAHL -B-		WELL #: 1 X		RRCID -> 043237		COMPL. DATE 12/14/1967			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000			
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	550 3	12 9	N	11	11 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	645	-0-	-37 B	-0-	627 3	18 9	N	16	16 1	-0-	
*04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	630 3	19 9	N	17	17 1	-0-	
*05	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	463 3	10 9	N	9	9 1	-0-	
*06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	674 3	12 9	N	11	11 1	-0-	
*07	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	665 3	8 9	N	7	7 1	-0-	

POLING		WELL #: B 1 A		RRCID -> 045084		COMPL. DATE 11/11/1968			TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2688 - 2926			
02	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	948 3	10 9	N	9	9 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1048	-0-	-564 B	-0-	1035 3	13 9	N	12	12 1	-0-	
*04	1320 N	1253	-0-	-67 B	-0-	1217 3	36 9	N	33	33 1	-0-	
*05	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	812 3	18 9	N	16	16 1	-0-	
*06	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1267 3	23 9	N	21	21 1	-0-	
07	1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	1185 3	13 9	N	12	12 1	-0-	

BIVINS A		WELL #: A 6 X		RRCID -> 045536		COMPL. DATE 01/20/1969			TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658			
02	4477 N	4477	-0-	-0- B	-0-	4304 3	173 9	N	157	157 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5053 N	4816	-0-	-237 B	-0-	4583 3	233 9	N	212	212 1	-0-	
*04	5280 N	4545	-0-	-735 B	-0-	4415 3	130 9	N	118	118 1	-0-	
*05	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2689 3	57 9	N	52	52 1	-0-	
*06	4585 N	4585	-0-	-0- B	-0-	4505 3	80 9	N	73	73 1	-0-	
07	4557 N	4509	-0-	-48 B	-0-	4457 3	52 9	N	47	47 1	-0-	

SHELTON -A-		WELL #: 3 X		RRCID -> 046566		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 5894			
02	2807 N	2807	-0-	-0- B	-0-	2778 3	29 9	N	26	26 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3193 N	2978	-0-	-215 B	-0-	2916 3	62 9	N	56	56 1	-0-	
*04	3090 N	2791	-0-	-299 B	-0-	2755 3	36 9	N	33	33 1	-0-	
*05	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1729 3	12 9	N	11	11 1	-0-	
*06	3117 N	3117	-0-	-0- B	-0-	3104 3	13 9	N	12	12 1	-0-	
*07	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3048 3	13 9	N	12	12 1	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
SHELTON -A-		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 -	2531
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6646 N	6646	-0-	-0- B	-0-	6592 3	54 9	N	49	49 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		7657 N	7370	-0-	-287 B	-0-	7217 3	153 9	N	139	139 1		-0-
*04		7320 N	6874	-0-	-446 B	-0-	6784 3	90 9	N	82	82 1		-0-
*05		4476 N	4476	-0-	-0- B	-0-	4444 3	32 9	N	29	29 1		-0-
*06		7425 N	7425	-0-	-0- B	-0-	7394 3	31 9	N	28	28 1		-0-
*07		7221 N	7221	-0-	-0- B	-0-	7191 3	30 9	N	27	27 1		-0-

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 -	2585
02		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	1976 3	50 9	N	45	45 1		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2452 3	78 9	N	71	71 1		-0-
*04		2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2408 3	72 9	N	65	65 1		-0-
*05		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1434 3	31 9	N	28	28 1		-0-
*06		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2443 3	44 9	N	40	40 1		-0-
07		2480 N	2374	-0-	-106 B	-0-	2346 3	28 9	N	25	25 1		-0-

BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 -	2585
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 -	2772
02		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	358	-0-	-138 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
*04		570 N	335	-0-	-235 B	-0-	335 3		N	-0-			-0-
*05		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-
*06		360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
*07		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-			-0-

MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 -	2920
02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3		N	-0-			-0-
*04		780 N	717	-0-	-63 B	-0-	717 3		N	-0-			-0-
*05		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
*06		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3		N	-0-			-0-
*07		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-			-0-

BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2740 -	2932
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	243			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				243							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	243			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	243			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	243			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	243			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	243			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BARNHILL, J. R.		WELL #:		1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2902 - 3106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

PERKY		WELL #:		10	RRCID ->	071883	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2397 - 2558
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		

POLING 3A		WELL #:		22	RRCID ->	077145	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2169 - 2590
02	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	156 3	6 9	N	5	5 1	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	314 3	14 9	N	13	13 1	-0-
*04	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	282 3	9 9	N	8	8 1	-0-
*05	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	208 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	346 3	7 9	N	6	6 1	-0-
*07	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	336 3	4 9	N	4	4 1	-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750
02	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	720	-0-	-241	B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*04	750 N	652	-0-	-98	B	-0-	628 3	24 9	N	22	22 1	-0-
*05	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	636 3	21 9	N	19	19 1	-0-
*06	1410 N	633	-0-	-777	B	-0-	608 3	25 9	N	23	23 1	-0-
07	651 N	523	-0-	-128	B	-0-	512 3	11 9	N	10	10 1	-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. SANFORD -C-		//CONT.// //CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
				WELL #:	1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF.	2332 - 2617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3			N	-0-			-0-
*04		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3			N	-0-			-0-
*05		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3			N	-0-			-0-
*06		1470 N	1433	-0-	-37 B	-0-	1433 3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1481	-0-	-69 B	-0-	1481 3			N	-0-			-0-

POLING -C-				WELL #:	2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2689 - 2816	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POLING				WELL #:	A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A	
02		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1544 3	15 9		N	14	14 1		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1860 N	1741	-0-	-119 B	-0-	1720 3	21 9		N	19	19 1		-0-
*04		1770 N	1655	-0-	-115 B	-0-	1608 3	47 9		N	43	43 1		-0-
*05		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1144 3	24 9		N	22	22 1		-0-
*06		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1832 3	33 9		N	30	30 1		-0-
*07		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1917 3	22 9		N	20	20 1		-0-

POLING -26-				WELL #:	2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POLING				WELL #:	5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616	
02		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	190 3	6 9		N	5	5 1		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		279 N	213	-0-	-66 B	-0-	205 3	8 9		N	7	7 1		-0-
*04		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	221 3	7 9		N	6	6 1		-0-
*05		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	135 3	3 9		N	3	3 1		-0-
*06		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	222 3	4 9		N	4	4 1		-0-
07		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	209 3	2 9		N	2	2 1		-0-

SUMMERS				WELL #:	2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1059				N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1059										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1059				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1059				N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1059				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1059				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1059				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
LINN OPERATING, INC.											
BURNETT											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 501545											
WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	7		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	7		N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	7		N	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	7		N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	7		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	7		N	-0-		-0-
POLING -B-											
WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734											
02		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1364 N	1079	-0-	-285	B	-0-	1079 3	N	-0-	-0-
*04		1320 N	1154	-0-	-166	B	-0-	1154 3	N	-0-	-0-
*05		826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	826 3	N	-0-	-0-
*06		1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340 3	N	-0-	-0-
*07		1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402 3	N	-0-	-0-
DEAHL											
WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
GAYDEN											
WELL #: 2 RRCID -> 103742 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2498 - 2692											
02		574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		992 N	890	-0-	-102	B	-0-	890 3	N	-0-	-0-
*04		705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705 3	N	-0-	-0-
*05		829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829 3	N	-0-	-0-
*06		989 N	989	-0-	-0-	B	-0-	989 3	N	-0-	-0-
*07		1182 N	1182	-0-	-0-	B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-
DUNAWAY -A-											
WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894											
02		1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1020 3	85 9	N	77 77 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1426 N	1055	-0-	-371	B	-0-	966 3	89 9	N	81 81 1
*04		1470 N	1212	-0-	-258	B	-0-	1120 3	92 9	N	84 84 1
*05		1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1329 3	114 9	N	104 104 1
*06		1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1397 3	92 9	N	84 84 1
*07		1517 N	1517	-0-	-0-	B	-0-	1447 3	70 9	N	64 64 1
BRANDON -A-											
WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300											
02		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		620 N	480	-0-	-140	B	-0-	480 3		N	-0-
*04		540 N	499	-0-	-41	B	-0-	499 3		N	-0-
*05		509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509 3		N	-0-
*06		554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 3		N	-0-
07		10199 #	615	-0-	-9584	B	-9584	615 3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	357 3	14 9	N	13	13 1	-0-
*05	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	331 3	11 9	N	10	10 1	-0-
*06	780 N	330	-0-	-450	B	-0-	317 3	13 9	N	12	12 1	-0-
07	372 N	334	-0-	-38	B	-0-	327 3	7 9	N	6	6 1	-0-

HERRING		WELL #:		10 A	RRCID ->	117796	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2660 - 2896
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	700			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			700								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	700			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	700			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	700			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	700			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	700			N	NO RPT		-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822
02	1331 N	1331	-0-	-0-	B	-0-	1229 3	102 9	N	93	93 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2139 N	1148	-0-	-991	B	-0-	1050 3	98 9	N	89	89 1	-0-
*04	1956 N	1956	-0-	-0-	B	-0-	1807 3	149 9	N	135	135 1	-0-
*05	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	2004 3	172 9	N	156	156 1	-0-
*06	2096 N	2096	-0-	-0-	B	-0-	1965 3	131 9	N	119	119 1	-0-
*07	2188 N	2188	-0-	-0-	B	-0-	2087 3	101 9	N	92	92 1	-0-

SMITH, ETHEL L.		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING B		WELL #:		B 14	RRCID ->	126802	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2915 - 3094
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLY		WELL #:		4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686
02	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854 3		N	-0-		-0-
*04	840 N	573	-0-	-267	B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
*05	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983 3		N	-0-		-0-
*06	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925 3		N	-0-		-0-
07	1922 N	937	-0-	-985	B	-0-	937 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
LASATER		WELL #:		2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1333 N	1061	-0-	-272 B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
*04		1140 N	803	-0-	-337 B	-0-	773 3	N	27	27 1		-0-
*05		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1007 3	N	30	30 1		-0-
*06		2070 N	1062	-0-	-1008 B	-0-	1020 3	N	38	38 1		-0-
*07		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1088 3	N	20	20 1		-0-

BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966
02		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		899 N	743	-0-	-156 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
*04		810 N	730	-0-	-80 B	-0-	702 3	N	25	25 1		-0-
*05		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	24	24 1		-0-
*06		1371 N	887	-0-	-484 B	-0-	852 3	N	32	32 1		-0-
*07		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	17	17 1		-0-

HERRING		WELL #:		M 12	RRCID ->	138741	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584 - 2774
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

READ		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4337 N	4337	-0-	-0- B	-0-	4337	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4712 N	4657	-0-	-55 B	-0-	4657	3	N	-0-			-0-
*04		4781 N	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	3	N	-0-			-0-
*05		2988 N	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3	N	-0-			-0-
*06		4768 N	4768	-0-	-0- B	-0-	4768	3	N	-0-			-0-
07		4929 N	4769	-0-	-160 B	-0-	4769	3	N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333	
02		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	6	6	1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1085 N	797	-0-	-288 B	-0-	797	3	N	-0-			-0-
*04		810 N	713	-0-	-97 B	-0-	707	3	N	5	5	1	-0-
*05		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	4	4	1	-0-
*06		780 N	535	-0-	-245 B	-0-	535	3	N	-0-			-0-
07		744 N	503	-0-	-241 B	-0-	503	3	N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140	
02		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1789	3	N	15	15	1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
*04		2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2526	3	N	18	18	1	-0-
*05		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1754	3	N	20	20	1	-0-
*06		2670 N	2016	-0-	-654 B	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
07		2697 N	2025	-0-	-672 B	-0-	2025	3	N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186	
02		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2634	3	N	23	23	1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3782 N	3454	-0-	-328 B	-0-	3454	3	N	-0-			-0-
*04		3480 N	3309	-0-	-171 B	-0-	3283	3	N	24	24	1	-0-
*05		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2019	3	N	23	23	1	-0-
*06		4089 N	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3	N	-0-			-0-
*07		4106 N	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	3	N	-0-			-0-

CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092	
02		3393 N	3393	-0-	-0- B	-0-	3393	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4898 N	3770	-0-	-1128 B	-0-	3770	3	N	-0-			-0-
*04		4710 N	3740	-0-	-970 B	-0-	3740	3	N	-0-			-0-
*05		3771 N	3771	-0-	-0- B	-0-	3771	3	N	-0-			-0-
*06		3660 N	3502	-0-	-158 B	-0-	3502	3	N	-0-			-0-
07		3844 N	3548	-0-	-296 B	-0-	3548	3	N	-0-			-0-

BYERLEY		WELL #:		1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2954 - 3250	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
MCDOWELL		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 2918 - 5154				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-				

LUCAS -A-		WELL #: 8		RRCID -> 151671		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2916 - 3354				
02	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-	-0-			
*04	390 N	323	-0-	-67	B	-0-	311	3	N	11	11 1			
*05	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	9	9 1			
*06	690 N	252	-0-	-438	B	-0-	242	3	N	9	9 1			
07	310 N	243	-0-	-67	B	-0-	239	3	N	4	4 1			

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-			

HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2832 - 3244				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-			

BIVINS A		WELL #: A 9		RRCID -> 157020		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 2906		PERF. 2377 - 5285				
02	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	689	3	19	9	N	17	17 1	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1364 N	757	-0-	-607	B	-0-	732	3	25	9	N	23	23 1	-0-
*04	900 N	780	-0-	-120	B	-0-	758	3	22	9	N	20	20 1	-0-
*05	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	379	3	8	9	N	7	7 1	-0-
*06	720 N	647	-0-	-73	B	-0-	636	3	11	9	N	10	10 1	-0-
07	775 N	607	-0-	-168	B	-0-	600	3	7	9	N	6	6 1	-0-

CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2730 - 2975				
02	1006 N	2063	-0-	1057	B	-0-	2031	3	32	9	N	29	29 1	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2573 N	2440	-0-	-133	B	-0-	2392	3	48	9	N	44	44 1	-0-
*04	2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2512	3	74	9	N	67	67 1	-0-
*05	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1573	3	34	9	N	31	31 1	-0-
*06	2544 N	2544	-0-	-0-	B	-0-	2499	3	45	9	N	41	41 1	-0-
07	2604 N	2549	-0-	-55	B	-0-	2519	3	30	9	N	27	27 1	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CHARLESS		WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832	-	3022
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

POLING		WELL #:		1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490	-	2698
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	362	3	10	9	N	9	9	1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	527 N	451	-0-	-76	B	-0-	436	3	15	9	N	14	14	1
*04	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	492	3	14	9	N	13	13	1
*05	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	398	3	9	9	N	8	8	1
*06	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	573	3	10	9	N	9	9	1
*07	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	535	3	7	9	N	6	6	1

READ		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493	-	3140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

POLING		WELL #:		A 1B	RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3240	-	5370
02	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1270	3	3	9	N	3	3	1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1705 N	1408	-0-	-297	B	-0-	1404	3	4	9	N	4	4	1
*04	1500 N	1393	-0-	-107	B	-0-	1353	3	40	9	N	36	36	1
*05	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1159	3	25	9	N	23	23	1
*06	1350 N	1216	-0-	-134	B	-0-	1195	3	21	9	N	19	19	1
07	1395 N	1186	-0-	-209	B	-0-	1173	3	13	9	N	12	12	1

CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978	-	3215
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849	-	3017
02	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1120 N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1120	3			N	-0-		-0-
*04	1140 N	991	-0-	-149	B	-0-	991	3			N	-0-		-0-
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1076	3			N	-0-		-0-
*06	1080 N	973	-0-	-107	B	-0-	973	3			N	-0-		-0-
07	1426 N	1078	-0-	-348	B	-0-	1078	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
MCKAY "486"		WELL #: 486		RRCID -> 162789		COMPL. DATE 01/20/1997			TOTAL DEPTH 3167		PERF. 2924 - 3049	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
*04	420 N	392	-0-	-28	B	-0-	392	3	N	-0-		-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-		-0-
*06	450 N	373	-0-	-77	B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3	N	-0-		-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2520 - 5550	
02	2298 N	2298	-0-	-0-	B	-0-	2231	3	67	9	N	61
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2759 N	2246	-0-	-513	B	-0-	2163	3	83	9	N	75
*04	2610 N	2300	-0-	-310	B	-0-	2234	3	66	9	N	60
*05	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	1627	3	35	9	N	32
*06	2377 N	2377	-0-	-0-	B	-0-	2335	3	42	9	N	38
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	B	-0-	2336	3	28	9	N	25

DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996			TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2417 - 2863	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 162863		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 2829		PERF. 2507 - 5410	
02	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2897 N	2897	-0-	-0-	B	-0-	2897	3			N	-0-
*04	2839 N	2839	-0-	-0-	B	-0-	2839	3			N	-0-
*05	2948 N	2948	-0-	-0-	B	-0-	2948	3			N	-0-
*06	2790 N	2340	-0-	-450	B	-0-	2340	3			N	-0-
07	2945 N	2908	-0-	-37	B	-0-	2908	3			N	-0-

SUMMERS		WELL #: 1		RRCID -> 163710		COMPL. DATE 05/02/1997			TOTAL DEPTH 2937		PERF. 2793 - 2937	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

POLING		WELL #: C 1B		RRCID -> 164787		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2788 - 3044	
02	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	607	3	2	9	N	2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	806 N	664	-0-	-142	B	-0-	661	3	3	9	N	3
*04	750 N	658	-0-	-92	B	-0-	639	3	19	9	N	17
*05	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	492	3	11	9	N	10
*06	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	681	3	12	9	N	11
*07	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	699	3	8	9	N	7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
YAKE "B"		WELL #:		7	RRCID ->	167936	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	3061	PERF.	2430 - 2628
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832 - 4844
02	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	322 3	2 9	N	2	2 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	403 N	336	-0-	-67	B	-0-	334 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*04	390 N	330	-0-	-60	B	-0-	320 3	10 9	N	9	9 1	-0-
*05	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	220 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*06	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	413 3	8 9	N	7	7 1	-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	431 3	4 9	N	4	4 1	-0-

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405 - 5484
02	2796 N	2796	-0-	-0-	B	-0-	2796 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3627 N	3099	-0-	-528	B	-0-	3099 3		N	-0-		-0-
*04	3390 N	2894	-0-	-496	B	-0-	2785 3	109 9	N	99	99 1	-0-
*05	2983 N	2983	-0-	-0-	B	-0-	2888 3	95 9	N	86	86 1	-0-
*06	6060 N	3129	-0-	-2931	B	-0-	3006 3	123 9	N	112	112 1	-0-
*07	3261 N	3261	-0-	-0-	B	-0-	3195 3	66 9	N	60	60 1	-0-

SHELTON "A"		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491 - 5428
02	4071 N	4071	-0-	-0-	B	-0-	3995 3	76 9	N	69	69 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	4836 N	4503	-0-	-333	B	-0-	4409 3	94 9	N	85	85 1	-0-
*04	4590 N	4289	-0-	-301	B	-0-	4233 3	56 9	N	51	51 1	-0-
*05	2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2276 3	17 9	N	15	15 1	-0-
*06	4726 N	4726	-0-	-0-	B	-0-	4706 3	20 9	N	18	18 1	-0-
*07	4467 N	4467	-0-	-0-	B	-0-	4448 3	19 9	N	17	17 1	-0-

SHELTON "A"		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	1892 - 5175
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2307 - 2721
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3716								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	3716			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
POLING "26-27"		WELL #: 1H		RRCID -> 172106		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 2991		PERF. 2213 - 4800					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
POLING "29-30"		WELL #: C 3H		RRCID -> 172107		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2798 - 4825					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-					
POLING -26-		WELL #: 6H		RRCID -> 172108		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 2761		PERF. 2413 - 5000					
02	2546 N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2456	3	90	9	N	82	82	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3348 N	3044	-0-	-304	B	-0-	2908	3	136	9	N	124	124	1	-0-
*04	2881 N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2798	3	83	9	N	75	75	1	-0-
*05	2012 N	2012	-0-	-0-	B	-0-	1970	3	42	9	N	38	38	1	-0-
*06	3143 N	3143	-0-	-0-	B	-0-	3088	3	55	9	N	50	50	1	-0-
07	2883 N	2859	-0-	-24	B	-0-	2826	3	33	9	N	30	30	1	-0-
DEAHL -B-		WELL #: 17		RRCID -> 172909		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 3161		PERF. 2631 - 3074					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 175320		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2240 - 4530					
02	4536 #	3737	-0-	-799	B	-780	3737	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	4836 #	4116	-0-	-720	B	-1500	4116	3			N	-0-			-0-
*04	3424	4017	-0-	593	B	-907	4017	3			N	-0-			-0-
*05	4743 #	2588	-0-	-2155	B	-3062	2588	3			N	-0-			-0-
*06	2964	4172	-0-	1208	B	-1854	4172	3			N	-0-			-0-
07	3197	4179	-0-	982	B	-872	4179	3			N	-0-			-0-
CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2910 - 3174					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	971	3	14	9	N	13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1488 N	1365	-0-	-123	B	-0-	1249	3	116	9	N	105
*04	1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1368	3	112	9	N	102
*05	1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1696	3	145	9	N	132
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1674	3	111	9	N	101
*07	1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1701	3	83	9	N	75

BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940
02	1659 N	1659	-0-	-0-	B	-0-	1593	3	66	9	N	60
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1984 N	1620	-0-	-364	B	-0-	1540	3	80	9	N	73
*04	1890 N	1838	-0-	-52	B	-0-	1785	3	53	9	N	48
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1252	3	26	9	N	24
*06	1952 N	1952	-0-	-0-	B	-0-	1918	3	34	9	N	31
07	1860 N	1851	-0-	-9	B	-0-	1830	3	21	9	N	19

BIVINS A		WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2152 - 5194
02	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1246	3	54	9	N	49
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1581 N	1482	-0-	-99	B	-0-	1405	3	77	9	N	70
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1473	3	43	9	N	39
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1148	3	24	9	N	22
*06	1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1887	3	34	9	N	31
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1859	3	22	9	N	20

DEAHL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2790 - 3047
02	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1039	3	37	9	N	34
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1099	-0-	-327	B	-0-	1051	3	48	9	N	44
*04	1440 N	1087	-0-	-353	B	-0-	1056	3	31	9	N	28
*05	826 N	826	-0-	-0-	B	-0-	808	3	18	9	N	16
*06	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1252	3	22	9	N	20
*07	1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-	1293	3	15	9	N	14

BENNETT		WELL #:		A 3	RRCID ->	179946	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2284 - 2790
02	4684 N	4684	-0-	-0-	B	-0-	4582	3	102	9	N	93
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6293 N	5208	-0-	-1085	B	-0-	5065	3	143	9	N	130
*04	5760 N	5201	-0-	-559	B	-0-	5052	3	149	9	N	135
*05	3239 N	3239	-0-	-0-	B	-0-	3171	3	68	9	N	62
*06	5023 N	5023	-0-	-0-	B	-0-	4935	3	88	9	N	80
07	5208 N	5046	-0-	-162	B	-0-	4988	3	58	9	N	53

HERRING		WELL #:		203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2808 - 5597
02	2446 N	2446	-0-	-0-	B	-0-	2446	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3131 N	2806	-0-	-325	B	-0-	2806	3			N	-0-
*04	3030 N	2751	-0-	-279	B	-0-	2648	3	103	9	N	94
*05	2803 N	2803	-0-	-0-	B	-0-	2714	3	89	9	N	81
*06	5460 N	2770	-0-	-2690	B	-0-	2661	3	109	9	N	99
*07	2931 N	2931	-0-	-0-	B	-0-	2872	3	59	9	N	54

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. HERRING		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WELL #: 201		RRCID -> 186970		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 2712		- 3094	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1612 N	1267	-0-	-345 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
*04	1350 N	1104	-0-	-246 B	-0-	1062 3	N	38	38 1		-0-
*05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	32	32 1		-0-
*06	2460 N	1153	-0-	-1307 B	-0-	1108 3	N	41	41 1		-0-
*07	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	23	23 1		-0-

HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2857 - 3171	
02	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
*04	2550 N	2184	-0-	-366 B	-0-	2103 3	N	74	74 1		-0-
*05	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	63	63 1		-0-
*06	4650 #	2095	-0-	-2555 B	-2555	2012 3	N	75	75 1		-0-
07	2201 N	2074	-0-	-127 B	-2555	2032 3	N	38	38 1		-0-

HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2732 - 5826	
02	4163 N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5611 N	4758	-0-	-853 B	-0-	4758 3	N	-0-			-0-
*04	5490 N	4577	-0-	-913 B	-0-	4405 3	N	156	156 1		-0-
*05	4620 N	4620	-0-	-0- B	-0-	4474 3	N	133	133 1		-0-
*06	9300 N	4620	-0-	-4680 B	-0-	4438 3	N	165	165 1		-0-
07	4588 N	4063	-0-	-525 B	-0-	3982 3	N	74	74 1		-0-

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2972 - 5603	
02	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3069 N	2643	-0-	-426 B	-0-	2643 3	N	-0-			-0-
*04	2970 N	2458	-0-	-512 B	-0-	2366 3	N	84	84 1		-0-
*05	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2337 3	N	70	70 1		-0-
*06	5160 N	2515	-0-	-2645 B	-0-	2416 3	N	90	90 1		-0-
*07	2690 N	2690	-0-	-0- B	-0-	2636 3	N	49	49 1		-0-

BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2335 - 2710	
02	5742 N	5675	-0-	-67 B	-0-	5420 3	N	232	232 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	6789 N	6305	-0-	-484 B	-0-	5949 3	N	324	324 1		-0-
*04	6864	5973	-0-	-891 B	-891	5802 3	N	155	155 1		-0-
*05	7409 #	3649	-0-	-3760 B	-4651	3573 3	N	69	69 1		-0-
*06	5955	6071	-0-	116 B	-4535	5964 3	N	97	97 1		-0-
07	6551	5963	-0-	-588 B	-5123	5895 3	N	62	62 1		-0-

HERRING A&B		WELL #: A 51		RRCID -> 190129		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2756 - 3064	
02	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1601	-0-	-166 B	-0-	1601 3	N	-0-			-0-
*04	1830 N	1563	-0-	-267 B	-0-	1505 3	N	53	53 1		-0-
*05	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	45	45 1		-0-
*06	3120 #	1531	-0-	-1589 B	-1589	1470 3	N	55	55 1		-0-
07	1581 N	1584	-0-	3 B	-1586	1552 3	N	29	29 1		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
SMITH, ETHEL		WELL #:		10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
*04	1440 N	1173	-0-	-267	B	-0-	1129	3	N	44	9	40
*05	1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1531	3	N	51	9	46
*06	2760 N	1454	-0-	-1306	B	-0-	1397	3	N	57	9	52
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1496	3	N	31	9	28

BARNHILL		WELL #:		491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING		WELL #:		204A	RRCID ->	191416	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2851 - 5445
02	1911 N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2604 N	2203	-0-	-401	B	-0-	2203	3	N	-0-		-0-
*04	2580 N	2295	-0-	-285	B	-0-	2209	3	N	86	9	78
*05	2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2131	3	N	69	9	63
*06	4290 N	2203	-0-	-2087	B	-0-	2116	3	N	87	9	79
*07	2329 N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2282	3	N	47	9	43

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300
02	9296 #	6157	-0-	-3139	B	-3139	5719	3	N	438	9	398
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3139											
03	10015	7440	-0-	-2575	B	-5714	6869	3	N	571	9	519
*04	6162	7131	-0-	969	B	-4745	6889	3	N	242	9	220
*05	9517 #	4966	-0-	-4551	B	-9296	4633	3	N	333	9	303
*06	5499	7700	-0-	2201	B	-7095	7555	3	N	145	9	132
07	5970	8220	-0-	2250	B	-4845	7946	3	N	274	9	249

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244
02	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
*04	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
*05	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
*06	1470 N	553	-0-	-917	B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
07	8406	542	-0-	-7864	B	-7864	542	3	N	-0-		-0-

PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004
02	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2046 N	1586	-0-	-460	B	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
*04	1770 N	568	-0-	-1202	B	-0-	547	3	N	21	9	19
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1588	3	N	52	9	47
*06	3090 #	1527	-0-	-1563	B	-1563	1466	3	N	61	9	55
07	558 N	1605	-0-	1047	B	-516	1573	3	N	32	9	29

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. HERRING A&B		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
		WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
*04	1470 N	1254	-0-	-216 B	-0-	1207 3	N	43	43 1		-0-
*05	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	40	40 1		-0-
*06	2640 N	1348	-0-	-1292 B	-0-	1295 3	N	48	48 1		-0-
*07	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	27	27 1		-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160		
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
*04	300 N	224	-0-	-76 B	-0-	215 3	N	8	8 1		-0-
*05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	10	10 1		-0-
*06	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	451 3	N	17	17 1		-0-
*07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	5	5 1		-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HERRING B		WELL #: B 15		RRCID -> 199953		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158		
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1023 N	779	-0-	-244 B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
*04	960 N	758	-0-	-202 B	-0-	729 3	N	26	26 1		-0-
*05	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	21	21 1		-0-
*06	1530 N	721	-0-	-809 B	-0-	692 3	N	26	26 1		-0-
*07	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	15	15 1		-0-

CARVER A		WELL #: 3		RRCID -> 200227		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198		
02	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-
*04	1440 N	1136	-0-	-304 B	-0-	1093 3	N	39	39 1		-0-
*05	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	34	34 1		-0-
*06	2520 N	1221	-0-	-1299 B	-0-	1173 3	N	44	44 1		-0-
*07	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	24	24 1		-0-

BIVINS D		WELL #: 1H		RRCID -> 202617		COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488		
02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	8	8 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
*04	1110 N	1107	-0-	-3 B	-0-	1098 3	N	8	8 1		-0-
*05	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	8	8 1		-0-
*06	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	998	-0-	-180 B	-0-	998 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 2956 - 3162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-
*04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
*05		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
*06		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
07		589 N	167	-0-	-422 B	-0-	167	3	N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		20H	RRCID ->	203246	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2477 - 5848	
02		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1454	3	13 9	N	12	12 1
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	3	N	-0-		-0-
*04		1770 N	1664	-0-	-106 B	-0-	1651	3	13 9	N	12	12 1
*05		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	581	3	7 9	N	6	6 1
*06		1740 N	850	-0-	-890 B	-0-	850	3	N	-0-		-0-
07		1767 N	912	-0-	-855 B	-0-	912	3	N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		21H	RRCID ->	203262	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 2359 - 4830	
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	346	3	3 9	N	3	3 1
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-		-0-
*04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	427	3	3 9	N	3	3 1
*05		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	240	3	3 9	N	3	3 1
*06		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
07		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3	N	-0-		-0-

BARNHILL		WELL #:		501	RRCID ->	203617	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	3471	PERF. 2867 - 3380	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER		WELL #:		2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

READ		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2635 - 4586	
02		7476 #	6243	-0-	-1233 B	-4744	6243	3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-4744								
03		8277 #	6822	-0-	-1455 B	-6199	6822	3	N	-0-		-0-
*04		8010 #	5635	-0-	-2375 B	-8574	5635	3	N	-0-		-0-
*05		8277 #	6509	-0-	-1768 B	-10342	6509	3	N	-0-		-0-
*06		6600 N	6235	-0-	-365 B	-10342	6235	3	N	-0-		-0-
07		5828 N	6894	-0-	1066 B	-9276	6894	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1708	3	17	9	N	15	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								15 1	
03	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	3			N	-0-	-0-
*04	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2671	3	21	9	N	19	-0-
*05	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1315	3	17	9	N	15	-0-
*06	2978 N	2978	-0-	-0- B	-0-	2978	3			N	-0-	-0-
07	2852 N	2467	-0-	-385 B	-0-	2467	3			N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 - 5287
02	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	1944	3			N	-0-	-0-
*04	1890 N	1594	-0-	-296 B	-0-	1594	3			N	-0-	-0-
*05	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-	-0-
*06	1890 N	1838	-0-	-52 B	-0-	1838	3			N	-0-	-0-
*07	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	3			N	-0-	-0-

BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 - 5637
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-	-0-
*04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-	-0-
*05	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-	-0-
*06	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-	-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 - 5634
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		50	RRCID ->	211369	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2526 - 6050
02	4662 N	4662	-0-	-0- B	-0-	4662	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5363 N	4834	-0-	-529 B	-0-	4834	3			N	-0-	-0-
*04	6210 N	4223	-0-	-1987 B	-0-	4223	3			N	-0-	-0-
*05	4617 N	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	3			N	-0-	-0-
*06	4680 N	4360	-0-	-320 B	-0-	4360	3			N	-0-	-0-
*07	4811 N	4811	-0-	-0- B	-0-	4811	3			N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #:		11	RRCID ->	214350	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	0 - 5282
02	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-	-0-
*04	450 N	324	-0-	-126 B	-0-	324	3			N	-0-	-0-
*05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			N	-0-	-0-
*06	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-	-0-
*07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS D		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667											
02	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2055 3	20 9	N	18	18 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3162 N	3090	-0-	-72 B	-0-	3090 3		N	-0-		-0-
*04	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2931 3	23 9	N	21	21 1	-0-
*05	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1924 3	24 9	N	22	22 1	-0-
*06	3376 N	3376	-0-	-0- B	-0-	3376 3		N	-0-		-0-
*07	3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 3		N	-0-		-0-
WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198											
02	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1127 3	11 9	N	10	10 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
*04	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1268 3	10 9	N	9	9 1	-0-
*05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	799 3	10 9	N	9	9 1	-0-
*06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
*07	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	34397			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 34397										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	34397			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	34397			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	34397			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	34397			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	34397			N	NO RPT		-0-
WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195											
02	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	720	-0-	-210 B	-0-	720 3		N	-0-		-0-
*04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-		-0-
*05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-		-0-
*06	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
*07	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100											
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-		-0-
*04	420 N	348	-0-	-72 B	-0-	335 3	13 9	N	12	12 1	-0-
*05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	364 3	12 9	N	11	11 1	-0-
*06	750 N	459	-0-	-291 B	-0-	441 3	18 9	N	16	16 1	-0-
*07	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	455 3	9 9	N	8	8 1	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2856 - 3140
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 3	N	-0-		-0-
*05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	14 3	N	1	1	-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 3	N	-0-		-0-

LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 2852 - 3030
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2920 - 2930
02	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	231	-0-	-141	B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*04	330 N	247	-0-	-83	B	-0-	247 3	N	-0-		-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*06	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 3	N	-0-		-0-

HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2816 - 5703
02	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1550 N	1325	-0-	-225	B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
*04	1590 N	1174	-0-	-416	B	-0-	1130 3	N	40	40 1	-0-
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1023 3	N	30	30 1	-0-
*06	2580 N	1039	-0-	-1541	B	-0-	998 3	N	37	37 1	-0-
07	1178 N	1074	-0-	-104	B	-0-	1052 3	N	20	20 1	-0-

READ		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2631 - 5473
02	1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791 3	N	-0-		-0-
*04	1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1697 3	N	60	60 1	-0-
*05	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1350 3	N	40	40 1	-0-
*06	3480 N	393	-0-	-3087	B	-0-	378 3	N	14	14 1	-0-
07	1767 N	405	-0-	-1362	B	-0-	397 3	N	7	7 1	-0-

PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2503 - 5344
02	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1922 N	1544	-0-	-378	B	-0-	1544 3	N	-0-		-0-
*04	1860 N	1453	-0-	-407	B	-0-	1398 3	N	50	50 1	-0-
*05	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	914 3	N	27	27 1	-0-
*06	3000 N	1566	-0-	-1434	B	-0-	1504 3	N	56	56 1	-0-
07	1457 N	1167	-0-	-290	B	-0-	1144 3	N	21	21 1	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JOHNSON -G-		WELL #:		1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 -	4631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4526 N	4303	-0-	-223 B	-0-	4303 3	N	-0-				-0-
*04		4740 N	4107	-0-	-633 B	-0-	4107 3	N	-0-				-0-
*05		4212 N	4212	-0-	-0- B	-0-	4212 3	N	-0-				-0-
*06		4170 N	3558	-0-	-612 B	-0-	3558 3	N	-0-				-0-
07		4247 N	4220	-0-	-27 B	-0-	4220 3	N	-0-				-0-

BURNETT 'H'		WELL #:		1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 -	5276
02		7159 N	7159	-0-	-0- B	-0-	7159 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		7459 N	7459	-0-	-0- B	-0-	7459 3	N	-0-				-0-
*04		8130 N	7120	-0-	-1010 B	-0-	6853 3	N	243	243 1			-0-
*05		7438 N	7438	-0-	-0- B	-0-	7203 3	N	214	214 1			-0-
*06		11060 N	6708	-0-	-4352 B	-0-	6444 3	N	240	240 1			-0-
07		7161 N	6445	-0-	-716 B	-0-	6315 3	N	118	118 1			-0-

BURNETT		WELL #:		1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255 -	5216
02		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2168 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3100 N	2610	-0-	-490 B	-0-	2610 3	N	-0-				-0-
*04		2910 N	2467	-0-	-443 B	-0-	2375 3	N	84	84 1			-0-
*05		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	70	70 1			-0-
*06		5100 N	2390	-0-	-2710 B	-0-	2295 3	N	86	86 1			-0-
07		2480 N	2479	-0-	-1 B	-0-	2429 3	N	45	45 1			-0-

BURNETT		WELL #:		2A	RRCID ->	238295	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2343 -	5308
02		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		5394 #	2431	-0-	-2963 B	-2963	2431 3	N	-0-				-0-
*04		5200	2369	-0-	-2831 B	-5794	2280 3	N	81	81 1			-0-
*05		5394 #	2291	-0-	-3103 B	-8897	2218 3	N	66	66 1			-0-
*06		4513	2253	-0-	-2260 B	-11157	2164 3	N	81	81 1			-0-
07		4982	2218	-0-	-2764 B	-13921	2173 3	N	41	41 1			-0-

OWEN		WELL #:		3	RRCID ->	242132	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	3785	PERF.	2914 -	3154
02		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		899 N	794	-0-	-105 B	-0-	794 3	N	-0-				-0-
*04		3000 N	7122	-0-	4122 B	4122	7122 3	N	-0-				-0-
*05		3100 N	1142	-0-	-1958 B	2164	1142 3	N	-0-				-0-
*06		3000 N	1665	-0-	-1335 B	829	1665 3	N	-0-				-0-
07		7347 #	1988	-0-	-5359 B	-4530	1988 3	N	-0-				-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		18	RRCID ->	242475	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3050 -	5907
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
PRITCHARD -B-		WELL #:		13	RRCID ->	242698	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2655	-	5523
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3145 N	3145	-0-	-0-	B	-0-	3145	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3606 N	3606	-0-	-0-	B	-0-	3606	3		N	-0-			-0-
*04	4080 N	3381	-0-	-699	B	-0-	3254	3	127	9	N	115	115	1
*05	3184 N	3184	-0-	-0-	B	-0-	3083	3	101	9	N	92	92	1
*06	7050 N	3346	-0-	-3704	B	-0-	3214	3	132	9	N	120	120	1
*07	3979 N	3979	-0-	-0-	B	-0-	3899	3	80	9	N	73	73	1

BURNETT -J-		WELL #:		1A	RRCID ->	242766	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2312	-	5484
02	2416 N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3162 N	2632	-0-	-530	B	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
*04	3000 N	2568	-0-	-432	B	-0-	2471	3	97	9	N	88	88	1
*05	2527 N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2447	3	80	9	N	73	73	1
*06	5130 N	2588	-0-	-2542	B	-0-	2486	3	102	9	N	93	93	1
*07	2792 N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2736	3	56	9	N	51	51	1

HERRING -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	244432	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2667	-	5540
02	2968 #	1015	-0-	-1953	B	-5721	1015	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5721													
03	3286 #	1150	-0-	-2136	B	-7857	1150	3		N	-0-			-0-
*04	3180 #	1193	-0-	-1987	B	-9844	1148	3	45	9	N	41	41	1
*05	3286 #	1319	-0-	-1967	B	-11811	1277	3	42	9	N	38	38	1
*06	2250 N	1449	-0-	-801	B	-11811	1392	3	57	9	N	52	52	1
07	1209 N	1477	-0-	268	B	-11543	1447	3	30	9	N	27	27	1

H. T. DEAHL		WELL #:		2A	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2859	-	5380
02	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1190	3	1	9	N	1	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1550 N	1162	-0-	-388	B	-0-	1160	3	2	9	N	2	2	1
*04	1470 N	1115	-0-	-355	B	-0-	1083	3	32	9	N	29	29	1
*05	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	817	3	18	9	N	16	16	1
*06	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1346	3	24	9	N	22	22	1
*07	1406 N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1389	3	17	9	N	15	15	1

G. W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541	-	5485
02	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
*04	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3		N	-0-			-0-
*05	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
*06	1080 N	883	-0-	-197	B	-0-	883	3		N	-0-			-0-
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3		N	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #:		4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084	-	5810
02	626 N	1660	-0-	1034	B	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556	3		N	-0-			-0-
*04	1890 N	1298	-0-	-592	B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
*06	1500 N	1418	-0-	-82	B	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
*07	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
LINN OPERATING, INC.												
BARNHILL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 501545												
WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	1550	-0-	1550 B	-15142	1550 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-14156	CANCELLED UNDERAGE	->	-986						
03	1457 N	1591	-0-	134 B	-14022	1591 3		N	-0-			-0-
*04	1320 N	1382	-0-	62 B	-13960	1382 3		N	-0-			-0-
*05	0 N	1193	-0-	1193 B	-12767	1193 3		N	-0-			-0-
*06	1530 N	1196	-0-	-334 B	-12767	1196 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1262	-0-	-164 B	-12767	1262 3		N	-0-			-0-
DUNAWAY												
WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273												
02	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	2908 3	319 9	N	290	290 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4309 N	3346	-0-	-963 B	-0-	3062 3	284 9	N	258	258 1		-0-
*04	3990 N	3248	-0-	-742 B	-0-	3000 3	248 9	N	225	225 1		-0-
*05	3280 N	3280	-0-	-0- B	-0-	3020 3	260 9	N	236	236 1		-0-
*06	3196 N	3196	-0-	-0- B	-0-	2997 3	199 9	N	181	181 1		-0-
*07	3356 N	3356	-0-	-0- B	-0-	3201 3	155 9	N	141	141 1		-0-
LUXOR DUNAWAY -B-												
WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670												
02	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2232 3	229 9	N	208	208 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3999 #	2699	-0-	-1300 B	-1300	2470 3	229 9	N	208	208 1		-0-
*04	3373	2298	-0-	-1075 B	-2375	2123 3	175 9	N	159	159 1		-0-
*05	3999 #	2109	-0-	-1890 B	-4265	1942 3	167 9	N	152	152 1		-0-
*06	2947	2240	-0-	-707 B	-4972	2100 3	140 9	N	127	127 1		-0-
07	3241	2900	-0-	-341 B	-5313	2766 3	134 9	N	122	122 1		-0-
BIVINS D												
WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260												
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	81 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	93 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*06	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
BURNETT -G-												
WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665												
02	14565	8304	-0-	-6261 B	606	8304 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		606									
03	10974 #	8810	-0-	-2164 B	-1558	8810 3		N	-0-			-0-
*04	7331	8837	-0-	1506 B	-52	8506 3	331 9	N	301	301 1		-0-
*05	10354 #	8948	-0-	-1406 B	-1458	8664 3	284 9	N	258	258 1		-0-
*06	6493	7791	-0-	1298 B	-160	7541 3	250 9	N	227	227 1		-0-
07	7081	8329	-0-	1248 B	1088	8167 3	162 9	N	147	147 1		-0-
JOHNSON -D-												
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687												
02	3357 N	3357	-0-	-0- B	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4309 #	3626	-0-	-683 B	-683	3626 3		N	-0-			-0-
*04	3495	3443	-0-	-52 B	-735	3314 3	129 9	N	117	117 1		-0-
*05	4030 #	3449	-0-	-581 B	-1316	3340 3	109 9	N	99	99 1		-0-
*06	3614	3407	-0-	-207 B	-1523	3273 3	134 9	N	122	122 1		-0-
07	3366	3470	-0-	104 B	-1419	3400 3	70 9	N	64	64 1		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
BLASDEL		WELL #: 1AH		RRCID -> 252975		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3		N	-0-		-0-
*04	2610 N	2050	-0-	-560 B	-0-	1973	3	77	9	N	70	70 1
*05	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1925	3	63	9	N	57	57 1
*06	3103	1981	-0-	-1122 B	-1122	1903	3	78	9	N	71	71 1
07	2046 N	2007	-0-	-39 B	-1122	1966	3	41	9	N	37	37 1

DEAHL, C. E.		WELL #: 21 B		RRCID -> 254246		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490			
02	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	872	3	41	9	N	37	37 1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	948	-0-	-168 B	-0-	895	3	53	9	N	48	48 1
*04	1080 N	929	-0-	-151 B	-0-	903	3	26	9	N	24	24 1
*05	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	725	3	15	9	N	14	14 1
*06	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1018	3	18	9	N	16	16 1
*07	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1009	3	12	9	N	11	11 1

BURNETT		WELL #: 3122		RRCID -> 254253		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423			
02	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3782 N	3029	-0-	-753 B	-0-	3029	3		N	-0-		-0-
*04	3540 N	2928	-0-	-612 B	-0-	2818	3	110	9	N	100	100 1
*05	2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2770	3	90	9	N	82	82 1
*06	5910 N	3046	-0-	-2864 B	-0-	2926	3	120	9	N	109	109 1
*07	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3071	3	63	9	N	57	57 1

LUCAS		WELL #: 12A		RRCID -> 254497		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970			
02	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3		N	-0-		-0-
*04	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1470	3	57	9	N	52	52 1
*05	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1548	3	51	9	N	46	46 1
*06	3090 #	1529	-0-	-1561 B	-1561	1468	3	61	9	N	55	55 1
07	1519 N	1662	-0-	143 B	-1418	1629	3	33	9	N	30	30 1

STEWART		WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417			
02	5013 N	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6355 N	5267	-0-	-1088 B	-0-	5267	3		N	-0-		-0-
*04	5970 N	4739	-0-	-1231 B	-0-	4561	3	178	9	N	162	162 1
*05	4878 N	4878	-0-	-0- B	-0-	4723	3	155	9	N	141	141 1
*06	10290 N	4179	-0-	-6111 B	-0-	4014	3	165	9	N	150	150 1
*07	5133 N	5133	-0-	-0- B	-0-	5030	3	103	9	N	94	94 1

SUMMERS		WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810			
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3		N	-0-		-0-
*04	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3		N	-0-		-0-
*05	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-		-0-
*06	1200 N	978	-0-	-222 B	-0-	978	3		N	-0-		-0-
07	930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST LINN OPERATING, INC. BIVINS A		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
		WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	653	3	25	9	N	23	23	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	729	-0-	-387 B	-0-	695	3	34	9	N	31	31	1	-0-
*04	900 N	713	-0-	-187 B	-0-	692	3	21	9	N	19	19	1	-0-
*05	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	508	3	11	9	N	10	10	1	-0-
*06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	722	3	13	9	N	12	12	1	-0-
*07	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	717	3	9	9	N	8	8	1	-0-
UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010			TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518					
02	3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3092	3	307	9	N	279	279	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4588 N	3547	-0-	-1041 B	-0-	3247	3	300	9	N	273	273	1	-0-
*04	4380 N	3478	-0-	-902 B	-0-	3213	3	265	9	N	241	241	1	-0-
*05	3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3229	3	277	9	N	252	252	1	-0-
*06	3383 N	3383	-0-	-0- B	-0-	3172	3	211	9	N	192	192	1	-0-
*07	3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-	3231	3	156	9	N	142	142	1	-0-
RUSSELL		WELL #: 5A		RRCID -> 260131		COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225					
02	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
*04	1650 N	1286	-0-	-364 B	-0-	1238	3	48	9	N	44	44	1	-0-
*05	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1279	3	42	9	N	38	38	1	-0-
*06	2700 N	1331	-0-	-1369 B	-0-	1278	3	53	9	N	48	48	1	-0-
*07	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1377	3	29	9	N	26	26	1	-0-
BIVINS A		WELL #: A 22		RRCID -> 260181		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415					
02	18263 N	5821	-0-	-12442 B	75463	5642	3	179	9	N	163	163	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 75463													
03	15013 N	6550	-0-	-8463 B	67000	6296	3	254	9	N	231	231	1	-0-
*04	8598 N	6271	-0-	-2327 B	64673	6092	3	179	9	N	163	163	1	-0-
*05	33490 N	3749	-0-	-29741 B	34932	3671	3	78	9	N	71	71	1	-0-
*06	7442 N	6286	-0-	-1156 B	33776	6176	3	110	9	N	100	100	1	-0-
*07	8229 N	6289	-0-	-1940 B	31836	6216	3	73	9	N	66	66	1	-0-
BIVINS A		WELL #: A 20		RRCID -> 261446		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642					
02	3586 N	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5146 N	3575	-0-	-1571 B	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
*04	4830 N	3438	-0-	-1392 B	-0-	3438	3			N	-0-			-0-
*05	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-			-0-
*06	3450 N	3290	-0-	-160 B	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
*07	4204 N	4204	-0-	-0- B	-0-	4204	3			N	-0-			-0-
PRITCHARD -C-		WELL #: 10		RRCID -> 269372		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160					
*02	1064 #	NO RPT	-0-	-1064 B	-8056					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6878 CANCELLED UNDERAGE -> -1178													
*03	1178 #	NO RPT	-0-	-1178 B	-8056					N	NO RPT			-0-
*04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-9196					N	NO RPT			-0-
*05	1178 #	NO RPT	-0-	-1178 B	-10374					N	NO RPT			-0-
*06	1140 #	NO RPT	-0-	-1140 B	-11514					N	NO RPT			-0-
*07	1178 #	NO RPT	-0-	-1178 B	-12692					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 023779			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID -> 023823			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

SANFORD		WELL #:		K 1	RRCID -> 023936			COMPL. DATE 11/12/1973			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

GULF-SANFORD		WELL #:		A 2	RRCID -> 024882			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

GULF-SANFORD		WELL #:		B 2	RRCID -> 024883			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID -> 025066			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 -	2600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WHITTENBURG		WELL #:		2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2168 -	2700
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771										
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2212 - 2610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LOSURE PET. CO.				509250										
PRITCHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02		56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	025682	COMPL. DATE	10/02/1950	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2915 - 3015		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON BANK & TRUST CO.		WELL #:		1	RRCID ->	041955	COMPL. DATE	01/31/1967	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2998 - 3076		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	096248	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	2926 - 3152		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS-COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	104904	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2986 - 3062		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LOSURE PET. CO.		//CONT.//		509250								
HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	107660	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2933 - 2988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS-COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	109529	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2912 - 2934
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	115969	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3062 - 3090
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOSURE, KEN BEAVERS		WELL #:		1	RRCID ->	024322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

EVANS, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	024345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		7	RRCID ->	024370	COMPL. DATE	01/07/1935	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LOSURE, KEN		//CONT.// 509289								
WILLIAMS, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 024402		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

PURVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164565		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 2614		PERF. 2400 - 2614
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

WEATHERLY, MAGGIE		WELL #: 45		RRCID -> 179871		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3137		PERF. 2694 - 2830
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT		-0-

MK OPERATING CO.		518485		RRCID -> 156188		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2739 - 2888
GILL		WELL #: 6								
02	728 N	713	-0-	-15	B	-0-	713	3		7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3		7
04	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3		7
05	775 N	719	-0-	-56	B	-0-	719	3		7
06	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	3		7
*07	810 N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	3		7

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID -> 024284		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
BAIRD		WELL #: 1								
02	1428 N	1091	-0-	-337	B	-0-	1091	3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1271 N	492	-0-	-779	B	-0-	492	3		-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3		-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3		-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	3		-0-
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3		-0-

CAVIN		WELL #: 1		RRCID -> 024292		COMPL. DATE 05/17/1944		TOTAL DEPTH 2980		PERF. N/A
02	1428 N	1414	-0-	-14	B	-0-	1414	3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1581 N	502	-0-	-1079	B	-0-	502	3		-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	B	-0-	1763	3		-0-
05	1581 N	1370	-0-	-211	B	-0-	1370	3		-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3		-0-
07	1829 N	614	-0-	-1215	B	-0-	614	3		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	728 N	622	-0-	-106 B	-0-	622	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	390	-0-	-292 B	-0-	390	3		N	-0-	-0-
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-	-0-
05	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3		N	-0-	-0-
06	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3		N	-0-	-0-
*07	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3		N	-0-	-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A
02	1568 N	1332	-0-	-236 B	-0-	1332	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	887	-0-	-601 B	-0-	887	3		N	-0-	-0-
04	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3		N	-0-	-0-
05	1488 N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409	3		N	-0-	-0-
06	870 N	805	-0-	-65 B	-0-	805	3		N	-0-	-0-
*07	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3		N	-0-	-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A
02	1624 N	1292	-0-	-332 B	-0-	1292	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	663	-0-	-825 B	-0-	663	3		N	-0-	-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3		N	-0-	-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3		N	-0-	-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-	-0-
*07	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A
02	2968 #	2341	-0-	-627 B	-2130	2341	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-627	CANCELLED UNDERAGE ->		-1503					
03	3286 #	1026	-0-	-2260 B	-2887	1026	3		N	-0-	-0-
04	2716	2107	-0-	-609 B	-3496	2107	3		N	-0-	-0-
05	3224 #	2517	-0-	-707 B	-4203	2517	3		N	-0-	-0-
06	2375	1447	-0-	-928 B	-5131	1447	3		N	-0-	-0-
07	2610	3217	-0-	607 B	-4524	3217	3		N	-0-	-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
02	1428 N	1244	-0-	-184 B	-0-	1244	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1245	-0-	-150 B	-0-	1245	3		N	-0-	-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3		N	-0-	-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3		N	-0-	-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3		N	-0-	-0-
07	1581 N	1568	-0-	-13 B	-0-	1568	3		N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
02	1260 N	1017	-0-	-243 B	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	523	-0-	-717 B	-0-	523	3		N	-0-	-0-
04	1290 N	902	-0-	-388 B	-0-	902	3		N	-0-	-0-
05	1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089	3		N	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-	-0-
*07	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354												
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	84 N	52	-0-	-32 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-			-0-

MEGG, L.P. 559350												
MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240												
02	3860 N	2373	-0-	-1487 B	-0-	2373	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4216 #	2766	-0-	-1450 B	-1450	2766	3	N	-0-			-0-
04	2898	2979	-0-	81 B	-1369	2979	3	N	-0-			-0-
05	4216 #	3756	-0-	-460 B	-1829	3756	3	N	-0-			-0-
06	2562	3425	-0-	863 B	-966	3425	3	N	-0-			-0-
07	2798	-0-	-0-	-2798 B	-3764			N	-0-			-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563												
WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 108015 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3061												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 111117 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2976 - 3055												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
MEXCO ENERGY CORPORATION		//CONT.// 562563								
MITZIE		WELL #: 8		RRCID -> 174577		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3435 - 3470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	504 N	456	-0-	-48 B	-0-	456	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3		N	-0-
04	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3		N	-0-
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	3		N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT

MINCO OIL AND GAS CO.		569560								
HEXTER		WELL #: 2		RRCID -> 023215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	704	-0-	-40 B	-0-	704	3		N	-0-
04	676 N	666	-0-	-10 B	-0-	666	3		N	-0-
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-
06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3		N	-0-
*07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-

CANTRELL		WELL #: 2		RRCID -> 023260		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444	3		N	-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-
06	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-
*07	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3		N	-0-

CANTRELL		WELL #: 3		RRCID -> 023261		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-
04	232 N	230	-0-	-2 B	-0-	230	3		N	-0-
05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-
06	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3		N	-0-
*07	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-

CANTRELL		WELL #: 4 U		RRCID -> 023262		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT

SAILOR, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 023267		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3	N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
06	330 N	254	-0-	-76	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
07	403 N	299	-0-	-104	B	-0-	299	3	N	-0-	-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	326	-0-	-10	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-	-0-
04	390 N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-	-0-
06	390 N	376	-0-	-14	B	-0-	376	3	N	-0-	-0-
07	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	420 N	215	-0-	-205	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	265	-0-	-169	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
04	450 N	300	-0-	-150	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3	N	-0-	-0-
06	270 N	197	-0-	-73	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
07	310 N	135	-0-	-175	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	560 N	481	-0-	-79	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-
04	570 N	519	-0-	-51	B	-0-	519	3	N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3	N	-0-	-0-
06	540 N	535	-0-	-5	B	-0-	535	3	N	-0-	-0-
*07	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 3304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1362	-0-	-122 B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1550 N	1262	-0-	-288 B	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
04	1283 N	1135	-0-	-148 B	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
*07	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2698 - 3257
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
04	330 N	282	-0-	-48 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2466 - 3310
02	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
*07	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3	N	-0-			-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2522 - 3456
02	140 N	67	-0-	-73 B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
06	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2654 - 2840
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
*07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-

HOLMES, A.		WELL #:		10 U	RRCID ->	162975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2822 - 2975
02	308 N	218	-0-	-90 B	-0-	218 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
*07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	167431	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2568 - 2804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		756 N	674	-0-	-82 B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 N	632	-0-	-174 B	-0-	632	3	N	-0-			-0-
04		750 N	558	-0-	-192 B	-0-	558	3	N	-0-			-0-
05		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
*07		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.				570432									
BURNETT		WELL #:		A 5	RRCID ->	023842	COMPL. DATE	11/00/1926	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A	
02		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		868 N	457	-0-	-411 B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
04		750 N	515	-0-	-235 B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
05		868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2	N	-0-			-0-
06		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2	N	-0-			-0-
*07		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024001	COMPL. DATE	12/26/1949	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	N/A	
02		28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1	N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1	N	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	1	N	-0-			-0-
*07		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1	N	-0-			-0-

BURNETT -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	N/A	
02		196 N	126	-0-	-70 B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	2	N	-0-			-0-
04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-			-0-
*07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-			-0-

HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A	
02		560 N	313	-0-	-247 B	-0-	313	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
04		480 N	287	-0-	-193 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
06		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-			-0-
*07		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
PERKINS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024646	COMPL. DATE	01/30/1959	TOTAL DEPTH	3029	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	336 N	262	-0-	-74 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	207	-0-	-134 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
04	330 N	184	-0-	-146 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
*07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-	

PROTHRO -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024647	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-		-0-	
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-	

WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 - 2980
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	622	-0-	-91 B	-0-	622 2	N	-0-		-0-	
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2	N	-0-		-0-	
05	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-		-0-	
06	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2	N	-0-		-0-	
*07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-		-0-	

KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
HEITHOLT		WELL #:		1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 2	N	-0-		-0-	
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
*07	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-		-0-	

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
READ //CONT.// 574324															
WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	354 N	13	-0-	-341 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
05	13 N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
*07	56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56	2			N	-0-				-0-
HERRING -A-															
WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	175 N	175	-0-	-0 B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
04	180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
05	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
07	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
HERRING -A-															
WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	196 N	18	-0-	-178 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
04	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
05	244 N	244	-0-	-0 B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
06	243 N	243	-0-	-0 B	-0-	243	2			N	-0-				-0-
07	217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
STRICKLAND															
WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	1008 N	894	-0-	-114 B	-0-	894	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1178 N	1023	-0-	-155 B	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
04	960 N	101	-0-	-859 B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05	992 N	543	-0-	-449 B	-0-	543	2			N	-0-				-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0 B	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
*07	838 N	838	-0-	-0 B	-0-	838	2			N	-0-				-0-
MCDOWELL "G"															
WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	50					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			50											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	50					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	50					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	50					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	50					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	50					N	-0-				-0-
MCDOWELL "G"															
WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	3633					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3633											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	3633					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	3633					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	3633					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	3633					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	3633					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1148 N	928	-0-	-220 B	-0-	928	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
04	780 N	341	-0-	-439 B	-0-	341	2	N	-0-			-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1157	-0-	-43 B	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
*07	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	672 N	549	-0-	-123 B	-0-	549	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2	N	-0-			-0-
04	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
05	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2	N	-0-			-0-
*07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1176 N	-0-	-0-	-1176 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	326	-0-	-206 B	-0-	326 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 2	N	-0-		-0-
04	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
05	468 N	468	-0-	-0 B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
06	480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
*07	583 N	583	-0-	-0 B	-0-	583 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	280 N	193	-0-	-87 B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
06	240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
07	217 N	136	-0-	-81 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1415 N	308	-0-	-1107 B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0 B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
05	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
06	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
*07	377 N	377	-0-	-0 B	-0-	377 2	N	-0-		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID -> 025302		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID -> 025303		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID -> 025304		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	476 N	377	-0-	-99	B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	465 N	417	-0-	-48	B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
04	450 N	382	-0-	-68	B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
05	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
*07	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID -> 025305		COMPL. DATE 05/14/2006		TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID -> 025660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID -> 025661		COMPL. DATE 06/29/1939		TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			//CONT.//	574324								
YAKE, WM. C			WELL #:	1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HERRING -A-				WELL #:	34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2792 - 2885
02	28 N	13	-0-	-15	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 2	N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.				WELL #:	2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982
02	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	930 N	833	-0-	-97	B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
04	960 N	814	-0-	-146	B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
05	961 N	912	-0-	-49	B	-0-	912 2	N	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883 2	N	-0-			-0-
*07	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924 2	N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055
02	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	618 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 N	590	-0-	-216	B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
04	600 N	437	-0-	-163	B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
06	570 N	404	-0-	-166	B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.				WELL #:	2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117
02	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04	570 N	342	-0-	-228	B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324														
BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1568 N	1460	-0-	-108 B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2015 N	1682	-0-	-333 B	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1375	-0-	-365 B	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1530	-0-	-82 B	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
06		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
*07		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164														

02		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
04		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
05		558 N	131	-0-	-427 B	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-			-0-
*07		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120														

02		2016 N	1572	-0-	-444 B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	514	-0-	-1256 B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1220	-0-	-516 B	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1198	-0-	-152 B	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
*07		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605														

02		2296 N	1573	-0-	-723 B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	708	-0-	-612 B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
05		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1809	-0-	-81 B	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
*07		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072														

02		1316 N	1233	-0-	-83 B	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04		1230 N	996	-0-	-234 B	-0-	996	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1148	-0-	-216 B	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1138	-0-	-152 B	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	2		N	-0-			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	35 N	-0-	-0-	-35 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

 MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

 YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	560 N	487	-0-	-73 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	527 N	343	-0-	-184 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	623 N	623	-0-	-0 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	675 N	675	-0-	-0 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-

 CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

 JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

02	57 N	57	-0-	-0 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-

 PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MON CORP.		//CONT.//		574328								
HAIDUK		WELL #:		1R	RRCID ->	171253	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2838 - 2972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3		N	-0-		-0-
04		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
05		341 N	136	-0-	-205 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
06		330 N	208	-0-	-122 B	-0-	208 3		N	-0-		-0-
07		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 3		N	-0-		-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.				578951								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	025475	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	187 1	460 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	30 1	829 3	N	-0-		-0-
04		630 N	583	-0-	-47 B	-0-	5 1	578 3	N	-0-		-0-
05		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-		-0-
*06		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	025476	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		1932 N	670	-0-	-1262 B	-580	194 1	476 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-580						
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	025477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		308 N	196	-0-	-112 B	-0-	57 1	139 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	11 1	311 3	N	-0-		-0-
04		300 N	219	-0-	-81 B	-0-	2 1	217 3	N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
*06		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:		B 6	RRCID ->	025478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #:		B 7	RRCID ->	025479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		420 N	229	-0-	-191 B	-0-	66 1	163 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	16 1	428 3	N	-0-		-0-
04		420 N	276	-0-	-144 B	-0-	2 1	274 3	N	-0-		-0-
05		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
*06		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	28 1	70 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	9 1	261 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	1 1	109 3	N	-0-		-0-	
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394												
02	112 N	83	-0-	-29 B	-0-	24 1	59 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	4 1	109 3	N	-0-		-0-	
04	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	1 1	83 3	N	-0-		-0-	
05	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3		N	-0-		-0-	
06	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
02	476 N	313	-0-	-163 B	-0-	91 1	222 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	15 1	407 3	N	-0-		-0-	
04	399 N	329	-0-	-70 B	-0-	3 1	326 3	N	-0-		-0-	
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-		-0-	
*06	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3		N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1784			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1784											
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	1784			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1784			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1784			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1784			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1784			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST MORRED, INC. DUKE HEIRS-YAKE		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
				586760								
				WELL #:	1A	RRCID ->	083922	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2670 - 2850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	100	-0-	-303 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
05		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2		N	-0-		-0-
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-		-0-
*07		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-		-0-

INGERTON				WELL #:	8	RRCID ->	140840	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 2589 - 2908
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MR. GALVANIZED-W, INC. DAUER				WELL #:	G 1	RRCID ->	024112	COMPL. DATE	07/15/1932	TOTAL DEPTH	2465	PERF. N/A
02		2072 N	1592	-0-	-480 B	-0-	1592 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2263 N	1468	-0-	-795 B	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
04		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
05		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
06		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 2		N	-0-		-0-
*07		2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383 2		N	-0-		-0-

DAUER				WELL #:	G 2	RRCID ->	024113	COMPL. DATE	03/07/1939	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A
02		1176 N	818	-0-	-358 B	-0-	818 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	926	-0-	-407 B	-0-	926 2		N	-0-		-0-
04		1260 N	865	-0-	-395 B	-0-	865 2		N	-0-		-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
06		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
*07		1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2		N	-0-		-0-

DAUER				WELL #:	T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		1120 N	1018	-0-	-102 B	-0-	1018 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1240 N	1087	-0-	-153 B	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
04		1200 N	1074	-0-	-126 B	-0-	1074 2		N	-0-		-0-
05		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
06		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
*07		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-		-0-

NGS, INC. JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3		N	-0-		-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
05		467 N	436	-0-	-31 B	-0-	436 3		N	-0-		-0-
06		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 3		N	-0-		-0-
*07		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
NGS, INC.		//CONT.//		598339									
BURNETT -79-		WELL #:		1	RRCID ->	083752	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2350 - 2600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	3	N	-0-		-0-
04		1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1730	3	N	-0-		-0-
05		1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	N	-0-		-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
*07		1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	1862	3	N	-0-		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782									
JACOBSON				WELL #:		1	RRCID ->	024667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	1513	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1480 N	1480	-0-	-0-	B	-0-	1480	3	N	-0-		-0-
04		930 N	732	-0-	-198	B	-0-	732	3	N	-0-		-0-
05		2151 N	2151	-0-	-0-	B	-0-	2151	3	N	-0-		-0-
06		1440 N	586	-0-	-854	B	-0-	586	3	N	-0-		-0-
*07		1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022									
JARVIS				WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268
02		1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
04		1260 N	1031	-0-	-229	B	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
05		1178 N	920	-0-	-258	B	-0-	920	3	N	-0-		-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0-	B	-0-	1306	3	N	-0-		-0-
*07		1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-

DAUER -B-				WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772
02		868 N	795	-0-	-73	B	-0-	795	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		961 N	918	-0-	-43	B	-0-	918	3	N	-0-		-0-
04		897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	3	N	-0-		-0-
05		916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	3	N	-0-		-0-
06		924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3	N	-0-		-0-
*07		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-		-0-

JARVIS				WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330
02		361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
04		358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
05		403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
*07		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS				617042									
SHELL-HOMES				WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

O. H. M. OPERATING				617053										
CHRISTIAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	171	3		N	-0-		-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-		-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	3		N	-0-		-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	93	N	65	-0-	-28	B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-		-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3		N	-0-		-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	B	-0-	272	3		N	-0-		-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	155	N	106	-0-	-49	B	-0-	106	3		N	-0-		-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-		-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-		-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3		N	-0-		-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-		-0-

JAMIESON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248	N	187	-0-	-61	B	-0-	187	3		N	-0-		-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3		N	-0-		-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-		-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3		N	-0-		-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	3		N	-0-		-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3		N	-0-		-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053									
BURNETT		WELL #:		6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3	N	-0-				-0-
04	60 N	30	-0-	-30 B	-0-	30	3	N	-0-				-0-
05	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-				-0-
*07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A		
02	140 N	110	-0-	-30 B	-0-	110	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78	3	N	-0-				-0-
04	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56	3	N	-0-				-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	3	N	-0-				-0-
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3	N	-0-				-0-
*07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831 - 3147		
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-				-0-
05	434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	3	N	-0-				-0-
06	480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421	3	N	-0-				-0-
*07	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-				-0-

BIGGS-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040		
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-				-0-
04	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3	N	-0-				-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3	N	-0-				-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-				-0-
*07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-				-0-

MAYE, PATSY		WELL #:		4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830		
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-				-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3	N	-0-				-0-
06	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	3	N	-0-				-0-
*07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
BLACKBURN		WELL #:		1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF.	2288 - 2850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	284	-0-	-119 B	-0-	284 3	N	-0-				-0-
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 3	N	-0-				-0-
05	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-				-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-				-0-
*07	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-				-0-
MAYE, PATSY		WELL #:		1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2460 - 2650
02	56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-				-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-				-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 3	N	-0-				-0-
06	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 3	N	-0-				-0-
*07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-				-0-
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2374 - 2924
02	252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-				-0-
04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-				-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-				-0-
06	300 N	188	-0-	-112 B	-0-	188 3	N	-0-				-0-
*07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-				-0-
WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3075 - 3228
02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3	N	-0-				-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808 3	N	-0-				-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 3	N	-0-				-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-				-0-
*07	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-				-0-
SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2935 - 2945
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2641 - 2900
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480							
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2	N	-0-		-0-
04	360 N	19	-0-	-341 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
05	341 N	128	-0-	-213 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
06	420 N	241	-0-	-179 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
*07	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-

JONES, ALBERT		WELL #:	B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1372	1569	-0-	197 B	4733	1569 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 4733									
03	3100 N	1248	-0-	-1852 B	2881	1248 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	569	-0-	-2431 B	450	569 2	N	-0-		-0-
05	1899 N	1449	-0-	-450 B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
*07	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886 2	N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
04	180 N	10	-0-	-170 B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05	186 N	70	-0-	-116 B	-0-	70 2	N	-0-		-0-
06	210 N	131	-0-	-79 B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
*07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-		-0-

JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 2	N	-0-		-0-
04	780 N	41	-0-	-739 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
05	744 N	282	-0-	-462 B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
06	900 N	531	-0-	-369 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
*07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-

JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 2	N	-0-		-0-
04	1680 N	90	-0-	-1590 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	618	-0-	-994 B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1163	-0-	-817 B	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
*07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2	N	-0-		-0-

REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-		-0-
04	300 N	16	-0-	-284 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
05	279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06	360 N	204	-0-	-156 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
*07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.			621040											
BENEDICT			WELL #:	1	RRCID ->	023041	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73	B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

HOLMES			WELL #:	1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	476 N	392	-0-	-84	B	-0-	392	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*07	702 N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1064 N	755	-0-	-309	B	-0-	755	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1023 N	1002	-0-	-21	B	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06	960 N	941	-0-	-19	B	-0-	941	2		N	-0-			-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2		N	-0-			-0-

SANFORD			WELL #:	A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	252 N	190	-0-	-62	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-			-0-

PABLO ENERGY II, LLC			631643											
NORTH JACKSON			WELL #:	4	RRCID ->	025313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON, NORTH			WELL #:	8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670			
02	1400 N	1063	-0-	-337	B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1364 N	1313	-0-	-51	B	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1266	-0-	-144	B	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY				638486					
KIRBY-MCCONNELL				WELL #: 5	RRCID -> 023026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3	N	-0-	-0-
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3	N	-0-	-0-
05	558 N	422	-0-	-136 B	-0-	422 3	N	-0-	-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
*07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-	-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 023046	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	434 N	339	-0-	-95 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-	-0-
05	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-	-0-
*07	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-	-0-

BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 023080	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2500 N	882	-0-	-1618 B	2728	882 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2728					
03	0 N	1026	-0-	1026 B	3754	1026 3	N	-0-	-0-
04	0	1056	-0-	1056 B	4810	1056 3	N	-0-	-0-
05	0	1160	-0-	1160 B	5970	1160 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1106	-0-	-1894 B	4076	1106 3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	1129	-0-	-1971 B	2105	1129 3	N	-0-	-0-

DAUER				WELL #: B 1	RRCID -> 023192	COMPL. DATE 07/11/1928	TOTAL DEPTH	2441	PERF. N/A
02	532 N	328	-0-	-204 B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	589 N	417	-0-	-172 B	-0-	417 3	N	-0-	-0-
04	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3	N	-0-	-0-
05	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3	N	-0-	-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-	-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3	N	-0-	-0-

JORDAN				WELL #: A 1	RRCID -> 023220	COMPL. DATE 01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A
02	700 N	524	-0-	-176 B	-0-	524 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	653 N	568	-0-	-85 B	-0-	568 3	N	-0-	-0-
04	411 N	354	-0-	-57 B	-0-	354 3	N	-0-	-0-
05	589 N	302	-0-	-287 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
06	370 N	247	-0-	-123 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
*07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-	-0-

MONGOLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 023224	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	868 N	829	-0-	-39 B	-0-	829 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	868 N	820	-0-	-48 B	-0-	820 3	N	-0-	-0-
04	900 N	833	-0-	-67 B	-0-	833 3	N	-0-	-0-
05	930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776 3	N	-0-	-0-
06	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-	-0-
07	868 N	861	-0-	-7 B	-0-	861 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	359	-0-	-137 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
*07	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
05	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
06	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
*07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-

BIVINS, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	023662	COMPL. DATE	04/30/1954	TOTAL DEPTH	2880	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	728 N	623	-0-	-105 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
05	682 N	376	-0-	-306 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
*07	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4480 N	4295	-0-	-185 B	-0-	4295	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4836 N	4763	-0-	-73 B	-0-	4763	3	N	-0-			-0-
04	4620 N	4067	-0-	-553 B	-0-	4067	3	N	-0-			-0-
05	4743 N	1785	-0-	-2958 B	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
06	4737 N	4737	-0-	-0- B	-0-	4737	3	N	-0-			-0-
*07	4635 N	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
05	881 N	647	-0-	-234 B	-0-	647	3	N	-0-			-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3	N	-0-			-0-
*07	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
04	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3	N	-0-			-0-
05	855 N	87	-0-	-768 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
*07	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1624 N	1614	-0-	-10 B	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1674 N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
04	1521 N	1467	-0-	-54 B	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
05	1798 N	886	-0-	-912 B	-0-	886	3	N	-0-			-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
*07	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
06	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-			-0-
*07	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
04	375 N	315	-0-	-60 B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
05	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-			-0-
*07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 023777	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	N	-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	B	-0-	1328	3	N	-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	3	N	-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-
*07	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3	N	-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID -> 023778	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	336 N	226	-0-	-110	B	-0-	226	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3	N	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3	N	-0-
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	3	N	-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID -> 023780	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	954 N	930	-0-	-24	B	-0-	930	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3	N	-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3	N	-0-
05	1023 N	560	-0-	-463	B	-0-	560	3	N	-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 023781	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2800 N	2495	-0-	-305	B	-0-	2495	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3100 N	3153	-0-	53	B	53	3153	3	N	-0-
04	3090 #	2860	-0-	-230	B	-177	2860	3	N	-0-
05	3193 #	2650	-0-	-543	B	-720	2650	3	N	-0-
06	3090 #	2641	-0-	-449	B	-1169	2641	3	N	-0-
07	3193 #	2866	-0-	-327	B	-1496	2866	3	N	-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3	RRCID -> 023782	COMPL. DATE 01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID -> 023789	COMPL. DATE 11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	661	-0-	-319	B	-0-	661	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	810	-0-	-244	B	-0-	810	3	N	-0-
04	960 N	785	-0-	-175	B	-0-	785	3	N	-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3	N	-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1082	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	784 N	723	-0-	-61 B	-0-	723	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	811	-0-	-88 B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3	N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3	N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
*07	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1904 N	1578	-0-	-326 B	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	2127	3	N	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224	3	N	-0-			-0-
*07	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2380 N	2069	-0-	-311 B	-484	2069	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-484							
03	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
04	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3	N	-0-			-0-
05	3087 N	3087	-0-	-0- B	-0-	3087	3	N	-0-			-0-
06	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945	3	N	-0-			-0-
*07	3034 N	3034	-0-	-0- B	-0-	3034	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1372 N	1342	-0-	-30 B	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1465	-0-	-155 B	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1561	-0-	-59 B	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	3	N	-0-			-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3	N	-0-			-0-
*07	1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	1970	3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		2	RRCID ->	023796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
RUBIN		WELL #:		4	RRCID ->	023798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2604 N	1864	-0-	-740	B	-2009	1864	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2009							
03	2728 N	1539	-0-	-1189	B	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
04	2767 N	2767	-0-	-0-	B	-0-	2767	3		N	-0-			-0-
05	3602 N	3602	-0-	-0-	B	-0-	3602	3		N	-0-			-0-
06	2804 N	2982	-0-	178	B	178	2982	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3401	-0-	301	B	479	3401	3		N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1960 N	1467	-0-	-493	B	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2139 N	1912	-0-	-227	B	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1737	-0-	-123	B	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
*07	1953 N	1953	-0-	-0-	B	-0-	1953	3		N	-0-			-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	84 N	57	-0-	-27	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3		N	-0-			-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
*07	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	308 N	279	-0-	-29	B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
05	310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*07	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		24								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24	N	-0-		-0-	
DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	812 N	402	-0-	-410	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	690 N	675	-0-	-15	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	3	N	-0-	-0-
*07	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3	N	-0-	-0-
PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	308 N	179	-0-	-129	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	271	-0-	-70	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-	-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	3	N	-0-	-0-
*07	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY COBB, E. E.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

COBB, T. B.		WELL #: 1		RRCID -> 023964	COMPL. DATE 01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	672 N	612	-0-	-60 B	-0-	612 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-	-0-		
04	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-	-0-		
05	682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643 3	N	-0-	-0-		
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-	-0-		
*07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 3	N	-0-	-0-		

COBB, T. B.		WELL #: 1		RRCID -> 023965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	420 N	265	-0-	-155 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303 3	N	-0-	-0-		
04	516 N	308	-0-	-208 B	-0-	308 3	N	-0-	-0-		
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-		
06	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-	-0-		
*07	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-	-0-		

COBB, T. B.		WELL #: 2		RRCID -> 023966	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	465 N	313	-0-	-152 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-		
04	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-		
05	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-	-0-		
06	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-	-0-		
*07	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-	-0-		

MCKAY, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 023968	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	672 N	396	-0-	-276 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-	-0-		
04	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-	-0-		
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-	-0-		
06	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-	-0-		
*07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-	-0-		

MCKAY, A. G.		WELL #: 2		RRCID -> 023969	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	364 N	271	-0-	-93 B	-0-	271 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-		
04	330 N	217	-0-	-113 B	-0-	217 3	N	-0-	-0-		
05	310 N	175	-0-	-135 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-		
06	240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164 3	N	-0-	-0-		
*07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-	-0-		

MCKAY, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 023970	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	1820 N	1624	-0-	-196 B	-0-	1624 3	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	1984 N	1265	-0-	-719 B	-0-	1265 3	N	-0-	-0-		
04	1560 N	1282	-0-	-278 B	-0-	1282 3	N	-0-	-0-		
05	1798 N	1457	-0-	-341 B	-0-	1457 3	N	-0-	-0-		
06	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-	-0-		
*07	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3	N	-0-	-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3	N	-0-	-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-	-0-
*07	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3	N	-0-	-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
02	5180 N	4903	-0-	-277	B	-0-	4903	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5828 N	5395	-0-	-433	B	-0-	5395	3	N	-0-	-0-
04	5430 N	5136	-0-	-294	B	-0-	5136	3	N	-0-	-0-
05	5425 N	4214	-0-	-1211	B	-0-	4214	3	N	-0-	-0-
06	5730 N	5730	-0-	-0-	B	-0-	5730	3	N	-0-	-0-
*07	5748 N	5748	-0-	-0-	B	-0-	5748	3	N	-0-	-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	700 N	387	-0-	-313	B	-0-	387	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	3	N	-0-	-0-
04	570 N	107	-0-	-463	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-
05	434 N	350	-0-	-84	B	-0-	350	3	N	-0-	-0-
06	720 N	451	-0-	-269	B	-0-	451	3	N	-0-	-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	SHUT IN	967	-0-	967	B	7332	967	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7332							
03	SHUT IN	1503	-0-	1503	B	8835	1503	3	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	227	-0-	227	B	9062	227	3	N	-0-	-0-
05	SHUT IN	858	-0-	858	B	9920	858	3	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	1354	-0-	1354	B	11274	1354	3	N	-0-	-0-
07	SHUT IN	1309	-0-	1309	B	12583	1309	3	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1708 N	1340	-0-	-368	B	-0-	1340	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1738	-0-	-29	B	-0-	1738	3	N	-0-	-0-
04	1620 N	1267	-0-	-353	B	-0-	1267	3	N	-0-	-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1579	-0-	-101	B	-0-	1579	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	922	-0-	-380	B	-0-	922	3	N	-0-	-0-

BROWN		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1568 N	1370	-0-	-198	B	-0-	1370	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1808 N	1808	-0-	-0-	B	-0-	1808	3	N	-0-	-0-
04	1560 N	1258	-0-	-302	B	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	N	-0-	-0-
06	1740 N	1624	-0-	-116	B	-0-	1624	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	312	-0-	-990	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	492	-0-	-68 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	325	-0-	-233 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
07	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310 3	N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
02	672 N	565	-0-	-107 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
04	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
*07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3	N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
*07	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	827	-0-	-475 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
*07	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-

BELL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	024329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1176 N	1137	-0-	-39 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	1006	-0-	-203 B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	995	-0-	-235 B	-0-	995 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1048	-0-	-223 B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
*07	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1148 N	1086	-0-	-62 B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	1145	-0-	-64 B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1030	-0-	-80 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	943	-0-	-266 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
*07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-			-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
02	308 N	197	-0-	-111 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1	RRCID ->	024341	COMPL. DATE	07/03/1938	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	876	-0-	-302 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
*07	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A
02	1876 N	1734	-0-	-142 B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1810	-0-	-200 B	-0-	1810 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1843	-0-	-79 B	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1905	-0-	-15 B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
*07	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1148 N	1021	-0-	-127 B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	1110	-0-	-99 B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1072	-0-	-128 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287 3	N	-0-			-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
02	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1455	-0-	-95 B	-0-	1455 3	N	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
*07	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1512 N	1481	-0-	-31 B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1294	-0-	-349 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1576	-0-	-14 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
*07	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	700 N	588	-0-	-112 B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
04	660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545 3	N	-0-			-0-
05	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
*07	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3		N	-0-	-0-
04	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	509	3		N	-0-	-0-
05	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	3		N	-0-	-0-
06	540 N	489	-0-	-51 B	-0-	489	3		N	-0-	-0-
*07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3		N	-0-	-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
02	952 N	895	-0-	-57 B	-0-	895	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3		N	-0-	-0-
04	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	3		N	-0-	-0-
05	992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884	3		N	-0-	-0-
06	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000	3		N	-0-	-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	3		N	-0-	-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A
02	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3		N	-0-	-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3		N	-0-	-0-
05	1674 N	1571	-0-	-103 B	-0-	1571	3		N	-0-	-0-
06	1680 N	1670	-0-	-10 B	-0-	1670	3		N	-0-	-0-
*07	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3		N	-0-	-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	700 N	666	-0-	-34 B	-0-	666	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3		N	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-	-0-
05	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-	-0-
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	3		N	-0-	-0-
07	806 N	773	-0-	-33 B	-0-	773	3		N	-0-	-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	196 N	141	-0-	-55 B	-0-	141	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	181	-0-	-36 B	-0-	181	3		N	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-	-0-
06	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-	-0-
*07	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-	-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A
02	3220 N	2524	-0-	-696 B	-0-	2524	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3348 N	2821	-0-	-527 B	-0-	2821	3		N	-0-	-0-
04	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2767	3		N	-0-	-0-
05	2790 N	2374	-0-	-416 B	-0-	2374	3		N	-0-	-0-
06	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3		N	-0-	-0-
*07	3295 N	3295	-0-	-0- B	-0-	3295	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2291 N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2542 N	2503	-0-	-39	B	-0-	2503	3	N	-0-	-0-
04	2520 N	2241	-0-	-279	B	-0-	2241	3	N	-0-	-0-
05	2542 N	2056	-0-	-486	B	-0-	2056	3	N	-0-	-0-
06	2430 N	2405	-0-	-25	B	-0-	2405	3	N	-0-	-0-
*07	2453 N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2453	3	N	-0-	-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1316 N	1145	-0-	-171	B	-0-	1145	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1333 N	1264	-0-	-69	B	-0-	1264	3	N	-0-	-0-
04	1290 N	989	-0-	-301	B	-0-	989	3	N	-0-	-0-
05	1271 N	991	-0-	-280	B	-0-	991	3	N	-0-	-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3	N	-0-	-0-
*07	1385 N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	3	N	-0-	-0-

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
05	93 N	10	-0-	-83	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
02	168 N	103	-0-	-65	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-	-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
02	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3	N	-0-	-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3	N	-0-	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3	N	-0-	-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3	N	-0-	-0-
*07	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	3	N	-0-	-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
02	280 N	206	-0-	-74	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3	N	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3	N	-0-	-0-
*07	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	468	-0-	-176 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
04	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
05	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
*07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A
02	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
05	806 N	340	-0-	-466 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
06	900 N	548	-0-	-352 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	658	-0-	-365 B	-0-	658 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A
02	2044 N	1680	-0-	-364 B	-0-	1680 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1386	-0-	-264 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1142	-0-	-718 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1526	-0-	-304 B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-
*07	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606 3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A
02	616 N	510	-0-	-106 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	416	-0-	-142 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
05	558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
*07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
02	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
04	480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
*07	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	532 N	495	-0-	-37 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
05	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
06	540 N	459	-0-	-81 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
*07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2268 N	1692	-0-	-576 B	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2821 N	1908	-0-	-913 B	-0-	1908 3	N	-0-			-0-
04	2370 N	1817	-0-	-553 B	-0-	1817 3	N	-0-			-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338 3	N	-0-			-0-
06	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 3	N	-0-			-0-
*07	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 3	N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1324	-0-	-146 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1179	-0-	-309 B	-0-	1179 3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1152	-0-	-198 B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 3	N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A
02	1652 N	1614	-0-	-38 B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3	N	-0-			-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1757	-0-	-41 B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
*07	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3	N	-0-			-0-
04	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
05	682 N	568	-0-	-114 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
*07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-			-0-

PAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	024379	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	84 N	63	-0-	-21 B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
*07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

PICKENS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024380	COMPL. DATE	06/10/1938	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	725	-0-	-174 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
04	780 N	663	-0-	-117 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
05	744 N	529	-0-	-215 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-
*07	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
02	924 N	868	-0-	-56	B	-0-	868	3			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	915	-0-	-15	B	-0-	915	3			-0-
04	930 N	894	-0-	-36	B	-0-	894	3			-0-
05	961 N	813	-0-	-148	B	-0-	813	3			-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3			-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	336	-0-	336	B	336	336	3			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
02	952 N	870	-0-	-82	B	-0-	870	3			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	3			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3			-0-
05	961 N	804	-0-	-157	B	-0-	804	3			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	B	-0-	1006	3			-0-
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
02	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	3			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3			-0-
04	600 N	555	-0-	-45	B	-0-	555	3			-0-
05	713 N	586	-0-	-127	B	-0-	586	3			-0-
06	591 N	469	-0-	-122	B	-0-	469	3			-0-
*07	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
THOMPSON, ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1362	-0-	-126 B	-0-	1362 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-	-0-	-0-
THORNBERG		WELL #:	1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
02	1904 N	1743	-0-	-161 B	-0-	1743 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2046 N	1844	-0-	-202 B	-0-	1844 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1493	-0-	-337 B	-0-	1493 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1659	-0-	-263 B	-0-	1659 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-	-0-	-0-
UPSHAW-BARNARD		WELL #:	1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	588 N	540	-0-	-48 B	-0-	540 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3	N	-0-	-0-	-0-
04	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-	-0-	-0-
06	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-	-0-	-0-
URBANCZYK, L. T.		WELL #:	1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A
02	1484 N	1467	-0-	-17 B	-0-	1467 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1705 N	1632	-0-	-73 B	-0-	1632 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1553	-0-	-97 B	-0-	1553 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	1425	-0-	-187 B	-0-	1425 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1590 N	1529	-0-	-61 B	-0-	1529 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1612 N	1583	-0-	-29 B	-0-	1583 3	N	-0-	-0-	-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A
02	2100 N	921	-0-	-1179 B	-0-	921 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2085	-0-	-147 B	-0-	2085 3	N	-0-	-0-	-0-
URBANCZYK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
02	4004 N	3831	-0-	-173 B	-0-	3831 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	4348 N	4348	-0-	-0- B	-0-	4348 3	N	-0-	-0-	-0-
04	4290 N	4281	-0-	-9 B	-0-	4281 3	N	-0-	-0-	-0-
05	4247 N	3671	-0-	-576 B	-0-	3671 3	N	-0-	-0-	-0-
06	4530 N	4530	-0-	-0- B	-0-	4530 3	N	-0-	-0-	-0-
*07	4458 N	4458	-0-	-0- B	-0-	4458 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

VANDERBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
02	924 N	877	-0-	-47	B	-0-	877	3	Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	Y	-0-		-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	Y	-0-		-0-
05	961 N	922	-0-	-39	B	-0-	922	3	Y	-0-		-0-
06	1050 N	1037	-0-	-13	B	-0-	1037	3	Y	-0-		-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38	B	-0-	1047	3	Y	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A	
02	812 N	479	-0-	-333	B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	513	-0-	-324	B	-0-	513	3	N	-0-		-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3	N	-0-		-0-
07	899 N	831	-0-	-68	B	-0-	831	3	N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
02	588 N	528	-0-	-60	B	-0-	528	3	Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3	Y	-0-		-0-
04	1710 N	530	-0-	-1180	B	-0-	530	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	479	-0-	-110	B	-0-	479	3	Y	-0-		-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3	Y	-0-		-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	Y	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	336 N	302	-0-	-34 B	-0-	302	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3		N	-0-	-0-
04	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3		N	-0-	-0-
05	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3		N	-0-	-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-	-0-
*07	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
02	784 N	609	-0-	-175 B	-0-	609	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	3		N	-0-	-0-
04	720 N	542	-0-	-178 B	-0-	542	3		N	-0-	-0-
05	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656	3		N	-0-	-0-
06	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
*07	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3		N	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-	-0-
04	360 N	303	-0-	-57 B	-0-	303	3		N	-0-	-0-
05	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331	3		N	-0-	-0-
06	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	3		N	-0-	-0-
*07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		N	-0-	-0-

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1008 N	910	-0-	-98 B	-0-	910	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3		N	-0-	-0-
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3		N	-0-	-0-
05	1023 N	945	-0-	-78 B	-0-	945	3		N	-0-	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3		N	-0-	-0-
*07	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3		N	-0-	-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	12/16/1960	TOTAL DEPTH	1474	PERF. N/A
02	896 N	433	-0-	-463 B	-0-	433	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	219	-0-	-711 B	-0-	219	3		N	-0-	-0-
04	810 N	264	-0-	-546 B	-0-	264	3		N	-0-	-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-	-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3		N	-0-	-0-
*07	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1400 N	847	-0-	-553 B	-0-	847	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3		N	-0-	-0-
04	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3		N	-0-	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-	-0-
06	1380 N	1362	-0-	-18 B	-0-	1362	3		N	-0-	-0-
*07	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3528 #	1555	-0-	-1973 B	-1456	1555	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1456									
03	3906 #	3818	-0-	-88 B	-1544	3818	3	N	-0-			-0-
04	3780 #	3058	-0-	-722 B	-2266	3058	3	N	-0-			-0-
05	3906 #	3498	-0-	-408 B	-2674	3498	3	N	-0-			-0-
06	3780 #	3626	-0-	-154 B	-2828	3626	3	N	-0-			-0-
07	3906 #	3837	-0-	-69 B	-2897	3837	3	N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3	N	-0-			-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3	N	-0-			-0-
05	3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
06	2363 N	3028	-0-	665 B	665	3028	3	N	-0-			-0-
*07	2597 N	3099	-0-	502 B	1167	3099	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-			-0-
05	1178 N	758	-0-	-420 B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	923	-0-	-517 B	-0-	923	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DONALDSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	8148 #	5567	-0-	-2581 B	-20910	5567	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-20910									
03	9021 #	2194	-0-	-6827 B	-27737	2194	3	N	-0-			-0-
04	8490 #	4620	-0-	-3870 B	-31607	4620	3	N	-0-			-0-
05	8773 #	6382	-0-	-2391 B	-33998	6382	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	4132	-0-	2002 B	-31996	4132	3	N	-0-			-0-
07	4774 N	6182	-0-	1408 B	-30588	6182	3	N	-0-			-0-

DRUCILLA		WELL #:		1	RRCID ->	024661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	43	-0-	-41 B	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	560 N	518	-0-	-42 B	-0-	518	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3	N	-0-		-0-
04	600 N	525	-0-	-75 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
05	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-		-0-
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589	3	N	-0-		-0-
*07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3	N	-0-		-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320
02	3232	2619	-0-	-613 B	863	2619	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	863							
03	2743	2861	-0-	118 B	981	2861	3	N	-0-		-0-
04	1772	2210	-0-	438 B	1419	2210	3	N	-0-		-0-
05	4195 R	2776	-0-	-1419 B	-0-	2776	3	N	-0-		-0-
06	1612	2683	-0-	1071 B	1071	2683	3	N	-0-		-0-
07	1730	2208	-0-	478 B	1549	2208	3	N	-0-		-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2380 N	1917	-0-	-463 B	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397	3	N	-0-		-0-
04	2280 N	2003	-0-	-277 B	-0-	2003	3	N	-0-		-0-
05	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3	N	-0-		-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	3	N	-0-		-0-
*07	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3	N	-0-		-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1904 N	999	-0-	-905 B	-0-	999	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1860 N	1769	-0-	-91 B	-0-	1769	3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1011	-0-	-849 B	-0-	1011	3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3	N	-0-		-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3	N	-0-		-0-
*07	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3	N	-0-		-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2875 N	2625	-0-	-250 B	-0-	2625	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3317 #	2873	-0-	-444 B	-444	2873	3	N	-0-		-0-
04	2722	2118	-0-	-604 B	-1048	2118	3	N	-0-		-0-
05	3162 #	2417	-0-	-745 B	-1793	2417	3	N	-0-		-0-
06	2382	2620	-0-	238 B	-1555	2620	3	N	-0-		-0-
07	2616	2901	-0-	285 B	-1270	2901	3	N	-0-		-0-

JONES, C. R.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	024675	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
02	5404 #	3856	-0-	-1548	B	-12002	3856 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2910		CANCELLED UNDERAGE	->	-9092					
03	5952 #	4768	-0-	-1184	B	-4094	4768 3	N	-0-			-0-
04	4470 N	3627	-0-	-843	B	-4094	3627 3	N	-0-			-0-
05	4278 N	4710	-0-	432	B	-3662	4710 3	N	-0-			-0-
06	4620 N	4270	-0-	-350	B	-3662	4270 3	N	-0-			-0-
07	3751 N	4488	-0-	737	B	-2925	4488 3	N	-0-			-0-
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3192 #	2883	-0-	-309	B	-309	2883 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-309									
03	3534 #	2623	-0-	-911	B	-1220	2623 3	N	-0-			-0-
04	3270 N	-0-	-0-	-3270	B	-1220		N	-0-			-0-
05	3193 N	1	-0-	-3192	B	-1220	1 3	N	-0-			-0-
06	2550 N	3524	-0-	974	B	-246	3524 3	N	-0-			-0-
*07	3459 N	3705	-0-	246	B	-0-	3705 3	N	-0-			-0-
MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1512 N	809	-0-	-703	B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1081	-0-	-329	B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1339	-0-	-71	B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
*07	1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3759 R	2771	-0-	-988	B	-0-	2771 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3255 #	3149	-0-	-106	B	-106	3149 3	N	-0-			-0-
04	2710	2575	-0-	-135	B	-241	2575 3	N	-0-			-0-
05	3193 #	2826	-0-	-367	B	-608	2826 3	N	-0-			-0-
06	2369	2684	-0-	315	B	-293	2684 3	N	-0-			-0-
07	2604	3215	-0-	611	B	318	3215 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	582	-0-	-317 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-		N	-0-			-0-
05	837 N	540	-0-	-297 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
06	570 N	501	-0-	-69 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
*07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3836 N	3359	-0-	-477 B	-0-	3359 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039 3	N	-0-			-0-
04	4080 N	3197	-0-	-883 B	-0-	3197 3	N	-0-			-0-
05	3818 N	3818	-0-	-0- B	-0-	3818 3	N	-0-			-0-
06	3900 N	3765	-0-	-135 B	-0-	3765 3	N	-0-			-0-
*07	3929 N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929 3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	5460 N	4780	-0-	-680 B	-0-	4780 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5666 N	5666	-0-	-0- B	-0-	5666 3	N	-0-			-0-
04	5430 N	4272	-0-	-1158 B	-0-	4272 3	N	-0-			-0-
05	5381 N	5381	-0-	-0- B	-0-	5381 3	N	-0-			-0-
06	5490 N	4349	-0-	-1141 B	-0-	4349 3	N	-0-			-0-
*07	5480 N	5480	-0-	-0- B	-0-	5480 3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1129	-0-	-911 B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1800	-0-	-91 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1719	-0-	-111 B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
*07	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	024694	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	963	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			963							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	963	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	963	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	963	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	963	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	963	N	-0-			-0-

MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	560 N	428	-0-	-132 B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
06	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
*07	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	3	N	-0-		-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1383	3	N	-0-		-0-
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3	N	-0-		-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554	
02	196 N	163	-0-	-33	B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
06	180 N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	024875	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	868 N	491	-0-	-377	B	-0-	491	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	694	-0-	-81	B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
04	570 N	569	-0-	-1	B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
06	660 N	512	-0-	-148	B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2014 N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2728 N	2402	-0-	-326	B	-0-	2402	3	N	-0-		-0-
04	2490 N	2248	-0-	-242	B	-0-	2248	3	N	-0-		-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	B	-0-	2288	3	N	-0-		-0-
06	2310 N	2186	-0-	-124	B	-0-	2186	3	N	-0-		-0-
07	2325 N	2232	-0-	-93	B	-0-	2232	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SANFORD-BIVINS		WELL #:		B 2	RRCID ->	025260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
*07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	454 N	127	-0-	-327 B	-0-	127	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-			-0-
04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
*07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
04	180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
07	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	616 N	539	-0-	-77 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
05	589 N	554	-0-	-35 B	-0-	554	3	N	-0-			-0-
06	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3	N	-0-			-0-
*07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-			-0-

WHEATLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	025376	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		33		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				33							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		33		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		33		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		33		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		33		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		33		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3	N	-0-			-0-
04	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
05	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
06	2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3511	-0-	411 B	411	3511	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2839	1666	-0-	-1173 B	-7421	1666 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-2054	CANCELLED UNDERAGE	->	-5367					
03		2434	2570	-0-	136 B	-1918	2570 3	N	-0-			-0-
04		1628	1173	-0-	-455 B	-2373	1173 3	N	-0-			-0-
05		3937 #	1973	-0-	-1964 B	-4337	1973 3	N	-0-			-0-
06		1499	2313	-0-	814 B	-3523	2313 3	N	-0-			-0-
07		1597	2597	-0-	1000 B	-2523	2597 3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8004	RRCID ->	025424	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1400 N	1350	-0-	-50 B	-0-	1350 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		1519 N	1495	-0-	-24 B	-0-	1495 3	N	-0-			-0-
04		1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
05		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3	N	-0-			-0-
*07		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

VANIMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025703	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #:		2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		2072 N	1425	-0-	-647 B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
03		2232 N	1768	-0-	-464 B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
04		2040 N	1952	-0-	-88 B	-0-	1952 3	N	-0-			-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-			-0-
06		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-
*07		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3		N	-0-				-0-					
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-				-0-					
04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3		N	-0-				-0-					
05	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-				-0-					
06	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	3		N	-0-				-0-					
*07	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3		N	-0-				-0-					
JOHNSON TRACT -4-											WELL #:	2	RRCID ->	042690	COMPL. DATE	09/25/1967	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2344 - 2492
02	924 N	830	-0-	-94	B	-0-	830	3		N	-0-				-0-					
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964	3		N	-0-				-0-					
04	960 N	925	-0-	-35	B	-0-	925	3		N	-0-				-0-					
05	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	3		N	-0-				-0-					
06	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	3		N	-0-				-0-					
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	B	-0-	1080	3		N	-0-				-0-					
OSBORNE											WELL #:	4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860
02	812 N	769	-0-	-43	B	-0-	769	3		N	-0-				-0-					
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	899 N	888	-0-	-11	B	-0-	888	3		N	-0-				-0-					
04	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	3		N	-0-				-0-					
05	837 N	734	-0-	-103	B	-0-	734	3		N	-0-				-0-					
06	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821	3		N	-0-				-0-					
*07	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3		N	-0-				-0-					
AVERY											WELL #:	1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103
02	1596 N	1442	-0-	-154	B	-0-	1442	3		N	-0-				-0-					
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	1674 N	1214	-0-	-460	B	-0-	1214	3		N	-0-				-0-					
04	1410 N	486	-0-	-924	B	-0-	486	3		N	-0-				-0-					
05	1612 N	1571	-0-	-41	B	-0-	1571	3		N	-0-				-0-					
06	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	3		N	-0-				-0-					
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	3		N	-0-				-0-					
CREED											WELL #:	1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262
02	2072 N	1813	-0-	-259	B	-0-	1813	3		N	-0-				-0-					
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	2232 N	1740	-0-	-492	B	-0-	1740	3		N	-0-				-0-					
04	2021 N	1910	-0-	-111	B	-0-	1910	3		N	-0-				-0-					
05	2306 N	2306	-0-	-0-	B	-0-	2306	3		N	-0-				-0-					
06	2114 N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	3		N	-0-				-0-					
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	3		N	-0-				-0-					
VILAS											WELL #:	2	RRCID ->	078346	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3537	PERF.	3162 - 3370
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
	03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	756 N	404	-0-	-352 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	134	-0-	-362 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
04	515 N	512	-0-	-3 B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
*07	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832
02	1232 N	1217	-0-	-15 B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1364 N	1030	-0-	-334 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1239	-0-	-321 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1195	-0-	-138 B	-0-	1195 3	N	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834
02	364 N	320	-0-	-44 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
*07	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490
02	0 W	310	-0-	310 B	4263	310 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4263							
03	0 W	472	-0-	472 B	4735	472 3	N	-0-			-0-
04	0 W	498	-0-	498 B	5233	498 3	N	-0-			-0-
05	0 W	388	-0-	388 B	5621	388 3	N	-0-			-0-
06	0 W	561	-0-	561 B	6182	561 3	N	-0-			-0-
07	0 W	550	-0-	550 B	6732	550 3	N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 1	RRCID ->	093539	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2772 - 2938
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MCCONNELL --A-		WELL #:		1 R	RRCID ->	095627	COMPL. DATE	08/28/1981	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2589 - 2753
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-		118	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-		131	3		N	-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-		134	3		N	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-		133	3		N	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-		128	3		N	-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-		156	3		N	-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868
02	1876 N	1776	-0-	-100	B	-0-		1776	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2032 N	2032	-0-	-0-	B	-0-		2032	3		N	-0-
04	2160 N	1934	-0-	-226	B	-0-		1934	3		N	-0-
05	1990 N	1990	-0-	-0-	B	-0-		1990	3		N	-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-		2077	3		N	-0-
*07	2262 N	2262	-0-	-0-	B	-0-		2262	3		N	-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268
02	2128 N	1979	-0-	-149	B	-0-		1979	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2108 N	2029	-0-	-79	B	-0-		2029	3		N	-0-
04	2146 N	2146	-0-	-0-	B	-0-		2146	3		N	-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	B	-0-		2337	3		N	-0-
06	1791 N	1791	-0-	-0-	B	-0-		1791	3		N	-0-
*07	2282 N	2282	-0-	-0-	B	-0-		2282	3		N	-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	105401	COMPL. DATE	03/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960
02	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-		504	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	521	-0-	-6	B	-0-		521	3		N	-0-
04	510 N	462	-0-	-48	B	-0-		462	3		N	-0-
05	558 N	396	-0-	-162	B	-0-		396	3		N	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-		512	3		N	-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-		558	3		N	-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 - 2632
02	196 N	174	-0-	-22	B	-0-		174	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	202	-0-	-46	B	-0-		202	3		N	-0-
04	210 N	192	-0-	-18	B	-0-		192	3		N	-0-
05	186 N	171	-0-	-15	B	-0-		171	3		N	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-		210	3		N	-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-		225	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BLADEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	560 N	358	-0-	-202 B	-0-	358	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457	3		N	-0-	-0-
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3		N	-0-	-0-
05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3		N	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-	-0-
*07	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-	-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594
02	924 N	668	-0-	-256 B	-0-	668	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-	-0-
04	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3		N	-0-	-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3		N	-0-	-0-
06	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3		N	-0-	-0-
*07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3		N	-0-	-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 - 2774
02	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3		N	-0-	-0-
04	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3		N	-0-	-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3		N	-0-	-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3		N	-0-	-0-
*07	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3		N	-0-	-0-

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 - 3096
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	3		N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-	-0-
05	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
*07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-	-0-

GOOBER		WELL #:		2	RRCID ->	131754	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2438 - 3120
02	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	348 N	274	-0-	-74 B	-0-	274	3		N	-0-	-0-
04	227 N	215	-0-	-12 B	-0-	215	3		N	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3		N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-	-0-
*07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-	-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 - 3170
02	1540 N	1516	-0-	-24 B	-0-	1516	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3		N	-0-	-0-
04	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3		N	-0-	-0-
05	1674 N	1342	-0-	-332 B	-0-	1342	3		N	-0-	-0-
06	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3		N	-0-	-0-
*07	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		1A	RRCID ->	141163	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3547 - 3603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2870 - 3180	
02	140 N	138	-0-	-2	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-	
04	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-	-0-	
05	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-	

MCDOWELL -C-		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 2892 - 3113	
02	1988 N	1548	-0-	-440	B	-0-	1548	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3	N	-0-	-0-	
04	1980 N	1315	-0-	-665	B	-0-	1315	3	N	-0-	-0-	
05	1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	
06	1741 N	1469	-0-	-272	B	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	
07	1364 N	1289	-0-	-75	B	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 2420 - 2634	
02	1820 N	1083	-0-	-737	B	-0-	1083	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1457 N	1445	-0-	-12	B	-0-	1445	3	N	-0-	-0-	
04	1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1974	3	N	-0-	-0-	
05	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	
06	1410 N	978	-0-	-432	B	-0-	978	3	N	-0-	-0-	
07	2046 N	1215	-0-	-831	B	-0-	1215	3	N	-0-	-0-	

MCDOWELL		WELL #:		C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3040 - 3270	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 2214 - 2400	
02	420 N	356	-0-	-64	B	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	447	-0-	-111	B	-0-	447	3	N	-0-	-0-	
04	480 N	451	-0-	-29	B	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
05	403 N	325	-0-	-78	B	-0-	325	3	N	-0-	-0-	
06	420 N	273	-0-	-147	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-	
07	465 N	216	-0-	-249	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MANN		WELL #:		1	RRCID ->	156774	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3349 - 3630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	84 N	75	-0-	-9 B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372
02	560 N	464	-0-	-96 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
07	381 N	-0-	-0-	-381 B	-0-		N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279
02	392 N	385	-0-	-7 B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
04	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
05	434 N	325	-0-	-109 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
06	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
*07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662
02	560 N	449	-0-	-111 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
06	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
*07	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055
02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
05	834 N	811	-0-	-23 B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
*07	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 3	N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760
02	2660 N	2114	-0-	-546 B	-0-	2114 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369 3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2328	-0-	-252 B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2126	-0-	-230 B	-0-	2126 3	N	-0-			-0-
06	3270 N	2739	-0-	-531 B	-0-	2739 3	N	-0-			-0-
*07	3002 N	3002	-0-	-0- B	-0-	3002 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 N	922	-0-	-58 B	-0-	922	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	1015	-0-	-8 B	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	1009	-0-	-14 B	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
06	990 N	866	-0-	-124 B	-0-	866	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	949	-0-	-105 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064	
02	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3	N	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3	N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
*07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3	N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719	
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3	N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-			-0-
05	589 N	429	-0-	-160 B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
06	540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
*07	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704	
02	1008 N	876	-0-	-132 B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-			-0-
05	961 N	796	-0-	-165 B	-0-	796	3	N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3	N	-0-			-0-
*07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103	
02	6468 #	5699	-0-	-769 B	-4312	5699	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-769	CANCELLED UNDERAGE ->		-3543						
03	5536	4956	-0-	-580 B	-1349	4956	3	N	-0-			-0-
04	3496	-0-	-0-	-3496 B	-4845			N	-0-			-0-
05	6758 #	5681	-0-	-1077 B	-5922	5681	3	N	-0-			-0-
06	3155	5508	-0-	2353 B	-3569	5508	3	N	-0-			-0-
07	3392	6110	-0-	2718 B	-851	6110	3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993	
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	744	-0-	-336 B	-0-	744	3	N	-0-			-0-
*07	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3780 #	3509	-0-	-271 B	-271	3509 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-271								
03	4092 #	3832	-0-	-260 B	-531	3832 3	N	-0-			-0-
04	3870 N	2455	-0-	-1415 B	-531	2455 3	N	-0-			-0-
05	3875 N	3667	-0-	-208 B	-531	3667 3	N	-0-			-0-
06	3720 N	3414	-0-	-306 B	-531	3414 3	N	-0-			-0-
*07	3217 N	3748	-0-	531 B	-0-	3748 3	N	-0-			-0-

HUFF -O-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 - 2687
02	588 N	432	-0-	-156 B	-0-	432 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467 3	Y	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	Y	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	Y	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	Y	-0-			-0-
*07	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	Y	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 - 2815
02	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
05	651 N	500	-0-	-151 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
*07	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 - 2822
02	504 N	485	-0-	-19 B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3	N	-0-			-0-
04	510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
05	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
07	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	448 3	N	-0-			-0-

DRUCILLA		WELL #:		2	RRCID ->	167662	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4742	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354
02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
04	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
05	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
*07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	124	-0-	124	B	124	124	3		N	-0-			-0-
05	0 N	751	-0-	751	B	875	751	3		N	-0-			-0-
06	0 N	863	-0-	863	B	1738	863	3		N	-0-			-0-
*07	2522 N	784	-0-	-1738	B	-0-	784	3		N	-0-			-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772		
02	3584 N	3189	-0-	-395	B	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	3658 N	3573	-0-	-85	B	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
04	3630 N	3370	-0-	-260	B	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
05	3534 N	2458	-0-	-1076	B	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
06	3840 N	3840	-0-	-0-	B	-0-	3840	3		N	-0-			-0-
*07	3666 N	3666	-0-	-0-	B	-0-	3666	3		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948		
02	2326 N	2326	-0-	-0-	B	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2511 N	2479	-0-	-32	B	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
04	2490 N	2377	-0-	-113	B	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2385	-0-	-188	B	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
06	2624 N	2624	-0-	-0-	B	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
*07	2602 N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2602	3		N	-0-			-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797		
02	1008 N	982	-0-	-26	B	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	988	-0-	-62	B	-0-	988	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	973	-0-	-112	B	-0-	973	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	947	-0-	-103	B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761		
02	918 N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	992 N	940	-0-	-52	B	-0-	940	3		N	-0-			-0-
04	930 N	898	-0-	-32	B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	864	-0-	-159	B	-0-	864	3		N	-0-			-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
*07	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	2640 - 2728		
02	252 N	232	-0-	-20	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*07	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	297	-0-	-199 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	404	-0-	-46 B	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-	
06	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-	
*07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-		-0-	

VANDERBURG		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399
02	924 N	874	-0-	-50 B	-0-	874 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	893	-0-	-223 B	-0-	893 3	N	-0-		-0-	
04	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-		-0-	
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-		-0-	
06	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-	
*07	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		1097R	RRCID ->	175522	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3034 - 3170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068
02	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-		-0-	
04	840 N	502	-0-	-338 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
05	961 N	724	-0-	-237 B	-0-	724 3	N	-0-		-0-	
06	1138 N	960	-0-	-178 B	-0-	960 3	N	-0-		-0-	
*07	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-		-0-	

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526
02	672 N	479	-0-	-193 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	646 N	508	-0-	-138 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-	
04	405 N	311	-0-	-94 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
05	527 N	402	-0-	-125 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
06	364 N	317	-0-	-47 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
*07	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-	

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360
02	756 N	683	-0-	-73 B	-0-	683 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-		-0-	
04	780 N	703	-0-	-77 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-	
05	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-		-0-	
06	780 N	222	-0-	-558 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-	
*07	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893 PERF. 2646 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	285	-0-	-79 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	119	-0-	-284 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-		-0-
05	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
*07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-		-0-

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362 PERF. 2656 - 3358
02	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
05	620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
06	560 N	473	-0-	-87 B	-0-	473 3	N	-0-		-0-
07	618 N	552	-0-	-66 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848 PERF. 2352 - 2848
02	560 N	446	-0-	-114 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	571	-0-	-49 B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
04	670 N	597	-0-	-73 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
07	620 N	554	-0-	-66 B	-0-	554 3	N	-0-		-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025 PERF. 2840 - 2994
02	896 N	846	-0-	-50 B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951 3	N	-0-		-0-
04	960 N	917	-0-	-43 B	-0-	917 3	N	-0-		-0-
05	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-
06	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-		-0-
07	961 N	912	-0-	-49 B	-0-	912 3	N	-0-		-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938 PERF. 2672 - 2836
02	980 N	846	-0-	-134 B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
*07	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760 PERF. 2520 - 2760
02	1008 N	936	-0-	-72 B	-0-	936 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
04	930 N	874	-0-	-56 B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	745	-0-	-278 B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
*07	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-	354	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-	-0-
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-	-0-
06	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-	-0-
07	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	3		N	-0-	-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-	-0-
05	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	331	3		N	-0-	-0-
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3		N	-0-	-0-
*07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-	-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700
02	1204 N	1144	-0-	-60 B	-0-	1144	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1193	-0-	-47 B	-0-	1193	3		N	-0-	-0-
04	1290 N	1145	-0-	-145 B	-0-	1145	3		N	-0-	-0-
05	1271 N	1035	-0-	-236 B	-0-	1035	3		N	-0-	-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-	-0-
*07	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-	-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511
02	5768 N	4015	-0-	-1753 B	-0-	4015	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5146 N	3852	-0-	-1294 B	-0-	3852	3		N	-0-	-0-
04	4137 N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	3		N	-0-	-0-
05	4433 N	4056	-0-	-377 B	-0-	4056	3		N	-0-	-0-
06	4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	3		N	-0-	-0-
*07	5501 N	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	3		N	-0-	-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333
02	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3		N	-0-	-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3		N	-0-	-0-
05	1302 N	1112	-0-	-190 B	-0-	1112	3		N	-0-	-0-
06	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	3		N	-0-	-0-
07	1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657
02	3668 N	1575	-0-	-2093 B	-0-	1575	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3534 N	3021	-0-	-513 B	-0-	3021	3		N	-0-	-0-
04	2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926	3		N	-0-	-0-
05	3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3344	3		N	-0-	-0-
06	3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	3		N	-0-	-0-
*07	4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4169	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	3	N	-0-	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3	N	-0-	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	453	3	N	-0-	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	3	N	-0-	-0-
*07	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3	N	-0-	-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2588 - 2640
02	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	707	-0-	-37	B	-0-	707	3	N	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3	N	-0-	-0-
05	651 N	640	-0-	-11	B	-0-	640	3	N	-0-	-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
*07	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3	N	-0-	-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2917 - 3230
02	3780 N	3780	-0-	-0-	B	-0-	3780	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4215 N	4215	-0-	-0-	B	-0-	4215	3	N	-0-	-0-
04	4110 N	3927	-0-	-183	B	-0-	3927	3	N	-0-	-0-
05	4185 N	4134	-0-	-51	B	-0-	4134	3	N	-0-	-0-
06	4080 N	2857	-0-	-1223	B	-0-	2857	3	N	-0-	-0-
07	4061 N	3541	-0-	-520	B	-0-	3541	3	N	-0-	-0-

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 - 2640
02	784 N	627	-0-	-157	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	669	-0-	-106	B	-0-	669	3	N	-0-	-0-
04	750 N	509	-0-	-241	B	-0-	509	3	N	-0-	-0-
05	682 N	500	-0-	-182	B	-0-	500	3	N	-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-	-0-
*07	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 - 2610
02	1372 N	1169	-0-	-203	B	-0-	1169	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	B	-0-	1453	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	800	-0-	-502	B	-0-	800	3	N	-0-	-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1538	3	N	-0-	-0-
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	B	-0-	1501	3	N	-0-	-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 - 3110
02	10892 N	8519	-0-	-2373	B	-0-	8519	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	10411 N	10411	-0-	-0-	B	-0-	10411	3	N	-0-	-0-
04	9210 N	7876	-0-	-1334	B	-0-	7876	3	N	-0-	-0-
05	9782 N	9782	-0-	-0-	B	-0-	9782	3	N	-0-	-0-
06	10080 N	8726	-0-	-1354	B	-0-	8726	3	N	-0-	-0-
*07	8999 N	8999	-0-	-0-	B	-0-	8999	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-		-0-	
04	750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-	
05	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-		-0-	
06	1020 N	860	-0-	-160 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-	
*07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-		-0-	

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
04	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
05	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	
06	450 N	373	-0-	-77 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
07	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 3	N	-0-		-0-	

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532
02	588 N	502	-0-	-86 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	571	-0-	-111 B	-0-	571 3	N	-0-		-0-	
04	600 N	445	-0-	-155 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-	
05	558 N	468	-0-	-90 B	-0-	468 3	N	-0-		-0-	
06	540 N	488	-0-	-52 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-	
*07	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-	

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426
02	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-	
04	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-		-0-	
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-		-0-	
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-		-0-	
*07	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-	

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 - 2804
02	784 N	612	-0-	-172 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-		-0-	
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3	N	-0-		-0-	
05	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3	N	-0-		-0-	
06	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-	
*07	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-		-0-	

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 - 2351
02	2676 N	2003	-0-	-673 B	-0-	2003 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284 3	N	-0-		-0-	
04	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799 3	N	-0-		-0-	
05	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2967 3	N	-0-		-0-	
06	2716 N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716 3	N	-0-		-0-	
*07	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	2957 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 - 2693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1036 N	778	-0-	-258 B	-0-	778 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
04		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
05		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
06		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
*07		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 - 3117	
02		588 N	402	-0-	-186 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-			-0-
05		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
06		570 N	359	-0-	-211 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
07		620 N	392	-0-	-228 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 - 0	
02		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2170 N	1066	-0-	-1104 B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	944	-0-	-166 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	1175	-0-	-437 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
06		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-
*07		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 - 3047	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	290		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		290								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	290		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	290		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	290		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	290		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	290		N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 - 2775	
02		460 N	344	-0-	-116 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
04		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
05		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
*07		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 - 4804	
02		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1612 N	180	-0-	-1432 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
04		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
06		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
*07		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2194 - 2800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	429 N	325	-0-	-104 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-		
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-		
05	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-		
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-		-0-		
*07	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-		

BIVINS, L.T.		WELL #:		1A	RRCID ->	213185	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	3071	PERF.	2380 - 3071
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 - 2780
02	752 N	747	-0-	-5 B	-0-	747 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-		
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-		
05	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-		
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-		-0-		
*07	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-		-0-		

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 - 2740
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3	N	-0-		-0-		
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-		
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-		
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-		-0-		
07	279 N	25	-0-	-254 B	-0-	25 3	N	-0-		-0-		

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	N/A
02	812 N	405	-0-	-407 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592 3	N	-0-		-0-		
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-		-0-		
05	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-		
06	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-		
*07	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-		-0-		

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2270 - 2610
02	616 N	521	-0-	-95 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-		
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-		-0-		
05	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-		-0-		
06	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-		
*07	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ROY'S		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 - 3650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2324 N	931	-0-	-1393 B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838 3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1177	-0-	-743 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2080	-0-	-680 B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
*07	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 - 3660
02	812 N	372	-0-	-440 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	516	-0-	-228 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
*07	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-

KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 - 2825
02	1680 N	1492	-0-	-188 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 3	N	-0-			-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-			-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1553	-0-	-187 B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
*07	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 - 3615
02	644 N	432	-0-	-212 B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	559	-0-	-185 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
05	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	958	-0-	-251 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 - 2526
02	504 N	307	-0-	-197 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	449	-0-	-140 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
07	465 N	382	-0-	-83 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3373 - 3575
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	257	-0-	-239 B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
04	510 N	336	-0-	-174 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
05	527 N	302	-0-	-225 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
*07	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 - 2636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	864 N	623	-0-	-241 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	741 N	699	-0-	-42 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 3	N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-			-0-
*07	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 - 2655
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
*07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 - 2780
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
04	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
06	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3	N	-0-			-0-
*07	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 - 2583
02	224 N	155	-0-	-69 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-			-0-
*07	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 - 2587
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
*07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585
02	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
04	750 N	595	-0-	-155 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
05	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-
*07	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	560 N	290	-0-	-270 B	-0-			290 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-			652 3			-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-			694 3			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-			1233 3			-0-
06	815 N	815	-0-	-0- B	-0-			815 3			-0-
*07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-			984 3			-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041
02	901 N	901	-0-	-0- B	-0-			901 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-			1217 3			-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-			1087 3			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-			1064 3			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-			1078 3			-0-
*07	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-			1090 3			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179
02	1372 N	1248	-0-	-124 B	-0-			1248 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-			1399 3			-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-			1424 3			-0-
05	1395 N	1373	-0-	-22 B	-0-			1373 3			-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-			1387 3			-0-
*07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-			1493 3			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081
02	7560 N	5923	-0-	-1637 B	-0-			5923 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	7006 N	5839	-0-	-1167 B	-0-			5839 3			-0-
04	6390 N	5588	-0-	-802 B	-0-			5588 3			-0-
05	6572 N	5043	-0-	-1529 B	-0-			5043 3			-0-
06	5958 N	5958	-0-	-0- B	-0-			5958 3			-0-
*07	6009 N	6009	-0-	-0- B	-0-			6009 3			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553
02	364 N	354	-0-	-10 B	-0-			354 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-			497 3			-0-
04	480 N	244	-0-	-236 B	-0-			244 3			-0-
05	403 N	244	-0-	-159 B	-0-			244 3			-0-
06	480 N	414	-0-	-66 B	-0-			414 3			-0-
*07	409 N	409	-0-	-0- B	-0-			409 3			-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450
02	560 N	244	-0-	-316 B	-0-			244 3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	147	-0-	-380 B	-0-			147 3			-0-
04	420 N	346	-0-	-74 B	-0-			346 3			-0-
05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-			357 3			-0-
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-			439 3			-0-
*07	426 N	426	-0-	-0- B	-0-			426 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 - 3565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	879	-0-	-157 B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	823	-0-	-197 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
05	961 N	804	-0-	-157 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
*07	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3	N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 - 3229
02	4312 N	4235	-0-	-77 B	-0-	4235 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4780 N	4780	-0-	-0- B	-0-	4780 3	N	-0-			-0-
04	4740 N	4443	-0-	-297 B	-0-	4443 3	N	-0-			-0-
05	4805 N	4805	-0-	-0- B	-0-	4805 3	N	-0-			-0-
06	4620 N	4566	-0-	-54 B	-0-	4566 3	N	-0-			-0-
*07	4615 N	4615	-0-	-0- B	-0-	4615 3	N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 - 3034
02	1904 N	1769	-0-	-135 B	-0-	1769 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2015 N	1948	-0-	-67 B	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
04	1474 N	791	-0-	-683 B	-0-	791 3	N	-0-			-0-
05	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-		N	-0-			-0-
06	1287 N	1002	-0-	-285 B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 - 2978
02	4032 #	3445	-0-	-587 B	-1174	3445 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1174								
03	4464 #	3912	-0-	-552 B	-1726	3912 3	N	-0-			-0-
04	3750 N	3167	-0-	-583 B	-1726	3167 3	N	-0-			-0-
05	3813 N	3934	-0-	121 B	-1605	3934 3	N	-0-			-0-
06	3780 N	3654	-0-	-126 B	-1605	3654 3	N	-0-			-0-
07	3286 N	3818	-0-	532 B	-1073	3818 3	N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 - 3055
02	7728 N	7488	-0-	-240 B	-0-	7488 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	8363 N	8363	-0-	-0- B	-0-	8363 3	N	-0-			-0-
04	8340 N	5951	-0-	-2389 B	-0-	5951 3	N	-0-			-0-
05	8277 N	7840	-0-	-437 B	-0-	7840 3	N	-0-			-0-
06	8100 N	7348	-0-	-752 B	-0-	7348 3	N	-0-			-0-
*07	8117 N	8117	-0-	-0- B	-0-	8117 3	N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160
02	7532 N	7155	-0-	-377 B	-2545	7155 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2545						
03	7896 N	7896	-0-	-0- B	-0-	7896 3	N	-0-			-0-
04	6690 N	6097	-0-	-593 B	-0-	6097 3	N	-0-			-0-
05	7936 N	5734	-0-	-2202 B	-0-	5734 3	N	-0-			-0-
06	7650 N	6732	-0-	-918 B	-0-	6732 3	N	-0-			-0-
*07	7209 N	7209	-0-	-0- B	-0-	7209 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2688 #	1892	-0-	-796 B	-14712	1892 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-796	CANCELLED UNDERAGE	->	-13916					
03	2661	2321	-0-	-340 B	-1136	2321 3			N	-0-		-0-
04	1693	1886	-0-	193 B	-943	1886 3			N	-0-		-0-
05	2604 #	2317	-0-	-287 B	-1230	2317 3			N	-0-		-0-
06	1531	2132	-0-	601 B	-629	2132 3			N	-0-		-0-
*07	1583 N	2212	-0-	629 B	-0-	2212 3			N	-0-		-0-

DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206	
02	14B2 EXT	570	-0-	570 B	14075	570 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			14075								
03	14B2 EXT	461	-0-	461 B	14536	461 3			N	-0-		-0-
04	15139 R	603	-0-	-14536 B	-0-	603 3			N	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0 B	-0-	648 3			N	-0-		-0-
06	673 N	673	-0-	-0 B	-0-	673 3			N	-0-		-0-
*07	738 N	738	-0-	-0 B	-0-	738 3			N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986	
02	9772 N	7589	-0-	-2183 B	-60828	7589 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-15181	CANCELLED UNDERAGE	->	-45647					
03	5208 N	-0-	-0-	-5208 B	-15181				N	-0-		-0-
04	9330 N	4785	-0-	-4545 B	-15181	4785 3			N	-0-		-0-
05	8401 N	10507	-0-	2106 B	-13075	10507 3			N	-0-		-0-
06	0 N	6005	-0-	6005 B	-7070	6005 3			N	-0-		-0-
07	4960 N	11299	-0-	6339 B	-731	11299 3			N	-0-		-0-

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971	
02	3108 #	1352	-0-	-1756 B	-20631	1352 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10344	CANCELLED UNDERAGE	->	-10287					
03	3441 #	1611	-0-	-1830 B	-12174	1611 3			N	-0-		-0-
04	0 W	583	-0-	583 B	-11591	583 3			N	-0-		-0-
05	0 W	57	-0-	57 B	-11534	57 3			N	-0-		-0-
06	0 W	806	-0-	806 B	-10728	806 3			N	-0-		-0-
07	0 W	1066	-0-	1066 B	-9662	1066 3			N	-0-		-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082	
02	8428 #	238	-0-	-8190 B	-28033	238 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-28033								
03	9331 #	7623	-0-	-1708 B	-29741	7623 3			N	-0-		-0-
04	9030 #	11700	-0-	2670 B	-27071	11700 3			N	-0-		-0-
05	9331 #	11550	-0-	2219 B	-24852	11550 3			N	-0-		-0-
06	8734	8672	-0-	-62 B	-24914	8672 3			N	-0-		-0-
07	10677	9735	-0-	-942 B	-25856	9735 3			N	-0-		-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021	
02	7924 #	3772	-0-	-4152 B	-14332	3772 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-14332								
03	8773 #	5678	-0-	-3095 B	-17427	5678 3			N	-0-		-0-
04	8490 #	12140	-0-	3650 B	-13777	12140 3			N	-0-		-0-
05	8773 #	11964	-0-	3191 B	-10586	11964 3			N	-0-		-0-
06	8490 #	10725	-0-	2235 B	-8351	10725 3			N	-0-		-0-
07	10990	10964	-0-	-26 B	-8377	10964 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER														
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																			
SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3212 -	3415										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM												
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
08	0	4198	-0-	4198 B	7436	4198	3	N	-0-		-0-												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
*09	11434 R	3998	-0-	-7436 B	-0-	3998	3	N	-0-		-0-												
10	5487 #	3908	-0-	-1579 B	-1579	3908	3	N	-0-		-0-												
11	5310 #	4360	-0-	-950 B	-2529	4360	3	N	-0-		-0-												
12	5487 #	3658	-0-	-1829 B	-4358	3658	3	N	-0-		-0-												
01	5487 #	3741	-0-	-1746 B	-6104	3741	3	N	-0-		-0-												
02	4956 #	3732	-0-	-1224 B	-7328	3732	3	N	-0-		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-7328										
03	5487 #	4093	-0-	-1394 B	-8722	4093	3	N	-0-		-0-												
04	5310 #	4282	-0-	-1028 B	-9750	4282	3	N	-0-		-0-												
05	5487 #	4157	-0-	-1330 B	-11080	4157	3	N	-0-		-0-												
06	5310 #	4527	-0-	-783 B	-11863	4527	3	N	-0-		-0-												
07	T. A.	4641	-0-	4641 B	-7222	4641	3	N	-0-		-0-												
BOYLE													WELL #:	1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	3176 -	3358
02	6188 #	1279	-0-	-4909 B	-5653	1279	3	N	-0-		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-5653										
03	6851 #	2371	-0-	-4480 B	-10133	2371	3	N	-0-		-0-												
04	5072 #	1690	-0-	-3382 B	-13515	1690	3	N	-0-		-0-												
05	6851 #	2162	-0-	-4689 B	-18204	2162	3	N	-0-		-0-												
06	4464 #	1390	-0-	-3074 B	-21278	1390	3	N	-0-		-0-												
07	1736 N	2393	-0-	657 B	-20621	2393	3	N	-0-		-0-												
HIGHT													WELL #:	1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF.	2891 -	3136
02	420 #	377	-0-	-43 B	-792	377	3	N	-0-		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-792										
03	465 #	260	-0-	-205 B	-997	260	3	N	-0-		-0-												
04	450 #	336	-0-	-114 B	-1111	336	3	N	-0-		-0-												
05	465 #	383	-0-	-82 B	-1193	383	3	N	-0-		-0-												
06	450 #	367	-0-	-83 B	-1276	367	3	N	-0-		-0-												
07	465 #	422	-0-	-43 B	-1319	422	3	N	-0-		-0-												
HARRINGTON													WELL #:	4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3172 -	3411
02	3780 #	900	-0-	-2880 B	-11622	900	3	N	-0-		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-11622										
03	4185 #	1110	-0-	-3075 B	-14697	1110	3	N	-0-		-0-												
04	4050 #	922	-0-	-3128 B	-17825	922	3	N	-0-		-0-												
05	4185 #	1564	-0-	-2621 B	-20446	1564	3	N	-0-		-0-												
06	4050 #	1478	-0-	-2572 B	-23018	1478	3	N	-0-		-0-												
07	4185 #	1682	-0-	-2503 B	-25521	1682	3	N	-0-		-0-												
JOHNSON													WELL #:	2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	0	1320	-0-	1320 B	3854	1320	3	N	-0-		-0-												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-										
09	0	3606	-0-	3606 B	7460	3606	3	N	-0-		-0-												
10	0	3946	-0-	3946 B	11406	3946	3	N	-0-		-0-												
11	0	3000	-0-	3000 B	14406	3000	3	N	-0-		-0-												
12	0	3078	-0-	3078 B	17484	3078	3	N	-0-		-0-												
01	0	2880	-0-	2880 B	20364	2880	3	N	-0-		-0-												
02	0	2417	-0-	2417 B	22781	2417	3	N	-0-		-0-												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													22781										
03	0	3355	-0-	3355 B	26136	3355	3	N	-0-		-0-												
04	0	2891	-0-	2891 B	29027	2891	3	N	-0-		-0-												
05	0	2902	-0-	2902 B	31929	2902	3	N	-0-		-0-												
06	0	NO RPT	-0-	-0 B	31929			N	NO RPT		-0-												
07	0	3653	-0-	3653 B	35582	3653	3	N	-0-		-0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0	2724	-0-	2724 B	10900	2724 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	2440	-0-	2440 B	13340	2440 3	N	-0-			-0-
10	0	2176	-0-	2176 B	15516	2176 3	N	-0-			-0-
11	0	2058	-0-	2058 B	17574	2058 3	N	-0-			-0-
12	0	1130	-0-	1130 B	18704	1130 3	N	-0-			-0-
01	0	1075	-0-	1075 B	19779	1075 3	N	-0-			-0-
02	0	1128	-0-	1128 B	20907	1128 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			20907							
03	0	1199	-0-	1199 B	22106	1199 3	N	-0-			-0-
04	0	1144	-0-	1144 B	23250	1144 3	N	-0-			-0-
05	0	1017	-0-	1017 B	24267	1017 3	N	-0-			-0-
06	0	776	-0-	776 B	25043	776 3	N	-0-			-0-
07	0	1107	-0-	1107 B	26150	1107 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			20907							
09	0	2683	-0-	2683 B	2683	2683 3	N	-0-			-0-
10	0	6991	-0-	6991 B	9674	6991 3	N	-0-			-0-
11	0	5311	-0-	5311 B	14985	5311 3	N	-0-			-0-
*12	14648	4071	-0-	-10577 B	4408	4071 3	N	-0-			-0-
*01	9075 R	4667	-0-	-4408 B	-0-	4667 3	N	-0-			-0-
02	7336 #	3044	-0-	-4292 B	-4292	3044 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4292							
03	8122 #	4400	-0-	-3722 B	-8014	4400 3	N	-0-			-0-
04	7860 #	3715	-0-	-4145 B	-12159	3715 3	N	-0-			-0-
05	8122 #	4334	-0-	-3788 B	-15947	4334 3	N	-0-			-0-
06	7860 #	4353	-0-	-3507 B	-19454	4353 3	N	-0-			-0-
07	8122 #	NO RPT	-0-	-8122 B	-27576		N	NO RPT			-0-

PARALLEL ENERGY LP		WELL #:		639020	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BARRETT		G 1									
02	3328	2289	-0-	-1039 B	3044	2289 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3044							
03	2837	3144	-0-	307 B	3351	3144 2	N	-0-			-0-
04	1864	3610	-0-	1746 B	5097	3610 2	N	-0-			-0-
05	5547	2438	-0-	-3109 B	1988	2438 2	N	-0-			-0-
06	1705	-0-	-0-	-1705 B	283		N	-0-			-0-
07	1812	2915	-0-	1103 B	1386	2915 3	N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
04	720 N	661	-0-	-59 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-
07	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
02	1260 N	920	-0-	-340 B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	463	-0-	-715 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 2	N	-0-			-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
06	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
07	1361 N	166	-0-	-1195 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	840 N	547	-0-	-293 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		N	-0-			-0-
05	620 N	431	-0-	-189 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
06	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-			-0-
*07	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	504 N	444	-0-	-60 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
05	496 N	297	-0-	-199 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
*07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
06	585 N	479	-0-	-106 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
*07	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A
02	1596 N	1194	-0-	-402 B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1581 N	1530	-0-	-51 B	-0-	1530 2	N	-0-			-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1998 2	N	-0-			-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 2	N	-0-			-0-
06	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272 3	N	-0-			-0-
*07	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 N	386	-0-	-146 B	-0-	386 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
04	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
06	540 N	233	-0-	-307 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A
02	1120 N	685	-0-	-435 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	241	-0-	-534 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
05	744 N	16	-0-	-728 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
06	240 N	7	-0-	-233 B	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07	634 N	326	-0-	-308 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-

FRASHER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	812 N	806	-0-	-6 B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646 2	N	-0-			-0-
04	930 N	526	-0-	-404 B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
05	899 N	313	-0-	-586 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
06	630 N	361	-0-	-269 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
07	558 N	344	-0-	-214 B	-0-	344 3	N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A
02	1736	-0-	-0-	-1736 B	-3004		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3004								
03	1575	-0-	-0-	-1575 B	-4579		N	-0-			-0-
04	1250	287	-0-	-963 B	-5542	287 3	N	-0-			-0-
05	2376	-0-	-0-	-2376 B	-7918		N	-0-			-0-
06	0 N	2364	-0-	2364 B	-5554	2364 3	N	-0-			-0-
07	0 N	1758	-0-	1758 B	-3796	1758 3	N	-0-			-0-

NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 - 3024
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020							
RENDELMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	492	-0-	-12 B	-0-	492 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-	-0-
04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-	-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-	-0-
06	300 N	263	-0-	-37 B	-0-	263 3	N	-0-	-0-
07	806 N	158	-0-	-648 B	-0-	158 3	N	-0-	-0-

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1904 N	1587	-0-	-317 B	-0-	1587 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2139 N	1421	-0-	-718 B	-0-	1421 2	N	-0-	-0-
04	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 2	N	-0-	-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 2	N	-0-	-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-		N	-0-	-0-
*07	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 3	N	-0-	-0-

ROBBINS, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 023036		COMPL. DATE 01/11/1953		TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A	
02	2492 N	2325	-0-	-167 B	-0-	2325 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 2	N	-0-	-0-
04	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686 2	N	-0-	-0-
05	2573 N	2559	-0-	-14 B	-0-	2559 2	N	-0-	-0-
06	2160 N	1557	-0-	-603 B	-0-	1557 3	N	-0-	-0-
*07	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008 3	N	-0-	-0-

WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745	
02	392 N	318	-0-	-74 B	-0-	318 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-	-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
05	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-	-0-
06	390 N	130	-0-	-260 B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
07	403 N	327	-0-	-76 B	-0-	327 3	N	-0-	-0-

WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1008 N	937	-0-	-71 B	-0-	937 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2	N	-0-	-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 2	N	-0-	-0-
06	1050 N	1019	-0-	-31 B	-0-	1019 3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054 3	N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1540 N	1365	-0-	-175 B	-0-	1365 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1519 N	1194	-0-	-325 B	-0-	1194 2	N	-0-	-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2	N	-0-	-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2	N	-0-	-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554 3	N	-0-	-0-
07	1767 N	1661	-0-	-106 B	-0-	1661 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020							
KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	1480	-0-	-144 B	-0-	1480 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1705 N	1619	-0-	-86 B	-0-	1619 2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	1638 2	N	-0-	-0-
05	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684 2	N	-0-	-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3	N	-0-	-0-
*07	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-	-0-
05	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-	-0-
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-
*07	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 3	N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1092 N	1050	-0-	-42 B	-0-	1050 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	1087 2	N	-0-	-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132 2	N	-0-	-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 3	N	-0-	-0-
*07	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3	N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-	-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-	-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-	-0-
*07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-	-0-

BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 023083		COMPL. DATE 11/27/1942		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A	
02	8456 #	6670	-0-	-1786 B	-4826	6670 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4826						
03	9269 #	8382	-0-	-887 B	-5713	8382 2	N	-0-	-0-
04	8970 #	7813	-0-	-1157 B	-6870	7813 3	N	-0-	-0-
05	9269 #	8566	-0-	-703 B	-7573	8566 3	N	-0-	-0-
06	8100 N	8114	-0-	14 B	-7559	8114 3	N	-0-	-0-
07	8060 N	7767	-0-	-293 B	-7559	7767 3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: A 1		RRCID -> 023087		COMPL. DATE 09/12/1927		TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A	
02	5880 N	5580	-0-	-300 B	-0-	5580 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	6572 N	6572	-0-	-0- B	-0-	6572 2	N	-0-	-0-
04	6000 N	5993	-0-	-7 B	-0-	5993 3	N	-0-	-0-
05	6441 N	6441	-0-	-0- B	-0-	6441 3	N	-0-	-0-
06	6360 N	5777	-0-	-583 B	-0-	5777 3	N	-0-	-0-
07	6200 N	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2436 N	2040	-0-	-396 B	-0-	2040	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	2	N	-0-		-0-
04	2550 N	2477	-0-	-73 B	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
05	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	3	N	-0-		-0-
06	2610 N	2479	-0-	-131 B	-0-	2479	3	N	-0-		-0-
07	2573 N	2494	-0-	-79 B	-0-	2494	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540
02	2352 N	1979	-0-	-373 B	-0-	1979	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2573 N	2567	-0-	-6 B	-0-	2567	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2376	-0-	-54 B	-0-	2376	3	N	-0-		-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3	N	-0-		-0-
06	2490 N	2360	-0-	-130 B	-0-	2360	3	N	-0-		-0-
07	2449 N	2387	-0-	-62 B	-0-	2387	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3283	PERF. 3243 - 3283
02	5992 N	4672	-0-	-1320 B	-0-	4672	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	6355 N	5873	-0-	-482 B	-0-	5873	2	N	-0-		-0-
04	5670 N	5468	-0-	-202 B	-0-	5468	3	N	-0-		-0-
05	5570 N	5570	-0-	-0- B	-0-	5570	3	N	-0-		-0-
06	5670 N	5617	-0-	-53 B	-0-	5617	3	N	-0-		-0-
07	5642 N	5390	-0-	-252 B	-0-	5390	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	09/21/1927	TOTAL DEPTH	2438	PERF. N/A
02	1960 N	1778	-0-	-182 B	-0-	1778	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	2	N	-0-		-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3	N	-0-		-0-
06	2400 N	2263	-0-	-137 B	-0-	2263	3	N	-0-		-0-
07	2356 N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	09/17/1927	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A
02	14B2 EXT	3081	-0-	3081 B	4898	3081	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4898							
03	14B2 EXT	3867	-0-	3867 B	8765	3867	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	3545	-0-	3545 B	12310	3545	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	3543	-0-	3543 B	15853	3543	3	N	-0-		-0-
06	T. A.	3302	-0-	3302 B	19155	3302	3	N	-0-		-0-
07	14B DENY	3323	-0-	3323 B	22478	3323	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/06/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. N/A
02	980 N	862	-0-	-118 B	-0-	862	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2	N	-0-		-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-
05	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3	N	-0-		-0-
06	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/00/1926	TOTAL DEPTH	2810	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2604 N	2253	-0-	-351 B	-0-	2253	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976	2		N	-0-	-0-
04	2863 N	2863	-0-	-0- B	-0-	2863	3		N	-0-	-0-
05	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3		N	-0-	-0-
06	2880 N	2579	-0-	-301 B	-0-	2579	3		N	-0-	-0-
07	2945 N	2727	-0-	-218 B	-0-	2727	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/26/1929	TOTAL DEPTH	2555	PERF. N/A
02	1848 N	1581	-0-	-267 B	-0-	1581	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2		N	-0-	-0-
04	1890 N	1887	-0-	-3 B	-0-	1887	3		N	-0-	-0-
05	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3		N	-0-	-0-
06	1950 N	1846	-0-	-104 B	-0-	1846	3		N	-0-	-0-
07	1953 N	1647	-0-	-306 B	-0-	1647	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	12/31/1929	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A
02	1232 N	928	-0-	-304 B	-0-	928	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2		N	-0-	-0-
04	1140 N	1048	-0-	-92 B	-0-	1048	3		N	-0-	-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3		N	-0-	-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3		N	-0-	-0-
*07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	05/04/1930	TOTAL DEPTH	2582	PERF. N/A
02	5936 N	5026	-0-	-910 B	-0-	5026	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	6479 N	6209	-0-	-270 B	-0-	6209	2		N	-0-	-0-
04	6057 N	6057	-0-	-0- B	-0-	6057	3		N	-0-	-0-
05	6397 N	6397	-0-	-0- B	-0-	6397	3		N	-0-	-0-
06	6094 N	6094	-0-	-0- B	-0-	6094	3		N	-0-	-0-
07	6262 N	6142	-0-	-120 B	-0-	6142	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/07/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
02	2352 N	2067	-0-	-285 B	-0-	2067	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2511 N	2387	-0-	-124 B	-0-	2387	2		N	-0-	-0-
04	2370 N	2220	-0-	-150 B	-0-	2220	3		N	-0-	-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3		N	-0-	-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3		N	-0-	-0-
*07	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/10/1930	TOTAL DEPTH	2563	PERF. N/A
02	2016 N	1648	-0-	-368 B	-0-	1648	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	2		N	-0-	-0-
04	2010 N	2004	-0-	-6 B	-0-	2004	3		N	-0-	-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3		N	-0-	-0-
06	2040 N	2035	-0-	-5 B	-0-	2035	3		N	-0-	-0-
07	2077 N	1887	-0-	-190 B	-0-	1887	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 28	RRCID ->	023114	COMPL. DATE	01/10/1939	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	3269 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 2	N	-0-			-0-
04	3600 N	3525	-0-	-75 B	-0-	3525 3	N	-0-			-0-
05	3627 N	3251	-0-	-376 B	-0-	3251 3	N	-0-			-0-
06	3810 N	3100	-0-	-710 B	-0-	3100 3	N	-0-			-0-
07	3658 N	3477	-0-	-181 B	-0-	3477 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 29	RRCID ->	023115	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1983 - 2400
02	1904 N	1601	-0-	-303 B	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 2	N	-0-			-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1998	-0-	-12 B	-0-	1998 3	N	-0-			-0-
*07	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 30	RRCID ->	023116	COMPL. DATE	03/21/1939	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
02	1540 N	877	-0-	-663 B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	999	-0-	-396 B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1474	-0-	-386 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707
02	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2945 N	2945	-0-	-0- B	-0-	2945 2	N	-0-			-0-
04	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594 3	N	-0-			-0-
05	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 3	N	-0-			-0-
06	2850 N	2479	-0-	-371 B	-0-	2479 3	N	-0-			-0-
07	2666 N	2429	-0-	-237 B	-0-	2429 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	08/01/1939	TOTAL DEPTH	2758	PERF. N/A
02	5380 R	5380	-0-	-0- B	-0-	5380 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5704 #	5467	-0-	-237 B	-237	5467 2	N	-0-			-0-
04	5520 #	5637	-0-	117 B	-120	5637 3	N	-0-			-0-
05	5952 #	3447	-0-	-2505 B	-2625	3447 3	N	-0-			-0-
06	5760 #	2249	-0-	-3511 B	-6136	2249 3	N	-0-			-0-
07	5952 #	2819	-0-	-3133 B	-9269	2819 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. N/A
02	1176 N	940	-0-	-236 B	-0-	940 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1240 N	1175	-0-	-65 B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1134	-0-	-6 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	2584	PERF. 2263 - 2601
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3976 N	1386	-0-	-2590 B	-0-	1386	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4309 N	2327	-0-	-1982 B	-0-	2327	2		N	-0-	-0-
04	4754 N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3		N	-0-	-0-
05	4839 N	4839	-0-	-0- B	-0-	4839	3		N	-0-	-0-
06	4501 N	4501	-0-	-0- B	-0-	4501	3		N	-0-	-0-
07	4898 N	4335	-0-	-563 B	-0-	4335	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
02	840 N	570	-0-	-270 B	-0-	570	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695	2		N	-0-	-0-
04	720 N	634	-0-	-86 B	-0-	634	3		N	-0-	-0-
05	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3		N	-0-	-0-
06	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-	-0-
*07	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	07/08/1940	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A
02	14B2 EXT	4191	-0-	4191 B	4191	4191	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4191							
03	14B2 EXT	5498	-0-	5498 B	9689	5498	2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	5051	-0-	5051 B	14740	5051	3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	5186	-0-	5186 B	19926	5186	3		N	-0-	-0-
06	T. A.	4922	-0-	4922 B	24848	4922	3		N	-0-	-0-
07	14B DENY	5316	-0-	5316 B	30164	5316	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2188 - 2500
02	4620 N	3691	-0-	-929 B	-0-	3691	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4867 N	4543	-0-	-324 B	-0-	4543	2		N	-0-	-0-
04	4238 N	4238	-0-	-0- B	-0-	4238	3		N	-0-	-0-
05	4353 N	4353	-0-	-0- B	-0-	4353	3		N	-0-	-0-
06	4410 N	4057	-0-	-353 B	-0-	4057	3		N	-0-	-0-
07	4371 N	4194	-0-	-177 B	-0-	4194	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575
02	3136 N	2752	-0-	-384 B	-0-	2752	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3379 N	3345	-0-	-34 B	-0-	3345	2		N	-0-	-0-
04	3210 N	3110	-0-	-100 B	-0-	3110	3		N	-0-	-0-
05	3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251	3		N	-0-	-0-
06	3240 N	3078	-0-	-162 B	-0-	3078	3		N	-0-	-0-
07	3224 N	3185	-0-	-39 B	-0-	3185	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610
02	1316 N	1274	-0-	-42 B	-0-	1274	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1612 N	1497	-0-	-115 B	-0-	1497	2		N	-0-	-0-
04	1440 N	1424	-0-	-16 B	-0-	1424	3		N	-0-	-0-
05	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3		N	-0-	-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3		N	-0-	-0-
*07	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	2447	PERF. 2122 - 2398
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2352 N	212	-0-	-2140 B	-0-	212	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2542 N	1861	-0-	-681 B	-0-	1861	2		N	-0-	-0-
04	2965 N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	3		N	-0-	-0-
05	2893 N	2893	-0-	-0- B	-0-	2893	3		N	-0-	-0-
06	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3		N	-0-	-0-
07	3069 N	2871	-0-	-198 B	-0-	2871	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2593 - 2827
02	420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-	-0-
04	570 N	264	-0-	-306 B	-0-	264	3		N	-0-	-0-
05	465 N	262	-0-	-203 B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
06	450 N	270	-0-	-180 B	-0-	270	3		N	-0-	-0-
*07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-	-0-

BURNETT A		WELL #:		A 44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 1904 - 5000
02	23545 R	3747	-0-	-19798 B	-0-	3747	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4898 #	3803	-0-	-1095 B	-1095	3803	2		N	-0-	-0-
04	4740 #	4220	-0-	-520 B	-1615	4220	3		N	-0-	-0-
05	4898 #	4322	-0-	-576 B	-2191	4322	3		N	-0-	-0-
06	4740 #	4046	-0-	-694 B	-2885	4046	3		N	-0-	-0-
07	4898 #	3465	-0-	-1433 B	-4318	3465	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	12/22/1941	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
02	4312 N	2970	-0-	-1342 B	-0-	2970	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3565 N	3498	-0-	-67 B	-0-	3498	2		N	-0-	-0-
04	3330 N	3251	-0-	-79 B	-0-	3251	3		N	-0-	-0-
05	3574 N	3574	-0-	-0- B	-0-	3574	3		N	-0-	-0-
06	3394 N	3394	-0-	-0- B	-0-	3394	3		N	-0-	-0-
*07	3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/02/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF. N/A
02	4340 N	3994	-0-	-346 B	-0-	3994	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4749 N	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2		N	-0-	-0-
04	4530 N	4338	-0-	-192 B	-0-	4338	3		N	-0-	-0-
05	4783 N	4783	-0-	-0- B	-0-	4783	3		N	-0-	-0-
06	4590 N	4460	-0-	-130 B	-0-	4460	3		N	-0-	-0-
*07	4612 N	4612	-0-	-0- B	-0-	4612	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 - 3358
02	1652 N	1539	-0-	-113 B	-0-	1539	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2		N	-0-	-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3		N	-0-	-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	3		N	-0-	-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29 B	-0-	1741	3		N	-0-	-0-
*07	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	06/22/1942	TOTAL DEPTH	2844	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3808 N	3621	-0-	-187 B	-0-	3621	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4340 N	4313	-0-	-27 B	-0-	4313	2	N	-0-		-0-
04	3990 N	3954	-0-	-36 B	-0-	3954	3	N	-0-		-0-
05	4271 N	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3	N	-0-		-0-
06	4170 N	3998	-0-	-172 B	-0-	3998	3	N	-0-		-0-
*07	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2395 - 2590
02	7980 #	6479	-0-	-1501 B	-3061	6479	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3061								
03	8711 #	8403	-0-	-308 B	-3369	8403	2	N	-0-		-0-
04	8430 #	8158	-0-	-272 B	-3641	8158	3	N	-0-		-0-
05	8711 #	8034	-0-	-677 B	-4318	8034	3	N	-0-		-0-
06	8130 N	7981	-0-	-149 B	-4318	7981	3	N	-0-		-0-
07	8432 N	7697	-0-	-735 B	-4318	7697	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	08/29/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
02	2744 N	2268	-0-	-476 B	-0-	2268	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2	N	-0-		-0-
04	2850 N	2796	-0-	-54 B	-0-	2796	3	N	-0-		-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3	N	-0-		-0-
06	2940 N	2702	-0-	-238 B	-0-	2702	3	N	-0-		-0-
*07	2939 N	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2754	PERF. N/A
02	1008 N	870	-0-	-138 B	-0-	870	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
04	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3	N	-0-		-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	948	-0-	-72 B	-0-	948	3	N	-0-		-0-
07	992 N	946	-0-	-46 B	-0-	946	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 53	RRCID ->	023139	COMPL. DATE	05/12/1995	TOTAL DEPTH	2626	PERF. 2410 - 2850
02	2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3255 #	-0-	-0-	-3255 B	-3255			N	-0-		-0-
04	3150 #	-0-	-0-	-3150 B	-6405			N	-0-		-0-
05	3255 #	-0-	-0-	-3255 B	-9660			N	-0-		-0-
06	3150 #	-0-	-0-	-3150 B	-12810			N	-0-		-0-
07	2835 #	NO RPT	-0-	-2835 B	-15645			N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #:		A 54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2846	PERF. 1843 - 4540
02	6088	2659	-0-	-3429 B	9262	2659	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		9262								
03	4949	3681	-0-	-1268 B	7994	3681	2	N	-0-		-0-
04	2975	3443	-0-	468 B	8462	3443	3	N	-0-		-0-
05	10580	3470	-0-	-7110 B	1352	3470	3	N	-0-		-0-
06	2629 N	3236	-0-	607 B	1959	3236	3	N	-0-		-0-
07	2871 N	3316	-0-	445 B	2404	3316	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2558	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2212 N	2050	-0-	-162 B	-0-	2050	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	2366	2		N	-0-	-0-
04	2370 N	2233	-0-	-137 B	-0-	2233	3		N	-0-	-0-
05	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	3		N	-0-	-0-
06	2280 N	2236	-0-	-44 B	-0-	2236	3		N	-0-	-0-
07	2294 N	2293	-0-	-1 B	-0-	2293	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2561	PERF. N/A
02	9604 #	7115	-0-	-2489 B	-14816	7115	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-14816								
03	10633 #	8640	-0-	-1993 B	-16809	8640	2		N	-0-	-0-
04	10290 #	7554	-0-	-2736 B	-19545	7554	3		N	-0-	-0-
05	10633 #	7954	-0-	-2679 B	-22224	7954	3		N	-0-	-0-
06	8370 N	7003	-0-	-1367 B	-22224	7003	3		N	-0-	-0-
07	7812 N	6908	-0-	-904 B	-22224	6908	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2255 - 2490
02	5852 #	3585	-0-	-2267 B	-5831	3585	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5831								
03	6479 #	5237	-0-	-1242 B	-7073	5237	2		N	-0-	-0-
04	6270 #	4631	-0-	-1639 B	-8712	4631	3		N	-0-	-0-
05	6479 #	4855	-0-	-1624 B	-10336	4855	3		N	-0-	-0-
06	6030 #	4372	-0-	-1658 B	-11994	4372	3		N	-0-	-0-
07	4774 N	4647	-0-	-127 B	-11994	4647	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2291 - 2825
02	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2		N	-0-	-0-
04	1710 N	1637	-0-	-73 B	-0-	1637	3		N	-0-	-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3		N	-0-	-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	3		N	-0-	-0-
*07	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875
02	9996 #	9730	-0-	-266 B	-266	9730	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-266								
03	12369 #	12163	-0-	-206 B	-472	12163	2		N	-0-	-0-
04	11970 #	11317	-0-	-653 B	-1125	11317	3		N	-0-	-0-
05	12369 #	12116	-0-	-253 B	-1378	12116	3		N	-0-	-0-
06	11760 N	11421	-0-	-339 B	-1378	11421	3		N	-0-	-0-
07	11687 N	10643	-0-	-1044 B	-1378	10643	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	2615	PERF. 2248 - 2601
02	1596 N	1440	-0-	-156 B	-0-	1440	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1953 N	1446	-0-	-507 B	-0-	1446	2		N	-0-	-0-
04	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-				N	-0-	-0-
05	3100 N	4707	-0-	1607 B	1607	4707	3		N	-0-	-0-
06	3000 N	5027	-0-	2027 B	3634	5027	3		N	-0-	-0-
*07	3100 N	4943	-0-	1843 B	5477	4943	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2455
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	448 N	79	-0-	-369 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-	
04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
05	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-		-0-	
06	2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3	N	-0-		-0-	
*07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2466	PERF. N/A
02	980 N	864	-0-	-116 B	-0-	864 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074 2	N	-0-		-0-	
04	1020 N	962	-0-	-58 B	-0-	962 3	N	-0-		-0-	
05	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-		-0-	
06	1050 N	945	-0-	-105 B	-0-	945 3	N	-0-		-0-	
07	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-		-0-	
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-		-0-	
06	690 N	638	-0-	-52 B	-0-	638 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/00/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A
02	3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3572 N	3572	-0-	-0- B	-0-	3572 2	N	-0-		-0-	
04	3481 N	3481	-0-	-0- B	-0-	3481 3	N	-0-		-0-	
05	3704 N	3704	-0-	-0- B	-0-	3704 3	N	-0-		-0-	
06	3576 N	3576	-0-	-0- B	-0-	3576 3	N	-0-		-0-	
*07	3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2110 - 2138
02	3836 #	3837	-0-	1 B	-195	3837 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-195								
03	4247 #	4086	-0-	-161 B	-356	4086 2	N	-0-		-0-	
04	4110 #	3400	-0-	-710 B	-1066	3400 3	N	-0-		-0-	
05	4247 #	4247	-0-	-0- B	-1066	4247 3	N	-0-		-0-	
06	4110 #	4353	-0-	243 B	-823	4353 3	N	-0-		-0-	
07	4247 #	3279	-0-	-968 B	-1791	3279 3	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	2598	PERF. 2410 - 3770
02	7868 #	6502	-0-	-1366 B	-3119	6502 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3119								
03	8618 #	8331	-0-	-287 B	-3406	8331 2	N	-0-		-0-	
04	8340 #	7690	-0-	-650 B	-4056	7690 3	N	-0-		-0-	
05	8618 #	7858	-0-	-760 B	-4816	7858 3	N	-0-		-0-	
06	8070 N	7668	-0-	-402 B	-4816	7668 3	N	-0-		-0-	
07	7936 N	7508	-0-	-428 B	-4816	7508 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	10/19/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3724 N	3231	-0-	-493 B	-0-	3231 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4464 N	4265	-0-	-199 B	-0-	4265 2	N	-0-			-0-
04	4050 N	4047	-0-	-3 B	-0-	4047 3	N	-0-			-0-
05	4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051 3	N	-0-			-0-
06	4140 N	3705	-0-	-435 B	-0-	3705 3	N	-0-			-0-
07	4185 N	3924	-0-	-261 B	-0-	3924 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	05/00/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2884 N	2333	-0-	-551 B	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3193 N	2922	-0-	-271 B	-0-	2922 2	N	-0-			-0-
04	2850 N	2727	-0-	-123 B	-0-	2727 3	N	-0-			-0-
05	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060 3	N	-0-			-0-
06	3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079 3	N	-0-			-0-
*07	3019 N	3019	-0-	-0- B	-0-	3019 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	03/22/1949	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A
02	1792 N	1543	-0-	-249 B	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1984 N	1916	-0-	-68 B	-0-	1916 2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1693	-0-	-137 B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 3	N	-0-			-0-
06	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 3	N	-0-			-0-
*07	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 76	RRCID ->	023160	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2089 - 2390
02	2408 N	1495	-0-	-913 B	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2666 N	2106	-0-	-560 B	-0-	2106 2	N	-0-			-0-
04	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1806	-0-	-234 B	-0-	1806 3	N	-0-			-0-
*07	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 77	RRCID ->	023161	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2120 - 2485
02	6272 #	1687	-0-	-4585 B	-8035	1687 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-8035								
03	6944 #	5687	-0-	-1257 B	-9292	5687 2	N	-0-			-0-
04	6720 #	5174	-0-	-1546 B	-10838	5174 3	N	-0-			-0-
05	6944 #	5352	-0-	-1592 B	-12430	5352 3	N	-0-			-0-
06	5490 N	5034	-0-	-456 B	-12430	5034 3	N	-0-			-0-
07	5332 N	5166	-0-	-166 B	-12430	5166 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 78	RRCID ->	023162	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2474 - 2880
02	2016 N	1656	-0-	-360 B	-0-	1656 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-		N	-0-			-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 3	N	-0-			-0-
05	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3	N	-0-			-0-
06	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-			-0-
*07	2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 79	RRCID ->	023163	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT		WELL #:		A 81	RRCID ->	023164	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2267 - 2940
02	1260 N	1085	-0-	-175	B	-0-	1085	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1305 N	1305	-0-	-0-	B	-0-	1305	2	N	-0-	-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3	N	-0-	-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3	N	-0-	-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3	N	-0-	-0-
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 83H	RRCID ->	023166	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2424 - 3933
02	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2	N	-0-	-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1333	-0-	-124	B	-0-	1333	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1391	-0-	-19	B	-0-	1391	3	N	-0-	-0-
07	1550 N	1459	-0-	-91	B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-

BURNETT A		WELL #:		87	RRCID ->	023168	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 2330 - 3842
02	3472 N	3157	-0-	-315	B	-0-	3157	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4247 N	4135	-0-	-112	B	-0-	4135	2	N	-0-	-0-
04	3960 N	3889	-0-	-71	B	-0-	3889	3	N	-0-	-0-
05	4012 N	4012	-0-	-0-	B	-0-	4012	3	N	-0-	-0-
06	3990 N	3866	-0-	-124	B	-0-	3866	3	N	-0-	-0-
07	4030 N	3932	-0-	-98	B	-0-	3932	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2904 - 3074
02	532 N	441	-0-	-91	B	-0-	441	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	504	-0-	-85	B	-0-	504	2	N	-0-	-0-
04	510 N	508	-0-	-2	B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-	-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
07	527 N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	03/28/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF. N/A
02	2156 N	1817	-0-	-339	B	-0-	1817	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2356 N	2340	-0-	-16	B	-0-	2340	2	N	-0-	-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	3	N	-0-	-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3	N	-0-	-0-
06	2250 N	2192	-0-	-58	B	-0-	2192	3	N	-0-	-0-
07	2263 N	2249	-0-	-14	B	-0-	2249	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
BURNETT		WELL #:		A 92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/15/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	980 N	844	-0-	-136 B	-0-	844	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1096	-0-	-330 B	-0-	1096	2		N	-0-	-0-
04	1050 N	1007	-0-	-43 B	-0-	1007	3		N	-0-	-0-
05	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3		N	-0-	-0-
06	1050 N	1010	-0-	-40 B	-0-	1010	3		N	-0-	-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/28/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF. N/A
02	6496 N	5528	-0-	-968 B	-0-	5528	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	7099 N	7051	-0-	-48 B	-0-	7051	2		N	-0-	-0-
04	6660 N	6639	-0-	-21 B	-0-	6639	3		N	-0-	-0-
05	6678 N	6678	-0-	-0- B	-0-	6678	3		N	-0-	-0-
06	6810 N	6564	-0-	-246 B	-0-	6564	3		N	-0-	-0-
07	6851 N	6656	-0-	-195 B	-0-	6656	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	04/18/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A
02	4228 N	3655	-0-	-573 B	-0-	3655	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4658 N	4658	-0-	-0- B	-0-	4658	2		N	-0-	-0-
04	4320 N	4044	-0-	-276 B	-0-	4044	3		N	-0-	-0-
05	4543 N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543	3		N	-0-	-0-
06	4500 N	4335	-0-	-165 B	-0-	4335	3		N	-0-	-0-
*07	4414 N	4414	-0-	-0- B	-0-	4414	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	01/21/1956	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A
02	1148 N	1026	-0-	-122 B	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1302 N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	2		N	-0-	-0-
04	1170 N	1157	-0-	-13 B	-0-	1157	3		N	-0-	-0-
05	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3		N	-0-	-0-
06	1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	1200	3		N	-0-	-0-
07	1209 N	1081	-0-	-128 B	-0-	1081	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/14/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A
02	2968 N	1967	-0-	-1001 B	-0-	1967	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	2		N	-0-	-0-
04	2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	3		N	-0-	-0-
05	3188 N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	3		N	-0-	-0-
06	3270 N	2928	-0-	-342 B	-0-	2928	3		N	-0-	-0-
*07	3115 N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115	3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	10/27/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. N/A
02	2212 N	1848	-0-	-364 B	-0-	1848	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2666 N	2590	-0-	-76 B	-0-	2590	2		N	-0-	-0-
04	2550 N	1687	-0-	-863 B	-0-	1687	3		N	-0-	-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3		N	-0-	-0-
06	2520 N	2177	-0-	-343 B	-0-	2177	3		N	-0-	-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT		WELL #:		A103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	07/20/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4200 N	3708	-0-	-492 B	-0-	3708 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4592 N	4592	-0-	-0- B	-0-	4592 2	N	-0-			-0-
04		4308 N	4308	-0-	-0- B	-0-	4308 3	N	-0-			-0-
05		4447 N	4447	-0-	-0- B	-0-	4447 3	N	-0-			-0-
06		4440 N	4288	-0-	-152 B	-0-	4288 3	N	-0-			-0-
07		4464 N	4000	-0-	-464 B	-0-	4000 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	08/02/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF.	N/A
02		784 N	739	-0-	-45 B	-0-	739 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	863	-0-	-36 B	-0-	863 2	N	-0-			-0-
04		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
05		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
06		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
07		899 N	819	-0-	-80 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	07/06/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	N/A
02		1568 N	1301	-0-	-267 B	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705 2	N	-0-			-0-
04		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
05		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1611	-0-	-39 B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
*07		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	N/A
02		7560 #	6256	-0-	-1304 B	-5725	6256 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3678	CANCELLED UNDERAGE ->	-2047						
03		8370 #	7521	-0-	-849 B	-4527	7521 2	N	-0-			-0-
04		8100 #	7258	-0-	-842 B	-5369	7258 3	N	-0-			-0-
05		8370 #	8058	-0-	-312 B	-5681	8058 3	N	-0-			-0-
06		7290 N	7423	-0-	133 B	-5548	7423 3	N	-0-			-0-
07		7502 N	7176	-0-	-326 B	-5548	7176 3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
02		1680 N	1344	-0-	-336 B	-0-	1344 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1627	-0-	-78 B	-0-	1627 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1602	-0-	-18 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
05		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 3	N	-0-			-0-
06		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
07		1643 N	1604	-0-	-39 B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	N/A
02		2688 N	2365	-0-	-323 B	-0-	2365 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2976 N	2645	-0-	-331 B	-0-	2645 2	N	-0-			-0-
04		2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880 3	N	-0-			-0-
05		2604 N	1011	-0-	-1593 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
06		7455 N	7455	-0-	-0- B	-0-	7455 3	N	-0-			-0-
*07		6585 N	6585	-0-	-0- B	-0-	6585 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3080 N	2264	-0-	-816 B	-10397	2264 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4925	CANCELLED UNDERAGE	->	-5472					
03	3007 N	3162	-0-	155 B	-4770	3162 2	N	-0-			-0-
04	2790 N	2825	-0-	35 B	-4735	2825 3	N	-0-			-0-
05	2511 N	2928	-0-	417 B	-4318	2928 3	N	-0-			-0-
06	3060 N	3155	-0-	95 B	-4223	3155 3	N	-0-			-0-
07	2914 N	2917	-0-	3 B	-4220	2917 3	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A
02	4452 N	3721	-0-	-731 B	-0-	3721 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4823 N	4823	-0-	-0- B	-0-	4823 2	N	-0-			-0-
04	4620 N	4488	-0-	-132 B	-0-	4488 3	N	-0-			-0-
05	4963 N	4963	-0-	-0- B	-0-	4963 3	N	-0-			-0-
06	4680 N	4651	-0-	-29 B	-0-	4651 3	N	-0-			-0-
07	4650 N	4330	-0-	-320 B	-0-	4330 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878
02	924 N	609	-0-	-315 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
07	930 N	890	-0-	-40 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685
02	952 N	756	-0-	-196 B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	905	-0-	-87 B	-0-	905 2	N	-0-			-0-
04	930 N	870	-0-	-60 B	-0-	870 3	N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-			-0-
06	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
07	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010
02	1064 N	1055	-0-	-9 B	-0-	1055 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1302 N	953	-0-	-349 B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	953	-0-	-217 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
07	992 N	956	-0-	-36 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF. N/A
02	1596 N	1221	-0-	-375 B	-0-	1221 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1736 N	1425	-0-	-311 B	-0-	1425 2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1311	-0-	-369 B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3	N	-0-			-0-
*07	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	109	-0-	-31 B	-0-	109	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2		N	-0-		-0-	
04	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
05	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-		-0-	
06	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	3		N	-0-		-0-	
07	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3		N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874	
02	1736 N	1489	-0-	-247 B	-0-	1489	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2		N	-0-		-0-	
04	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-		-0-	
05	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	3		N	-0-		-0-	
06	1830 N	1717	-0-	-113 B	-0-	1717	3		N	-0-		-0-	
*07	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3		N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	03/06/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2865	
02	3836 N	3446	-0-	-390 B	-0-	3446	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	4030 N	3332	-0-	-698 B	-0-	3332	2		N	-0-		-0-	
04	4197 N	4197	-0-	-0- B	-0-	4197	3		N	-0-		-0-	
05	4267 N	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3		N	-0-		-0-	
06	4070 N	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	3		N	-0-		-0-	
07	4340 N	4059	-0-	-281 B	-0-	4059	3		N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2246 - 2608	
02	4480 N	3729	-0-	-751 B	-0-	3729	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	4743 N	4406	-0-	-337 B	-0-	4406	2		N	-0-		-0-	
04	4290 N	4141	-0-	-149 B	-0-	4141	3		N	-0-		-0-	
05	4317 N	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3		N	-0-		-0-	
06	4260 N	3982	-0-	-278 B	-0-	3982	3		N	-0-		-0-	
07	4278 N	4182	-0-	-96 B	-0-	4182	3		N	-0-		-0-	

RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	N/A	
02	1484 N	634	-0-	-850 B	-0-	634	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	1550 N	668	-0-	-882 B	-0-	668	2		N	-0-		-0-	
04	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2		N	-0-		-0-	
05	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2		N	-0-		-0-	
06	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3		N	-0-		-0-	
07	1674 N	921	-0-	-753 B	-0-	921	3		N	-0-		-0-	

RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	N/A	
02	1344 N	366	-0-	-978 B	-0-	366	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	1395 N	-0-	-0-	-1395 B	-0-				N	-0-		-0-	
04	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-				N	-0-		-0-	
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BRENT		WELL #:		2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	85	1	592	2	N	-0-	-0-
04	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	105	1	723	3	N	-0-	-0-
05	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	125	1	669	3	N	-0-	-0-
06	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	130	1	712	3	N	-0-	-0-
07	0 W	876	-0-	876 B	876	135	1	741	3	N	-0-	-0-

BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410 -	5100
02	1036 N	600	-0-	-436 B	-0-	80	1	520	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	930 N	711	-0-	-219 B	-0-	85	1	626	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	145	1	947	3	N	-0-	-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	145	1	910	3	N	-0-	-0-
06	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	140	1	818	3	N	-0-	-0-
07	1116 N	1034	-0-	-82 B	-0-	150	1	884	3	N	-0-	-0-

NEILD -D-		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 2240 -	3166
02	2016 N	1403	-0-	-613 B	-2611	198	1	1205	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2611							
03	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	261	1	1535	2	N	-0-	-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	261	1	1435	3	N	-0-	-0-
05	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	261	1	1466	3	N	-0-	-0-
06	1740 N	1737	-0-	-3 B	-0-	252	1	1485	3	N	-0-	-0-
*07	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	270	1	1582	3	N	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #:		2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 2302 -	3157
02	6552 #	5364	-0-	-1188 B	-4463	5364	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4463									
03	7254 #	6058	-0-	-1196 B	-5659	6058	2			N	-0-	-0-
04	7020 #	5742	-0-	-1278 B	-6937	5742	3			N	-0-	-0-
05	7254 #	5925	-0-	-1329 B	-8266	5925	3			N	-0-	-0-
06	5850 N	5444	-0-	-406 B	-8266	5444	3			N	-0-	-0-
07	5921 N	5515	-0-	-406 B	-8266	5515	3			N	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #:		1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4615 -	3077
02	5964 N	5759	-0-	-205 B	-0-	729	1	5030	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 Z	5848	-0-	5848 B	5848	756	1	5092	2	N	-0-	-0-
04	0 Z	6164	-0-	6164 B	12012	810	1	5354	3	N	-0-	-0-
05	0 Z	6410	-0-	6410 B	18422	837	1	5573	3	N	-0-	-0-
06	0 Z	5139	-0-	5139 B	23561	648	1	4491	3	N	-0-	-0-
07	0 Z	5779	-0-	5779 B	29340	783	1	4996	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -B-		WELL #:		2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	06/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 Z	1158	-0-	1158 B	1158	1158	2	N	-0-			-0-
04	0 Z	1097	-0-	1097 B	2255	1097	3	N	-0-			-0-
05	0 Z	1114	-0-	1114 B	3369	1114	3	N	-0-			-0-
06	0 Z	1068	-0-	1068 B	4437	1068	3	N	-0-			-0-
07	0 Z	1038	-0-	1038 B	5475	1038	3	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	06/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 Z	1848	-0-	1848 B	1848	1848	2	N	-0-			-0-
04	0 Z	1844	-0-	1844 B	3692	1844	3	N	-0-			-0-
05	0 Z	1952	-0-	1952 B	5644	1952	3	N	-0-			-0-
06	0 Z	1823	-0-	1823 B	7467	1823	3	N	-0-			-0-
07	0 Z	1755	-0-	1755 B	9222	1755	3	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110 -	5000
02	0 Z	1653	-0-	1653 B	11008	216	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			11008								
03	0 Z	1817	-0-	1817 B	12825	240	1	N	-0-			-0-
04	0 Z	1788	-0-	1788 B	14613	232	1	N	-0-			-0-
05	0 Z	1767	-0-	1767 B	16380	240	1	N	-0-			-0-
06	0 Z	1644	-0-	1644 B	18024	232	1	N	-0-			-0-
07	0 Z	1643	-0-	1643 B	19667	240	1	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2224 -	5037
02	3136 N	2925	-0-	-211 B	-0-	308	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 Z	3615	-0-	3615 B	3615	392	1	N	-0-			-0-
04	0 Z	3736	-0-	3736 B	7351	406	1	N	-0-			-0-
05	0 Z	3552	-0-	3552 B	10903	420	1	N	-0-			-0-
06	0 Z	3090	-0-	3090 B	13993	406	1	N	-0-			-0-
07	0 Z	2918	-0-	2918 B	16911	420	1	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145 -	5100
02	0 Z	2568	-0-	2568 B	34844	216	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			34844								
03	0 Z	2570	-0-	2570 B	37414	208	1	N	-0-			-0-
04	0 Z	2699	-0-	2699 B	40113	216	1	N	-0-			-0-
05	0 Z	2685	-0-	2685 B	42798	216	1	N	-0-			-0-
06	0 Z	2862	-0-	2862 B	45660	240	1	N	-0-			-0-
07	0 Z	2265	-0-	2265 B	47925	248	1	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	4705	PERF. 2400 -	2812
02	6664 #	6892	-0-	228 B	-3757	6892	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3757								
03	0 Z	7589	-0-	7589 B	3832	7589	2	N	-0-			-0-
04	0 Z	6689	-0-	6689 B	10521	6689	3	N	-0-			-0-
05	0 Z	6911	-0-	6911 B	17432	6911	3	N	-0-			-0-
06	0 Z	6233	-0-	6233 B	23665	6233	3	N	-0-			-0-
07	0 Z	6942	-0-	6942 B	30607	6942	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID -> 024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215 - 5000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 Z	1437	-0-	1437 B	17998	100	1	1337	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			17998								
03	0 Z	1217	-0-	1217 B	19215	96	1	1121	2	N	-0-	-0-
04	0 Z	1323	-0-	1323 B	20538	112	1	1211	3	N	-0-	-0-
05	0 Z	1319	-0-	1319 B	21857	124	1	1195	3	N	-0-	-0-
06	0 Z	133	-0-	133 B	21990	12	1	121	3	N	-0-	-0-
07	0 Z	1998	-0-	1998 B	23988	108	1	1890	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID -> 024428	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	2046 - 5680	
02	5348 N	4902	-0-	-446 B	-0-	648	1	4254	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5735 N	5491	-0-	-244 B	-0-	744	1	4747	2	N	-0-	-0-
04	5460 N	5239	-0-	-221 B	-0-	696	1	4543	3	N	-0-	-0-
05	5450 N	5450	-0-	-0- B	-0-	720	1	4730	3	N	-0-	-0-
06	5417 N	5417	-0-	-0- B	-0-	696	1	4721	3	N	-0-	-0-
*07	5667 N	5667	-0-	-0- B	-0-	720	1	4947	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID -> 024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	4636	PERF.	2330 - 2805	
02	2044 N	1617	-0-	-427 B	-0-	1617	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1736 N	1659	-0-	-77 B	-0-	1659	2			N	-0-	-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	3			N	-0-	-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3			N	-0-	-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-	-0-
07	2015 N	1351	-0-	-664 B	-0-	1351	3			N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID -> 024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	5246	PERF.	2153 - 5246	
02	1708 N	1648	-0-	-60 B	-0-	108	1	1540	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2077 N	1750	-0-	-327 B	-0-	120	1	1630	2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1533	-0-	-237 B	-0-	116	1	1417	3	N	-0-	-0-
05	1829 N	1640	-0-	-189 B	-0-	120	1	1520	3	N	-0-	-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	112	1	1604	3	N	-0-	-0-
*07	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	120	1	1625	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID -> 024433	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	2128 - 2645	
02	1932 N	1689	-0-	-243 B	-0-	400	1	1289	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2170 N	1844	-0-	-326 B	-0-	400	1	1444	2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1974	-0-	-6 B	-0-	432	1	1542	3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1668	-0-	-192 B	-0-	400	1	1268	3	N	-0-	-0-
06	1770 N	1654	-0-	-116 B	-0-	400	1	1254	3	N	-0-	-0-
07	2046 N	1720	-0-	-326 B	-0-	384	1	1336	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID -> 024434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	N/A	
02	2324 N	2985	-0-	661 B	-4856	308	1	2677	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3597	CANCELLED UNDERAGE ->	-1259						
03	3162 N	3281	-0-	119 B	-3478	330	1	2951	2	N	-0-	-0-
04	3240 N	2779	-0-	-461 B	-3478	275	1	2504	3	N	-0-	-0-
05	3317 N	3242	-0-	-75 B	-3478	341	1	2901	3	N	-0-	-0-
06	3180 N	2932	-0-	-248 B	-3478	308	1	2624	3	N	-0-	-0-
07	2883 N	2032	-0-	-851 B	-3478	220	1	1812	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED -C-		WELL #:		8041	RRCID ->	024435	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2238 - 5114
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2380 N	1884	-0-	-496 B	-0-	96	1	1788	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2449 N	2215	-0-	-234 B	-0-	108	1	2107	2	N	-0-	-0-
04	2280 N	2107	-0-	-173 B	-0-	108	1	1999	3	N	-0-	-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	120	1	2099	3	N	-0-	-0-
06	2130 N	2101	-0-	-29 B	-0-	108	1	1993	3	N	-0-	-0-
07	2170 N	1965	-0-	-205 B	-0-	100	1	1865	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	115	1	1275	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	120	1	1596	2	N	-0-	-0-
04	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	140	1	1811	3	N	-0-	-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	150	1	1964	3	N	-0-	-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	140	1	1544	3	N	-0-	-0-
07	2015 N	1795	-0-	-220 B	-0-	145	1	1650	3	N	-0-	-0-

SNEED MS		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	45	1	470	3	N	-0-	-0-
*07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	90	1	606	3	N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	391	1	1148	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	510	1	1473	2	N	-0-	-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	493	1	1383	3	N	-0-	-0-
05	1705 N	1004	-0-	-701 B	-0-	272	1	732	3	N	-0-	-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0- B	-0-	493	1	1535	3	N	-0-	-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	510	1	1534	3	N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	6909	4363	-0-	-2546 B	30916	832	1	3531	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 30916											
03	5791	4939	-0-	-852 B	30064	960	1	3979	2	N	-0-	-0-
04	3498	3670	-0-	172 B	30236	736	1	2934	3	N	-0-	-0-
05	11987	4553	-0-	-7434 B	22802	896	1	3657	3	N	-0-	-0-
06	3116	4168	-0-	1052 B	23854	928	1	3240	3	N	-0-	-0-
07	3387	4209	-0-	822 B	24676	960	1	3249	3	N	-0-	-0-

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	120	1	456	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	125	1	983	2	N	-0-	-0-
04	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	145	1	497	3	N	-0-	-0-
05	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	130	1	745	3	N	-0-	-0-
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	115	1	591	3	N	-0-	-0-
07	517 N	-0-	-0-	-517 B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	114 1	605 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	150 1	1015 2	N	-0-	-0-
04	690 N	227	-0-	-463	B	-0-	30 1	197 3	N	-0-	-0-
05	806 N	794	-0-	-12	B	-0-	84 1	710 3	N	-0-	-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	B	-0-	162 1	1053 3	N	-0-	-0-
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	B	-0-	168 1	984 3	N	-0-	-0-

POLING MS		WELL #:		1022	RRCID ->	024480	COMPL. DATE	11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF. N/A
02	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	80 1	447 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	48 1	270 2	N	-0-	-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	108 1	588 3	N	-0-	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	120 1	687 3	N	-0-	-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	112 1	568 3	N	-0-	-0-
*07	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	88 1	445 3	N	-0-	-0-

POLING MS -B-		WELL #:		B 2	RRCID ->	024481	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF. 2350 - 2895
02	3192 #	1472	-0-	-1720	B	-5356	1472 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -5356										
03	3472 #	2985	-0-	-487	B	-5843	2985 2		N	-0-	-0-
04	3360 #	3293	-0-	-67	B	-5910	3293 3		N	-0-	-0-
05	3472 #	3868	-0-	396	B	-5514	3868 3		N	-0-	-0-
06	2880 N	2426	-0-	-454	B	-5514	2426 3		N	-0-	-0-
07	3410 N	2823	-0-	-587	B	-5514	2823 3		N	-0-	-0-

BENNETT		WELL #:		1020	RRCID ->	024484	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2235 - 4600
02	0 Z	2172	-0-	2172	B	24099	270 1	1902 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 24099										
03	0 Z	1778	-0-	1778	B	25877	300 1	1478 2	N	-0-	-0-
04	0 Z	1610	-0-	1610	B	27487	290 1	1320 3	N	-0-	-0-
05	0 Z	1883	-0-	1883	B	29370	290 1	1593 3	N	-0-	-0-
06	0 Z	2092	-0-	2092	B	31462	290 1	1802 3	N	-0-	-0-
07	0 Z	1646	-0-	1646	B	33108	230 1	1416 3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1204 N	923	-0-	-281	B	-0-	923 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1116 N	927	-0-	-189	B	-0-	927 2		N	-0-	-0-
04	1050 N	1020	-0-	-30	B	-0-	1020 3		N	-0-	-0-
05	1023 N	870	-0-	-153	B	-0-	870 3		N	-0-	-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 3		N	-0-	-0-
07	1054 N	966	-0-	-88	B	-0-	966 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BOST		WELL #:		1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5036 R	2607	-0-	-2429 B	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3472 #	1669	-0-	-1803 B	-1803	1669	2	N	-0-			-0-
04	3360 #	1436	-0-	-1924 B	-3727	1436	3	N	-0-			-0-
05	3472 #	1526	-0-	-1946 B	-5673	1526	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1835	-0-	215 B	-5458	1835	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	2487	-0-	999 B	-4459	2487	3	N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	588 N	291	-0-	-297 B	-0-	291	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	300 N	111	-0-	-189 B	-0-	111	3	N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0 B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0 B	-0-	409	3	N	-0-			-0-
*07	556 N	556	-0-	-0 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF. 2265 - 5150	
02	34918 N	2952	-0-	-31966 B	-0-	252	1	2700	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0	3240	-0-	3240 B	3240	279	1	2961	2	N	-0-	-0-
04	0	2917	-0-	2917 B	6157	270	1	2647	3	N	-0-	-0-
05	0	2976	-0-	2976 B	9133	279	1	2697	3	N	-0-	-0-
06	0	1773	-0-	1773 B	10906	270	1	1503	3	N	-0-	-0-
*07	13434 N	2528	-0-	-10906 B	-0-	270	1	2258	3	N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF. N/A	
02	9101	2966	-0-	-6135 B	13297	2966	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			13297								
03	7463	3497	-0-	-3966 B	9331	3497	2			N	-0-	-0-
04	4282	3231	-0-	-1051 B	8280	3231	3			N	-0-	-0-
05	11639 R	3359	-0-	-8280 B	-0-	3359	3			N	-0-	-0-
06	3390 N	3131	-0-	-259 B	-0-	3131	3			N	-0-	-0-
07	3348 N	2897	-0-	-451 B	-0-	2897	3			N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF. 2520 - 4852	
02	7448 N	6294	-0-	-1154 B	-0-	6294	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	7872 N	7872	-0-	-0 B	-0-	7872	2			N	-0-	-0-
04	7614 N	7614	-0-	-0 B	-0-	7614	3			N	-0-	-0-
05	7819 N	7819	-0-	-0 B	-0-	7819	3			N	-0-	-0-
06	7620 N	6396	-0-	-1224 B	-0-	6396	3			N	-0-	-0-
07	7874 N	4913	-0-	-2961 B	-0-	4913	3			N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 2295 - 2708	
02	29646	10868	-0-	-18778 B	22684	10868	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			22684								
03	24384	13018	-0-	-11366 B	11318	13018	2			N	-0-	-0-
04	14059	12446	-0-	-1613 B	9705	12446	3			N	-0-	-0-
05	22592 R	12887	-0-	-9705 B	-0-	12887	3			N	-0-	-0-
06	12131 N	12416	-0-	285 B	285	12416	3			N	-0-	-0-
07	12865 N	11783	-0-	-1082 B	-0-	11783	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT, ESTATE		WELL #:		1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		3220 #	2653	-0-	-567 B	-1254	2653	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1254								
03		3565 #	2675	-0-	-890 B	-2144	2675	2	N	-0-			-0-
04		3450 #	3137	-0-	-313 B	-2457	3137	3	N	-0-			-0-
05		3565 #	3141	-0-	-424 B	-2881	3141	3	N	-0-			-0-
06		2580 N	2353	-0-	-227 B	-2881	2353	3	N	-0-			-0-
07		3255 N	1913	-0-	-1342 B	-2881	1913	3	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A		
02		1736 N	1424	-0-	-312 B	-0-	1424	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1860 N	1738	-0-	-122 B	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1769	-0-	-1 B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
05		1847 N	1847	-0-	-0 B	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
06		1680 N	1511	-0-	-169 B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
07		1829 N	1522	-0-	-307 B	-0-	1522	3	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572		
02		5852 #	5149	-0-	-703 B	-2530	5149	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2121	CANCELLED UNDERAGE ->	-409						
03		6324 #	6247	-0-	-77 B	-2198	6247	2	N	-0-			-0-
04		6120 #	5662	-0-	-458 B	-2656	5662	3	N	-0-			-0-
05		6324 #	6199	-0-	-125 B	-2781	6199	3	N	-0-			-0-
06		6060 N	5886	-0-	-174 B	-2781	5886	3	N	-0-			-0-
07		5859 N	5526	-0-	-333 B	-2781	5526	3	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807		
02		5505 N	5505	-0-	-0 B	-0-	5505	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		6692 N	6692	-0-	-0 B	-0-	6692	2	N	-0-			-0-
04		5725 N	5725	-0-	-0 B	-0-	5725	3	N	-0-			-0-
05		6454 N	6454	-0-	-0 B	-0-	6454	3	N	-0-			-0-
06		5971 N	6342	-0-	371 B	371	6342	3	N	-0-			-0-
*07		6603 N	6625	-0-	22 B	393	6625	3	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942		
02		224 N	133	-0-	-91 B	-0-	20	1	113	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		465 N	416	-0-	-49 B	-0-	52	1	364	2	N	-0-	-0-
04		764 N	764	-0-	-0 B	-0-	120	1	644	3	N	-0-	-0-
05		427 N	427	-0-	-0 B	-0-	64	1	363	3	N	-0-	-0-
06		705 N	705	-0-	-0 B	-0-	116	1	589	3	N	-0-	-0-
07		775 N	669	-0-	-106 B	-0-	112	1	557	3	N	-0-	-0-

HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 - 5295		
02		1168 N	1168	-0-	-0 B	-0-	192	1	976	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	208	1	835	2	N	-0-	-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0 B	-0-	224	1	778	3	N	-0-	-0-
05		1302 N	991	-0-	-311 B	-0-	216	1	775	3	N	-0-	-0-
06		1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	216	1	776	3	N	-0-	-0-
*07		1038 N	1038	-0-	-0 B	-0-	240	1	798	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520 - 3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	3388 #	3075	-0-	-313 B	-1296	338	1	2737	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1296								
03	3534 #	3764	-0-	230 B	-1066	403	1	3361	2	N	-0-	-0-
04	3480 #	3565	-0-	85 B	-981	390	1	3175	3	N	-0-	-0-
05	3410 N	3274	-0-	-136 B	-981	3274	3			N	-0-	-0-
06	3630 N	3537	-0-	-93 B	-981	390	1	3147	3	N	-0-	-0-
07	3689 N	3632	-0-	-57 B	-981	403	1	3229	3	N	-0-	-0-

KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690
02	0 W	541	-0-	541 B	5792	184	1	357	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5792								
03	0 W	554	-0-	554 B	6346	200	1	354	2	N	-0-	-0-
04	0 W	496	-0-	496 B	6842	192	1	304	3	N	-0-	-0-
05	0 W	337	-0-	337 B	7179	128	1	209	3	N	-0-	-0-
06	0 W	564	-0-	564 B	7743	208	1	356	3	N	-0-	-0-
07	0 W	545	-0-	545 B	8288	208	1	337	3	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	192	1	999	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	224	1	1050	2	N	-0-	-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	232	1	990	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	903	-0-	-430 B	-0-	176	1	727	3	N	-0-	-0-
06	500 N	1327	-0-	827 B	827	232	1	1095	3	N	-0-	-0-
07	0 Z	1191	-0-	1191 B	2018	208	1	983	3	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	5124	PERF.	2910 - 3420
02	2212 N	1738	-0-	-474 B	-0-	1738	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2201 N	2012	-0-	-189 B	-0-	2012	2			N	-0-	-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-	-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3			N	-0-	-0-
06	500 N	1913	-0-	1413 B	1413	1913	3			N	-0-	-0-
07	0 Z	2260	-0-	2260 B	3673	2260	3			N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299
02	0 Z	989	-0-	989 B	7010	96	1	893	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7010								
03	0 Z	987	-0-	987 B	7997	104	1	883	2	N	-0-	-0-
04	0 Z	984	-0-	984 B	8981	116	1	868	3	N	-0-	-0-
05	0 Z	906	-0-	906 B	9887	104	1	802	3	N	-0-	-0-
06	0 Z	906	-0-	906 B	10793	108	1	798	3	N	-0-	-0-
07	0 Z	835	-0-	835 B	11628	108	1	727	3	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2850 - 3309
02	2800 N	2280	-0-	-520 B	-0-	189	1	2091	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2697 N	2628	-0-	-69 B	-0-	210	1	2418	2	N	-0-	-0-
04	2669 N	2669	-0-	-0- B	-0-	203	1	2466	3	N	-0-	-0-
05	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	210	1	2585	3	N	-0-	-0-
06	500 N	2653	-0-	2153 B	2153	203	1	2450	3	N	-0-	-0-
07	0 Z	2660	-0-	2660 B	4813	217	1	2443	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1960 N	1745	-0-	-215 B	-0-	357	1	1388	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	476	1	1741	2	N	-0-	-0-
04	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	476	1	1746	3	N	-0-	-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	510	1	1487	3	N	-0-	-0-
06	2160 N	1849	-0-	-311 B	-0-	493	1	1356	3	N	-0-	-0-
*07	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	510	1	1834	3	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-	-0-
*07	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	3696 N	3282	-0-	-414 B	-0-	648	1	2634	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3728 N	3728	-0-	-0- B	-0-	702	1	3026	2	N	-0-	-0-
04	3599 N	3599	-0-	-0- B	-0-	675	1	2924	3	N	-0-	-0-
05	4461 N	4461	-0-	-0- B	-0-	810	1	3651	3	N	-0-	-0-
06	3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	756	1	3090	3	N	-0-	-0-
*07	4074 N	4074	-0-	-0- B	-0-	837	1	3237	3	N	-0-	-0-

MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2128 N	883	-0-	-1245 B	-0-	266	1	617	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	322	1	1436	2	N	-0-	-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	336	1	1920	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	3220	-0-	120 B	120	392	1	2828	3	N	-0-	-0-
06	1710 N	1139	-0-	-571 B	-0-	126	1	1013	3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	3219	-0-	119 B	119	378	1	2841	3	N	-0-	-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768
02	1568 N	1410	-0-	-158 B	-0-	1410	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1612 N	1600	-0-	-12 B	-0-	1600	2			N	-0-	-0-
04	1440 N	1328	-0-	-112 B	-0-	1328	3			N	-0-	-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615	3			N	-0-	-0-
06	1560 N	1528	-0-	-32 B	-0-	1528	3			N	-0-	-0-
*07	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-	-0-

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443
02	0 Z	2703	-0-	2703 B	35745	216	1	2487	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			35745								
03	37636 N	1891	-0-	-35745 B	-0-	144	1	1747	2	N	-0-	-0-
04	0	3131	-0-	3131 B	3131	232	1	2899	3	N	-0-	-0-
05	0	3038	-0-	3038 B	6169	248	1	2790	3	N	-0-	-0-
06	9848 N	3679	-0-	-6169 B	-0-	240	1	3439	3	N	-0-	-0-
*07	3978 N	3978	-0-	-0- B	-0-	248	1	3730	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2		N	-0-	-0-
04	792 N	717	-0-	-75 B	-0-	717	3		N	-0-	-0-
05	899 N	717	-0-	-182 B	-0-	717	3		N	-0-	-0-
06	691 N	337	-0-	-354 B	-0-	337	3		N	-0-	-0-
*07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3		N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 2315 - 2863
02	15119 R	7737	-0-	-7382 B	-0-	7737	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	11191 #	8236	-0-	-2955 B	-2955	8236	2		N	-0-	-0-
04	10830 #	9291	-0-	-1539 B	-4494	9291	3		N	-0-	-0-
05	11191 #	6766	-0-	-4425 B	-8919	6766	3		N	-0-	-0-
06	7980 N	9405	-0-	1425 B	-7494	9405	3		N	-0-	-0-
07	9610 N	8548	-0-	-1062 B	-7494	8548	3		N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF. 2192 - 2701
02	1736 N	1468	-0-	-268 B	-3233	1468	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3233						
03	2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3751	-0-	751 B	751	3751	3		N	-0-	-0-
05	3100 N	4039	-0-	939 B	1690	4039	3		N	-0-	-0-
06	3000 N	4612	-0-	1612 B	3302	4612	3		N	-0-	-0-
*07	5187	4297	-0-	-890 B	2412	4297	3		N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF. 2214 - 2767
02	3612 N	3288	-0-	-324 B	-0-	3288	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3038 N	2590	-0-	-448 B	-0-	2590	2		N	-0-	-0-
04	3535 N	3535	-0-	-0- B	-0-	3535	3		N	-0-	-0-
05	4609 N	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	3		N	-0-	-0-
06	3810 N	4617	-0-	807 B	807	4617	3		N	-0-	-0-
*07	4208 N	4058	-0-	-150 B	657	4058	3		N	-0-	-0-

SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF. N/A
02	2156 N	1773	-0-	-383 B	-0-	1773	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2232 N	2078	-0-	-154 B	-0-	2078	2		N	-0-	-0-
04	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3		N	-0-	-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3		N	-0-	-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	3		N	-0-	-0-
07	2325 N	1859	-0-	-466 B	-0-	1859	3		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4866	PERF. 2330 - 2840
02	4452 N	4338	-0-	-114 B	-0-	513	1	3825	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4774 N	4594	-0-	-180 B	-0-	551	1	4043	2	N	-0-
04	4680 N	4620	-0-	-60 B	-0-	551	1	4069	3	N	-0-
05	4805 N	4480	-0-	-325 B	-0-	551	1	3929	3	N	-0-
06	4642 N	4642	-0-	-0- B	-0-	551	1	4091	3	N	-0-
07	4774 N	4651	-0-	-123 B	-0-	570	1	4081	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020								
SNEED		WELL #: 1006		RRCID -> 024534		COMPL. DATE 10/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1232 N	993	-0-	-239 B	-0-	154 1	839 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	182 1	1025 2	N	-0-	-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	203 1	1029 3	N	-0-	-0-
05	1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	154 1	903 3	N	-0-	-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	203 1	1310 3	N	-0-	-0-
*07	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	210 1	1261 3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1024		RRCID -> 024539		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 2400 - 2985		
02	2436 N	2155	-0-	-281 B	-0-	240 1	1915 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	270 1	2303 2	N	-0-	-0-
04	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	300 1	2316 3	N	-0-	-0-
05	2723 N	2723	-0-	-0- B	-0-	300 1	2423 3	N	-0-	-0-
06	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	300 1	2310 3	N	-0-	-0-
07	2697 N	2559	-0-	-138 B	-0-	290 1	2269 3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2360 - 3048		
02	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	260 1	2213 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	300 1	2322 2	N	-0-	-0-
04	2730 N	2538	-0-	-192 B	-0-	300 1	2238 3	N	-0-	-0-
05	2728 N	2559	-0-	-169 B	-0-	310 1	2249 3	N	-0-	-0-
06	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	300 1	2253 3	N	-0-	-0-
07	2635 N	2581	-0-	-54 B	-0-	310 1	2271 3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 4755 PERF. 2328 - 3096		
02	3192 #	2767	-0-	-425 B	-4078	260 1	2507 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3428	CANCELLED UNDERAGE ->	-650					
03	3069 N	2964	-0-	-105 B	-3428	280 1	2684 2	N	-0-	-0-
04	2670 N	2927	-0-	257 B	-3171	290 1	2637 3	N	-0-	-0-
05	3069 N	2821	-0-	-248 B	-3171	280 1	2541 3	N	-0-	-0-
06	2880 N	2641	-0-	-239 B	-3171	280 1	2361 3	N	-0-	-0-
07	3038 N	2629	-0-	-409 B	-3171	300 1	2329 3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 2465 - 3100		
02	3920 N	3876	-0-	-44 B	-0-	448 1	3428 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4290 N	4290	-0-	-0- B	-0-	496 1	3794 2	N	-0-	-0-
04	4140 N	4111	-0-	-29 B	-0-	464 1	3647 3	N	-0-	-0-
05	4278 N	4209	-0-	-69 B	-0-	480 1	3729 3	N	-0-	-0-
06	4140 N	4080	-0-	-60 B	-0-	480 1	3600 3	N	-0-	-0-
07	4247 N	4111	-0-	-136 B	-0-	480 1	3631 3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 2344 - 3214		
02	4331 N	4331	-0-	-0- B	-0-	504 1	3827 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4783 N	4783	-0-	-0- B	-0-	540 1	4243 2	N	-0-	-0-
04	4921 N	4921	-0-	-0- B	-0-	540 1	4381 3	N	-0-	-0-
05	4956 N	4956	-0-	-0- B	-0-	558 1	4398 3	N	-0-	-0-
06	4863 N	4863	-0-	-0- B	-0-	540 1	4323 3	N	-0-	-0-
07	5084 N	4994	-0-	-90 B	-0-	558 1	4436 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED		WELL #:		1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	4599	PERF.	2322 - 3151
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	6160 N	5719	-0-	-441 B	-0-	624 1	5095 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6665 N	4948	-0-	-1717 B	-0-	648 1	4300 2	N	-0-			-0-
04	6390 N	4997	-0-	-1393 B	-0-	696 1	4301 3	N	-0-			-0-
05	6324 N	5443	-0-	-881 B	-0-	672 1	4771 3	N	-0-			-0-
06	5526 N	5526	-0-	-0- B	-0-	624 1	4902 3	N	-0-			-0-
*07	6171 N	6171	-0-	-0- B	-0-	672 1	5499 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2447 - 2820
02	6776 #	3280	-0-	-3496 B	-6182	3280 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6182									
03	7502 #	5719	-0-	-1783 B	-7965	5719 2		N	-0-			-0-
04	7260 #	5786	-0-	-1474 B	-9439	5786 3		N	-0-			-0-
05	7502 #	6479	-0-	-1023 B	-10462	6479 3		N	-0-			-0-
06	5520 N	5739	-0-	219 B	-10243	5739 3		N	-0-			-0-
07	5983 N	5124	-0-	-859 B	-10243	5124 3		N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
02	1736 N	1328	-0-	-408 B	-0-	190 1	1138 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	230 1	1316 2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1721	-0-	-169 B	-0-	240 1	1481 3	N	-0-			-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	280 1	1803 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	907	-0-	-593 B	-0-	90 1	817 3	N	-0-			-0-
*07	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	270 1	1657 3	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	532 N	416	-0-	-116 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
04	480 N	449	-0-	-31 B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
*07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2315 - 5270
02	0 Z	2345	-0-	2345 B	26499	324 1	2021 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		26499									
03	0 Z	2430	-0-	2430 B	28929	324 1	2106 2	N	-0-			-0-
04	0 Z	1769	-0-	1769 B	30698	216 1	1553 3	N	-0-			-0-
05	0 Z	3016	-0-	3016 B	33714	336 1	2680 3	N	-0-			-0-
06	0 Z	2908	-0-	2908 B	36622	348 1	2560 3	N	-0-			-0-
07	0 Z	2895	-0-	2895 B	39517	360 1	2535 3	N	-0-			-0-

WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	1945 - 5000
02	0 Z	3847	-0-	3847 B	47251	250 1	3597 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		47251									
03	0 Z	4498	-0-	4498 B	51749	300 1	4198 2	N	-0-			-0-
04	0 Z	4332	-0-	4332 B	56081	290 1	4042 3	N	-0-			-0-
05	0 Z	4477	-0-	4477 B	60558	300 1	4177 3	N	-0-			-0-
06	0 Z	4288	-0-	4288 B	64846	290 1	3998 3	N	-0-			-0-
07	0 Z	4322	-0-	4322 B	69168	300 1	4022 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
WALKER -A-				WELL #: 1006	RRCID -> 024562	COMPL. DATE 07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095	- 4893		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 W	2801	-0-	2801 B	20346	270	1	2531	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			20346								
03	0 W	2905	-0-	2905 B	23251	300	1	2605	2	N	-0-	-0-
04	0 W	2679	-0-	2679 B	25930	290	1	2389	3	N	-0-	-0-
05	0 W	2689	-0-	2689 B	28619	300	1	2389	3	N	-0-	-0-
06	0 W	2466	-0-	2466 B	31085	290	1	2176	3	N	-0-	-0-
07	0 W	2588	-0-	2588 B	33673	300	1	2288	3	N	-0-	-0-

ZOFNESS				WELL #: 2055	RRCID -> 024564	COMPL. DATE 08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A			
02	5096 #	4988	-0-	-108 B	-2354	594	1	4394	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2354								
03	5549 #	5552	-0-	3 B	-2351	660	1	4892	2	N	-0-	-0-
04	5370 #	4596	-0-	-774 B	-3125	594	1	4002	3	N	-0-	-0-
05	5518 #	4394	-0-	-1124 B	-4249	4394	3			N	-0-	-0-
06	5370 N	5038	-0-	-332 B	-4249	638	1	4400	3	N	-0-	-0-
07	4743 N	4917	-0-	174 B	-4075	660	1	4257	3	N	-0-	-0-

MCBRIDE				WELL #: 1100A	RRCID -> 034466	COMPL. DATE 07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2352 N	1957	-0-	-395 B	-0-	650	1	1307	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2259 N	2259	-0-	0- B	-0-	750	1	1509	2	N	-0-	-0-
04	2070 N	1816	-0-	-254 B	-0-	600	1	1216	3	N	-0-	-0-
05	2170 N	1999	-0-	-171 B	-0-	600	1	1399	3	N	-0-	-0-
06	2543 N	2543	-0-	0- B	-0-	725	1	1818	3	N	-0-	-0-
*07	2379 N	2379	-0-	0- B	-0-	700	1	1679	3	N	-0-	-0-

STATE				WELL #: 1006B	RRCID -> 034467	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770	- 4254		
02	2492 N	1793	-0-	-699 B	-0-	323	1	1470	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1721 N	1721	-0-	0- B	-0-	374	1	1347	2	N	-0-	-0-
04	2790 N	2417	-0-	-373 B	-0-	391	1	2026	3	N	-0-	-0-
05	3391 N	3391	-0-	0- B	-0-	476	1	2915	3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1267	-0-	-413 B	-0-	153	1	1114	3	N	-0-	-0-
*07	3100 N	3324	-0-	224 B	224	459	1	2865	3	N	-0-	-0-

BOWERS, J. B.				WELL #: 3	RRCID -> 034548	COMPL. DATE 10/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1092 N	753	-0-	-339 B	-0-	753	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1023 N	1019	-0-	-4 B	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
04	840 N	370	-0-	-470 B	-0-	370	2			N	-0-	-0-
05	837 N	641	-0-	-196 B	-0-	641	2			N	-0-	-0-
06	966 N	716	-0-	-250 B	-0-	716	3			N	-0-	-0-
*07	750 N	750	-0-	0- B	-0-	750	3			N	-0-	-0-

STATE				WELL #: 6002A	RRCID -> 035067	COMPL. DATE 08/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	308 N	244	-0-	-64 B	-0-	112	1	132	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	314 N	314	-0-	0- B	-0-	120	1	194	2	N	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	0- B	-0-	60	1	198	3	N	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	0- B	-0-	62	1	238	3	N	-0-	-0-
06	300 N	189	-0-	-111 B	-0-	32	1	157	3	N	-0-	-0-
07	279 N	206	-0-	-73 B	-0-	48	1	158	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020									
SNEED, J. T.		WELL #: 1045A		RRCID -> 035462		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 2398 - 3168	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5012 N	4398	-0-	-614 B	-0-	72 1	4326 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5425 N	5011	-0-	-414 B	-0-	84 1	4927 2	N	-0-		-0-
04	4860 N	4563	-0-	-297 B	-0-	78 1	4485 3	N	-0-		-0-
05	4993 N	4993	-0-	-0- B	-0-	90 1	4903 3	N	-0-		-0-
06	4860 N	4668	-0-	-192 B	-0-	78 1	4590 3	N	-0-		-0-
07	4712 N	4584	-0-	-128 B	-0-	84 1	4500 3	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 1009A		RRCID -> 035463		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 4938		PERF. 2400 - 3128	
02	4850 N	4850	-0-	-0- B	-0-	532 1	4318 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5413 N	5413	-0-	-0- B	-0-	589 1	4824 2	N	-0-		-0-
04	5250 N	5190	-0-	-60 B	-0-	570 1	4620 3	N	-0-		-0-
05	5365 N	5365	-0-	-0- B	-0-	570 1	4795 3	N	-0-		-0-
06	5250 N	4850	-0-	-400 B	-0-	570 1	4280 3	N	-0-		-0-
07	5363 N	5140	-0-	-223 B	-0-	570 1	4570 3	N	-0-		-0-

SNEED -C-		WELL #: 4039 A		RRCID -> 035465		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 5058		PERF. 2262 - 3112	
02	3584 N	3409	-0-	-175 B	-0-	405 1	3004 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3844 N	3594	-0-	-250 B	-0-	450 1	3144 2	N	-0-		-0-
04	3510 N	3187	-0-	-323 B	-0-	420 1	2767 3	N	-0-		-0-
05	3782 N	2549	-0-	-1233 B	-0-	300 1	2249 3	N	-0-		-0-
06	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	435 1	3158 3	N	-0-		-0-
07	3286 N	3215	-0-	-71 B	-0-	405 1	2810 3	N	-0-		-0-

BEAVERS, G. H.		WELL #: A 1		RRCID -> 035619		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	616 N	380	-0-	-236 B	-0-	380 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	216	-0-	-187 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2		N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
07	775 N	232	-0-	-543 B	-0-	232 3		N	-0-		-0-

SNEED -D-		WELL #: 4065 B		RRCID -> 036086		COMPL. DATE 05/21/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1596 N	809	-0-	-787 B	-0-	125 1	684 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1057	-0-	-276 B	-0-	145 1	912 2	N	-0-		-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	135 1	953 3	N	-0-		-0-
05	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	789	-0-	-231 B	-0-	105 1	684 3	N	-0-		-0-
*07	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	150 1	1130 3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 2028		RRCID -> 036635		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2055 - 3694	
02	1288 N	1207	-0-	-81 B	-0-	162 1	1045 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1330	-0-	-3 B	-0-	180 1	1150 2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1187	-0-	-163 B	-0-	150 1	1037 3	N	-0-		-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	180 1	1209 3	N	-0-		-0-
06	1290 N	1169	-0-	-121 B	-0-	156 1	1013 3	N	-0-		-0-
*07	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	174 1	1090 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
KILGORE		WELL #:		2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2930 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	840 N	746	-0-	-94 B	-0-	81	1	665	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	90	1	807	2	N	-0-	-0-
04	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	87	1	780	3	N	-0-	-0-
05	837 N	799	-0-	-38 B	-0-	90	1	709	3	N	-0-	-0-
06	500 N	721	-0-	221 B	221	78	1	643	3	N	-0-	-0-
07	0 Z	839	-0-	839 B	1060	90	1	749	3	N	-0-	-0-

BENNETT		WELL #:		2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2496 - 2830
02	588 N	217	-0-	-371 B	-0-	217	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-	-0-
04	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			N	-0-	-0-
05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-	-0-
06	870 N	746	-0-	-124 B	-0-	746	3			N	-0-	-0-
07	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1749 - 1807
02	756 N	600	-0-	-156 B	-0-	147	1	453	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	509	-0-	-173 B	-0-	126	1	383	2	N	-0-	-0-
04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	203	1	653	3	N	-0-	-0-
05	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	210	1	610	3	N	-0-	-0-
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	203	1	605	3	N	-0-	-0-
07	899 N	807	-0-	-92 B	-0-	210	1	597	3	N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2695 - 2780
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-	-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-	-0-
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-	-0-
*07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760
02	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-	-0-
05	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-	-0-
06	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-	-0-
*07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			N	-0-	-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960
02	1092 N	1058	-0-	-34 B	-0-	1058	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-	-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-	-0-
05	1178 N	1151	-0-	-27 B	-0-	1151	2			N	-0-	-0-
06	990 N	684	-0-	-306 B	-0-	684	3			N	-0-	-0-
*07	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT -A-		WELL #:		108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	10/17/1974	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2960 - 3098
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-			-0-
04		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
05		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
*07		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-			-0-

SNEED MS		WELL #:		2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 - 3016
02		112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
04		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	78 1	114 3 N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
06		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		112 A	RRCID ->	070895	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2302 - 2706
02		1540 N	1308	-0-	-232 B	-0-	1308 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 2	N	-0-			-0-
04		1590 N	1546	-0-	-44 B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
05		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1579	-0-	-41 B	-0-	1579 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1594	-0-	-18 B	-0-	1594 3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		113 A	RRCID ->	070896	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2198 - 2500
02		1848 N	1506	-0-	-342 B	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1984 N	1952	-0-	-32 B	-0-	1952 2	N	-0-			-0-
04		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
05		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
06		1890 N	1630	-0-	-260 B	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
07		1984 N	1143	-0-	-841 B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SNEED		WELL #:		1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	2336 - 2931
02		3537 N	3537	-0-	-0- B	-0-	405 1	3132 2 N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3782 N	3745	-0-	-37 B	-0-	435 1	3310 2 N	-0-			-0-
04		3637 N	3637	-0-	-0- B	-0-	435 1	3202 3 N	-0-			-0-
05		3906 N	3849	-0-	-57 B	-0-	465 1	3384 3 N	-0-			-0-
06		3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	450 1	3245 3 N	-0-			-0-
*07		3820 N	3820	-0-	-0- B	-0-	450 1	3370 3 N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED C		WELL #:		1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2020 - 2980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2016 N	1695	-0-	-321 B	-0-	104	1	1591	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	112	1	2011	2	N	-0-	-0-
04	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	112	1	1943	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1838	-0-	-53 B	-0-	116	1	1722	3	N	-0-	-0-
06	2040 N	1984	-0-	-56 B	-0-	116	1	1868	3	N	-0-	-0-
07	2139 N	1798	-0-	-341 B	-0-	116	1	1682	3	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	2210 - 2614
02	8372 #	7053	-0-	-1319 B	-7432	784	1	6269	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	8618 #	7336	-0-	-1282 B	-8714	840	1	6496	2	N	-0-	-0-
04	8100 #	7247	-0-	-853 B	-9567	840	1	6407	3	N	-0-	-0-
05	7843 #	7179	-0-	-664 B	-10231	840	1	6339	3	N	-0-	-0-
06	7110 N	7228	-0-	118 B	-10113	812	1	6416	3	N	-0-	-0-
07	7502 N	7125	-0-	-377 B	-10113	812	1	6313	3	N	-0-	-0-

MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	2735 - 2923
02	5231	4012	-0-	-1219 B	5716	4012	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4407	2428	-0-	-1979 B	3737	2428	2			N	-0-	-0-
04	2776	4491	-0-	1715 B	5452	4491	3			N	-0-	-0-
05	9006	3605	-0-	-5401 B	51	3605	2			N	-0-	-0-
06	2500	-0-	-0-	-2500 B	-2449					N	-0-	-0-
07	2700	-0-	-0-	-2700 B	-5149					N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		115 A	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	03/06/1995	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792
02	4060 N	3477	-0-	-583 B	-0-	3477	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4457 N	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-	-0-
04	4234 N	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	3			N	-0-	-0-
05	4243 N	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	3			N	-0-	-0-
06	4320 N	4184	-0-	-136 B	-0-	4184	3			N	-0-	-0-
07	4371 N	4283	-0-	-88 B	-0-	4283	3			N	-0-	-0-

SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928
02	3479 N	3479	-0-	-0- B	-0-	300	1	3179	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4061 N	3586	-0-	-475 B	-0-	324	1	3262	2	N	-0-	-0-
04	3860 N	3860	-0-	-0- B	-0-	348	1	3512	3	N	-0-	-0-
05	3844 N	3802	-0-	-42 B	-0-	3802	3			N	-0-	-0-
06	3480 N	3277	-0-	-203 B	-0-	276	1	3001	3	N	-0-	-0-
07	3999 N	3884	-0-	-115 B	-0-	336	1	3548	3	N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	2316 - 3075
02	2856 N	2762	-0-	-94 B	-0-	378	1	2384	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3207 N	3207	-0-	-0- B	-0-	420	1	2787	2	N	-0-	-0-
04	3153 N	3153	-0-	-0- B	-0-	406	1	2747	3	N	-0-	-0-
05	3069 N	2962	-0-	-107 B	-0-	420	1	2542	3	N	-0-	-0-
06	3090 N	2924	-0-	-166 B	-0-	406	1	2518	3	N	-0-	-0-
07	3255 N	2938	-0-	-317 B	-0-	420	1	2518	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2	N	-0-			20
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2	N	-0-			20
04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2	N	-0-			20
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-			20
06		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3	N	-0-			20
07		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393	3	N	-0-			20

SNEED		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3135	
02		1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	216	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	240	1	N	-0-			-0-
04		2310 N	2133	-0-	-177 B	-0-	232	1	N	-0-			-0-
05		2201 N	1981	-0-	-220 B	-0-	240	1	N	-0-			-0-
06		2220 N	2035	-0-	-185 B	-0-	240	1	N	-0-			-0-
07		2201 N	2121	-0-	-80 B	-0-	240	1	N	-0-			-0-

ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210	
02		3500 #	2368	-0-	-1132 B	-2985	312	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2985									
03		3875 #	2700	-0-	-1175 B	-4160	360	1	N	-0-			-0-
04		3660 #	2853	-0-	-807 B	-4967	336	1	N	-0-			-0-
05		3782 #	2889	-0-	-893 B	-5860	2889	3	N	-0-			-0-
06		2610 N	3089	-0-	479 B	-5381	348	1	N	-0-			-0-
07		2945 N	3031	-0-	86 B	-5295	360	1	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200	
02		2744 N	2321	-0-	-423 B	-0-	286	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	330	1	N	-0-			-0-
04		2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	297	1	N	-0-			-0-
05		2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	330	1	N	-0-			-0-
06		2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	330	1	N	-0-			-0-
*07		2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	341	1	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246	
02		1932 N	1793	-0-	-139 B	-0-	243	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2015 N	1978	-0-	-37 B	-0-	270	1	N	-0-			-0-
04		1950 N	1865	-0-	-85 B	-0-	261	1	N	-0-			-0-
05		1984 N	1903	-0-	-81 B	-0-	270	1	N	-0-			-0-
06		1920 N	1902	-0-	-18 B	-0-	252	1	N	-0-			-0-
*07		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	270	1	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216	
02		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	270	1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	300	1	N	-0-			-0-
04		2640 N	2421	-0-	-219 B	-0-	260	1	N	-0-			-0-
05		2790 N	2694	-0-	-96 B	-0-	300	1	N	-0-			-0-
06		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	290	1	N	-0-			-0-
*07		2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	300	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2688 N	1141	-0-	-1547 B	-6783	1141	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-6783							
03	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
04	2762 N	2762	-0-	-0- B	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
05	2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
06	2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
07	2852 N	2446	-0-	-406 B	-0-	2446	3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	2366 - 3150	
02	5236 N	4410	-0-	-826 B	-0-	594	1	3816	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	5146 N	4914	-0-	-232 B	-0-	660	1	4254	2	N	-0-		-0-
04	5160 N	4565	-0-	-595 B	-0-	616	1	3949	3	N	-0-		-0-
05	5545 N	5545	-0-	-0- B	-0-	616	1	4929	3	N	-0-		-0-
06	5639 N	5639	-0-	-0- B	-0-	594	1	5045	3	N	-0-		-0-
*07	6289 N	6289	-0-	-0- B	-0-	682	1	5607	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		1060A	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653	
02	11284 #	9762	-0-	-1522 B	-1522	9762	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1522										
03	12493 #	12954	-0-	461 B	-1061	12954	2		N	-0-			-0-
04	12090 #	13098	-0-	1008 B	-53	13098	3		N	-0-			-0-
05	14084 R	14137	-0-	53 B	-0-	14137	3		N	-0-			-0-
06	13197 N	13231	-0-	34 B	34	13231	3		N	-0-			-0-
07	13547 N	12487	-0-	-1060 B	-0-	12487	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893	
02	168 N	126	-0-	-42 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	155 N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-

BROWN B		WELL #:		1034A	RRCID ->	137285	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	2480 - 3200	
02	2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	224	1	1830	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	240	1	2016	2	N	-0-		-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	232	1	1987	3	N	-0-		-0-
05	2263 N	2233	-0-	-30 B	-0-	240	1	1993	3	N	-0-		-0-
06	2190 N	2159	-0-	-31 B	-0-	232	1	1927	3	N	-0-		-0-
07	2294 N	2237	-0-	-57 B	-0-	240	1	1997	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		1043A	RRCID ->	137717	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4715	PERF.	2266 - 3105	
02	5404 N	5142	-0-	-262 B	-0-	540	1	4602	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	5683 N	5683	-0-	-0- B	-0-	600	1	5083	2	N	-0-		-0-
04	5580 N	5488	-0-	-92 B	-0-	580	1	4908	3	N	-0-		-0-
05	5704 N	5676	-0-	-28 B	-0-	600	1	5076	3	N	-0-		-0-
06	5544 N	5544	-0-	-0- B	-0-	580	1	4964	3	N	-0-		-0-
07	5673 N	5578	-0-	-95 B	-0-	600	1	4978	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1344 N	1243	-0-	-101 B	-0-	276	1	967	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	300	1	1159	2	N	-0-	-0-
04		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	348	1	1214	3	N	-0-	-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	360	1	1258	3	N	-0-	-0-
06		1410 N	1402	-0-	-8 B	-0-	312	1	1090	3	N	-0-	-0-
07		1612 N	1398	-0-	-214 B	-0-	336	1	1062	3	N	-0-	-0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436	
02		8988 #	7086	-0-	-1902 B	-4344	1269	1	5817	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		9951 #	7928	-0-	-2023 B	-6367	1363	1	6565	2	N	-0-	-0-
04		9330 #	8782	-0-	-548 B	-6915	1316	1	7466	3	N	-0-	-0-
05		9641 #	7786	-0-	-1855 B	-8770	1316	1	6470	3	N	-0-	-0-
06		7680 N	7679	-0-	-1 B	-8770	1363	1	6316	3	N	-0-	-0-
07		9083 N	7477	-0-	-1606 B	-8770	1363	1	6114	3	N	-0-	-0-

BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867	
02		0 W	714	-0-	714 B	12839	714	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 W	330	-0-	330 B	13169	330	2			N	-0-	-0-
04		0 W	935	-0-	935 B	14104	935	2			N	-0-	-0-
05		0 W	511	-0-	511 B	14615	511	2			N	-0-	-0-
06		0 W	367	-0-	367 B	14982	367	3			N	-0-	-0-
07		0 W	277	-0-	277 B	15259	277	3			N	-0-	-0-

POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739	
02		2772 N	1084	-0-	-1688 B	-0-	1084	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3255 N	2411	-0-	-844 B	-0-	2411	2			N	-0-	-0-
04		3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-	-0-
05		3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	3			N	-0-	-0-
06		3433 N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3			N	-0-	-0-
07		3813 N	3051	-0-	-762 B	-0-	3051	3			N	-0-	-0-

BURNETT -A-		WELL #:		114	RRCID ->	146366	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2666 - 3044	
02		952 N	787	-0-	-165 B	-0-	787	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	976	2			N	-0-	-0-
04		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-	-0-
05		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-	-0-
06		930 N	799	-0-	-131 B	-0-	799	3			N	-0-	-0-
07		1023 N	577	-0-	-446 B	-0-	577	3			N	-0-	-0-

STATE-WRIGHT		WELL #:		205-A	RRCID ->	146919	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF.	2169 - 2350	
02		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-	-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	3			N	-0-	-0-
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	-0-
06		660 N	316	-0-	-344 B	-0-	316	3			N	-0-	-0-
07		1147 N	309	-0-	-838 B	-0-	309	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF. 2824 - 5306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	11382 R	6839	-0-	-4543 B	-0-	1350	1	5489	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	9734 #	7898	-0-	-1836 B	-1836	1350	1	6548	2	N	-0-
04	9420 #	8134	-0-	-1286 B	-3122	1450	1	6684	3	N	-0-
05	9734 #	8107	-0-	-1627 B	-4749	1450	1	6657	3	N	-0-
06	7650 N	6992	-0-	-658 B	-4749	1350	1	5642	3	N	-0-
07	8401 N	7006	-0-	-1395 B	-4749	1400	1	5606	3	N	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204
02	2884 #	1840	-0-	-1044 B	-4793	1840	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -4051 CANCELLED UNDERAGE -> -742										
03	2604 N	2086	-0-	-518 B	-4051	2086	2			N	-0-
04	2400 N	2019	-0-	-381 B	-4051	2019	3			N	-0-
05	2046 N	2201	-0-	155 B	-3896	2201	3			N	-0-
06	2010 N	1985	-0-	-25 B	-3896	1985	3			N	-0-
07	2077 N	1998	-0-	-79 B	-3896	1998	3			N	-0-

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100
02	6020 #	4642	-0-	-1378 B	-2584	4642	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2584										
03	6603 #	6073	-0-	-530 B	-3114	6073	2			N	-0-
04	6390 #	5819	-0-	-571 B	-3685	5819	3			N	-0-
05	6603 #	6650	-0-	47 B	-3638	6650	3			N	-0-
06	5880 N	5919	-0-	39 B	-3599	5919	3			N	-0-
07	6014 N	5498	-0-	-516 B	-3599	5498	3			N	-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2160 - 5750
02	3164 N	1423	-0-	-1741 B	-0-	700	1	723	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2976 N	1100	-0-	-1876 B	-0-	775	1	325	2	N	-0-
04	2250 N	1703	-0-	-547 B	-0-	400	1	1303	3	N	-0-
05	3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	775	1	2671	3	N	-0-
06	2884 N	2884	-0-	-0- B	-0-	750	1	2134	3	N	-0-
*07	3677 N	3677	-0-	-0- B	-0-	750	1	2927	3	N	-0-

BURNETT		WELL #:		2119A	RRCID ->	151349	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 2272 - 2920
02	5264 N	5012	-0-	-252 B	-0-	5012	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5921 N	4875	-0-	-1046 B	-0-	4875	2			N	-0-
04	5318 N	5318	-0-	-0- B	-0-	5318	3			N	-0-
05	5549 N	5535	-0-	-14 B	-0-	5535	3			N	-0-
06	5271 N	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	3			N	-0-
07	5487 N	5001	-0-	-486 B	-0-	5001	3			N	-0-

BENNETT		WELL #:		1022A	RRCID ->	153015	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 2758 - 6175
02	2800 N	3013	-0-	213 B	-1997	270	1	2743	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1067 CANCELLED UNDERAGE -> -930										
03	2852 N	3219	-0-	367 B	-700	300	1	2919	2	N	-0-
04	2760 N	3173	-0-	413 B	-287	290	1	2883	3	N	-0-
05	3348 N	2988	-0-	-360 B	-287	300	1	2688	3	N	-0-
06	3120 N	3037	-0-	-83 B	-287	290	1	2747	3	N	-0-
07	3286 N	2850	-0-	-436 B	-287	300	1	2550	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020							
NEILD		WELL #:		118A	RRCID ->	155472	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF. 2766 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3948 N	3875	-0-	-73 B	-0-	567 1	3308 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3999 N	3384	-0-	-615 B	-0-	462 1	2922 2	N	-0-	-0-
04		4320 N	4150	-0-	-170 B	-0-	609 1	3541 3	N	-0-	-0-
05		4425 N	4425	-0-	-0- B	-0-	651 1	3774 3	N	-0-	-0-
06		4348 N	4348	-0-	-0- B	-0-	609 1	3739 3	N	-0-	-0-
*07		4477 N	4477	-0-	-0- B	-0-	630 1	3847 3	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 - 3848
02		3136 #	2321	-0-	-815 B	-327	2321 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-327							
03		3472 #	3049	-0-	-423 B	-750	3049 2		N	-0-	-0-
04		3360 #	2902	-0-	-458 B	-1208	2902 3		N	-0-	-0-
05		3472 #	2975	-0-	-497 B	-1705	2975 3		N	-0-	-0-
06		3360 #	2856	-0-	-504 B	-2209	2856 3		N	-0-	-0-
07		3472 #	2930	-0-	-542 B	-2751	2930 3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 - 2959
02		2968 N	2613	-0-	-355 B	-0-	2613 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3224 N	3112	-0-	-112 B	-0-	3112 2		N	-0-	-0-
04		3060 N	2995	-0-	-65 B	-0-	2995 3		N	-0-	-0-
05		3221 N	3221	-0-	-0- B	-0-	3221 3		N	-0-	-0-
06		3080 N	3080	-0-	-0- B	-0-	3080 3		N	-0-	-0-
07		3100 N	2829	-0-	-271 B	-0-	2829 3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2320 - 2677
02		8092 #	6722	-0-	-1370 B	-3383	6722 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3383							
03		8773 #	8520	-0-	-253 B	-3636	8520 2		N	-0-	-0-
04		8490 #	8027	-0-	-463 B	-4099	8027 3		N	-0-	-0-
05		8773 #	8032	-0-	-741 B	-4840	8032 3		N	-0-	-0-
06		8250 N	7766	-0-	-484 B	-4840	7766 3		N	-0-	-0-
07		8308 N	7408	-0-	-900 B	-4840	7408 3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2448 - 2822
02		5488 N	4723	-0-	-765 B	-0-	4723 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		6272 N	6272	-0-	-0- B	-0-	6272 2		N	-0-	-0-
04		7074 N	7074	-0-	-0- B	-0-	7074 3		N	-0-	-0-
05		7123 N	7123	-0-	-0- B	-0-	7123 3		N	-0-	-0-
06		6522 N	6522	-0-	-0- B	-0-	6522 3		N	-0-	-0-
07		7316 N	6016	-0-	-1300 B	-0-	6016 3		N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		A 2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2380 - 2735
02		10892 #	9749	-0-	-1143 B	-4962	9749 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4962							
03		11873 #	11201	-0-	-672 B	-5634	11201 2		N	-0-	-0-
04		11490 #	10715	-0-	-775 B	-6409	10715 3		N	-0-	-0-
05		11873 #	11232	-0-	-641 B	-7050	11232 3		N	-0-	-0-
06		10830 N	10682	-0-	-148 B	-7050	10682 3		N	-0-	-0-
07		11067 N	10267	-0-	-800 B	-7050	10267 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
THOMPSON		WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741 - 3342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1988 N	1761	-0-	-227 B	-0-	189 1	1572 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2015 N	1929	-0-	-86 B	-0-	203 1	1726 2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2046	-0-	-294 B	-0-	203 1	1843 3	N	-0-			-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	210 1	1893 3	N	-0-			-0-
06	1860 N	1755	-0-	-105 B	-0-	203 1	1552 3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1949	-0-	-159 B	-0-	210 1	1739 3	N	-0-			-0-

BURNETT A		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2734	PERF.	1985 - 4803
02	3920 N	2906	-0-	-1014 B	-868	2906 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-868						
03	4092 N	4034	-0-	-58 B	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
04	3660 N	3440	-0-	-220 B	-0-	3440 3		N	-0-			-0-
05	4066 N	4066	-0-	-0- B	-0-	4066 3		N	-0-			-0-
06	4111 N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111 3		N	-0-			-0-
*07	4170 N	4170	-0-	-0- B	-0-	4170 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2512 - 2710
02	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
*07	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		12	RRCID ->	163046	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2261 - 2771
02	6244 #	2662	-0-	-3582 B	-3582	2662 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3582									
03	6913 #	3890	-0-	-3023 B	-6605	3890 2		N	-0-			-0-
04	6690 #	4186	-0-	-2504 B	-9109	4186 3		N	-0-			-0-
05	6913 #	4634	-0-	-2279 B	-11388	4634 3		N	-0-			-0-
06	6690 #	3765	-0-	-2925 B	-14313	3765 3		N	-0-			-0-
07	6913 #	4004	-0-	-2909 B	-17222	4004 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2425 - 2850
02	308 N	274	-0-	-34 B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
06	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695
02	4032 N	3296	-0-	-736 B	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4464 N	2734	-0-	-1730 B	-0-	2734 2		N	-0-			-0-
04	3990 N	3802	-0-	-188 B	-0-	3802 3		N	-0-			-0-
05	4411 N	4411	-0-	-0- B	-0-	4411 3		N	-0-			-0-
06	4157 N	4157	-0-	-0- B	-0-	4157 3		N	-0-			-0-
*07	4314 N	4314	-0-	-0- B	-0-	4314 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020								
SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2430 - 3218		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2744 N	2586	-0-	-158 B	-1975	270 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1975					
03	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-		-0-
04	2970 N	2812	-0-	-158 B	-0-	290 1	N	-0-		-0-
05	2913 N	2913	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-		-0-
06	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-		-0-
07	2914 N	2849	-0-	-65 B	-0-	310 1	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2615 - 2976		
02	1428 N	1349	-0-	-79 B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1454	-0-	-46 B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1441	-0-	-119 B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
*07	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 14R		RRCID -> 168233		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876		
02	2940 N	2773	-0-	-167 B	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 2	N	-0-		-0-
04	3270 N	2929	-0-	-341 B	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
05	3310 N	3310	-0-	-0- B	-0-	3310 3	N	-0-		-0-
06	3270 N	3117	-0-	-153 B	-0-	3117 3	N	-0-		-0-
07	3038 N	3029	-0-	-9 B	-0-	3029 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 75RH		RRCID -> 169451		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2235 - 3295		
02	6524 N	5112	-0-	-1412 B	-0-	5112 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	6541 N	6495	-0-	-46 B	-0-	6495 2	N	-0-		-0-
04	6240 N	5989	-0-	-251 B	-0-	5989 3	N	-0-		-0-
05	6156 N	6156	-0-	-0- B	-0-	6156 3	N	-0-		-0-
06	6300 N	5841	-0-	-459 B	-0-	5841 3	N	-0-		-0-
07	6200 N	5850	-0-	-350 B	-0-	5850 3	N	-0-		-0-

BURNETT A		WELL #: A 10R		RRCID -> 170267		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 3504		
02	0	4441	-0-	4441 B	116337	4441 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				116337					
03	0	5576	-0-	5576 B	121913	5576 2	N	-0-		-0-
04	8552	5463	-0-	-3089 B	118824	5463 3	N	-0-		-0-
05	79489	5958	-0-	-73531 B	45293	5958 3	N	-0-		-0-
06	29552	5812	-0-	-23740 B	21553	5812 3	N	-0-		-0-
*07	27411 R	5858	-0-	-21553 B	-0-	5858 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 37R		RRCID -> 170274		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593		
02	2604 N	2165	-0-	-439 B	-0-	2165 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2852 N	2753	-0-	-99 B	-0-	2753 2	N	-0-		-0-
04	2640 N	2570	-0-	-70 B	-0-	2570 3	N	-0-		-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-		-0-
06	2670 N	2491	-0-	-179 B	-0-	2491 3	N	-0-		-0-
07	2666 N	2635	-0-	-31 B	-0-	2635 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT A		WELL #:		70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2300 - 2892	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1140	-0-	-100	B	-0-	1140	3	N	-0-		-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	1145	-0-	-33	B	-0-	1145	3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A 27RH	RRCID ->	174583	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2042 - 4045	
02	2632 N	2223	-0-	-409	B	-0-	2223	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2790 N	2740	-0-	-50	B	-0-	2740	2	N	-0-		-0-
04	2610 N	2588	-0-	-22	B	-0-	2588	3	N	-0-		-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3	N	-0-		-0-
06	2640 N	2415	-0-	-225	B	-0-	2415	3	N	-0-		-0-
07	2666 N	2286	-0-	-380	B	-0-	2286	3	N	-0-		-0-

BURNETT A		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	3003	PERF. 2078 - 4462	
02	2800 N	2187	-0-	-613	B	7904	2187	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7904								
03	3100 N	2563	-0-	-537	B	7367	2563	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2375	-0-	-625	B	6742	2375	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2571	-0-	-529	B	6213	2571	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2469	-0-	-531	B	5682	2469	3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	2261	-0-	-839	B	4843	2261	3	N	-0-		-0-

BRENT		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2566 - 3340	
02	1848 N	1668	-0-	-180	B	-0-	144	1	1524	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	144	1	1593	2	N	-0-
04	1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1723	3	N	-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1844	3	N	-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1760	3	N	-0-
07	0 W	2054	-0-	2054	B	2054	186	1	1868	3	N	-0-

NIELD "D"		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2653 - 5200	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	38100			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			38100								
03	0	-0-	-0-	-0-	B	38100			N	-0-		-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	B	35100			N	-0-		-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	32000			N	-0-		-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	B	29000			N	-0-		-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	25900			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		A118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2324 - 2900	
02	3528 N	2890	-0-	-638	B	-0-	2890	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3875 N	3752	-0-	-123	B	-0-	3752	2	N	-0-		-0-
04	3570 N	3544	-0-	-26	B	-0-	3544	3	N	-0-		-0-
05	3733 N	3733	-0-	-0-	B	-0-	3733	3	N	-0-		-0-
06	3630 N	3627	-0-	-3	B	-0-	3627	3	N	-0-		-0-
07	3658 N	3583	-0-	-75	B	-0-	3583	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
DEAHL, G. W.		WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2250 - 3900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1484 N	1139	-0-	-345 B	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	150	-0-	-1369 B	-0-	150	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	140	-0-	-1360 B	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1127	-0-	-144 B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
*07	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	3	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		10	RRCID ->	179981	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2395 - 2944	
02	1792 N	1421	-0-	-371 B	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1548	-0-	-343 B	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	3	N	-0-			-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1707	-0-	-184 B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-

BURNETT A		WELL #:		A117	RRCID ->	180124	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	2994	PERF. 2029 - 3690	
02	2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2604 N	2514	-0-	-90 B	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2276	-0-	-154 B	-0-	2276	3	N	-0-			-0-
05	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	3	N	-0-			-0-
06	2430 N	2343	-0-	-87 B	-0-	2343	3	N	-0-			-0-
07	2356 N	2173	-0-	-183 B	-0-	2173	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2205 - 2900	
02	2380 N	2070	-0-	-310 B	-0-	2070	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2573 N	2573	-0-	-0- B	-0-	2573	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2486	-0-	-4 B	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
05	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599	3	N	-0-			-0-
06	2490 N	2470	-0-	-20 B	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2290	-0-	-283 B	-0-	2290	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 85R	RRCID ->	189166	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2400 - 2810	
02	3136 N	3135	-0-	-1 B	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3990 N	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	2	N	-0-			-0-
04	3270 N	3105	-0-	-165 B	-0-	3105	3	N	-0-			-0-
05	3472 N	3103	-0-	-369 B	-0-	3103	3	N	-0-			-0-
06	3870 N	2927	-0-	-943 B	-0-	2927	3	N	-0-			-0-
07	3224 N	3011	-0-	-213 B	-0-	3011	3	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A119	RRCID ->	189588	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2188 - 2650	
02	2996 N	2595	-0-	-401 B	-0-	2595	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3193 N	3164	-0-	-29 B	-0-	3164	2	N	-0-			-0-
04	3180 N	2866	-0-	-314 B	-0-	2866	3	N	-0-			-0-
05	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	3	N	-0-			-0-
06	3060 N	2710	-0-	-350 B	-0-	2710	3	N	-0-			-0-
07	2976 N	2877	-0-	-99 B	-0-	2877	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
PARALLEL ENERGY LP											
BURNETT											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 639020											
WELL #: A 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1260 N	1110	-0-	-150 B	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
05		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
07		1364 N	1350	-0-	-14 B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-

BURNETT A											
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 3898											
02		3080 #	2375	-0-	-705 B	-20084	2375 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8359	CANCELLED UNDERAGE ->		-11725				
03		3410 #	2993	-0-	-417 B	-8776	2993 2	N	-0-		-0-
04		3300 #	3084	-0-	-216 B	-8992	3084 3	N	-0-		-0-
05		3410 #	3339	-0-	-71 B	-9063	3339 3	N	-0-		-0-
06		3300 #	2878	-0-	-422 B	-9485	2878 3	N	-0-		-0-
07		3410 #	3247	-0-	-163 B	-9648	3247 3	N	-0-		-0-

BURNETT											
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557											
02		2800 N	848	-0-	-1952 B	23184	848 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		23184							
03		3100 N	1017	-0-	-2083 B	21101	1017 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	980	-0-	-2020 B	19081	980 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	1310	-0-	-1790 B	17291	1310 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	1315	-0-	-1685 B	15606	1315 3	N	-0-		-0-
*07		3100 N	1253	-0-	-1847 B	13759	1253 3	N	-0-		-0-

SNEED											
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 3738											
02		10612 N	10237	-0-	-375 B	-167419	336 1	9901 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-72726	CANCELLED UNDERAGE ->		-94693				
03		11718 N	11168	-0-	-550 B	-72726	372 1	10796 2	N	-0-	-0-
04		11160 N	10593	-0-	-567 B	-72726	348 1	10245 3	N	-0-	-0-
05		11346 N	10677	-0-	-669 B	-72726	360 1	10317 3	N	-0-	-0-
06		10800 N	9917	-0-	-883 B	-72726	348 1	9569 3	N	-0-	-0-
07		10943 N	6964	-0-	-3979 B	-72726	300 1	6664 3	N	-0-	-0-

BURNETT A											
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 3900											
02		1988 N	1589	-0-	-399 B	-4867	1589 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1242	CANCELLED UNDERAGE ->		-3625				
03		2201 N	2025	-0-	-176 B	-1242	2025 2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1941	-0-	261 B	-981	1941 3	N	-0-		-0-
05		1767 N	2136	-0-	369 B	-612	2136 3	N	-0-		-0-
06		1950 N	1951	-0-	1 B	-611	1951 3	N	-0-		-0-
07		2015 N	1892	-0-	-123 B	-611	1892 3	N	-0-		-0-

BURNETT A											
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 3025											
02		4004 #	3395	-0-	-609 B	-609	3395 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-609							
03		4433 #	3680	-0-	-753 B	-1362	3680 2	N	-0-		-0-
04		4290 #	3409	-0-	-881 B	-2243	3409 3	N	-0-		-0-
05		4433 #	3365	-0-	-1068 B	-3311	3365 3	N	-0-		-0-
06		4290 #	3335	-0-	-955 B	-4266	3335 3	N	-0-		-0-
07		3534 N	3247	-0-	-287 B	-4266	3247 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST											
PARALLEL ENERGY LP											
SNEED C											
		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
		//CONT.//		639020							
		WELL #:		2047H		RRCID ->		265449		COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2180 - 4252	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3640 #	3381	-0-	-259 B	-5031	280	1	3101	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-5031							
03	3689 N	3325	-0-	-364 B	-5031	270	1	3055	2	N	-0-
04	3720 N	3657	-0-	-63 B	-5031	290	1	3367	3	N	-0-
05	3751 N	3350	-0-	-401 B	-5031	300	1	3050	3	N	-0-
06	3210 N	2926	-0-	-284 B	-5031	300	1	2626	3	N	-0-
07	3782 N	2917	-0-	-865 B	-5031	280	1	2637	3	N	-0-

		BRENT		WELL #:		3021H		RRCID ->		265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524	
02	14B2 EXT	2936	-0-	2936 B	-48558	324	1	2612	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-23951	CANCELLED UNDERAGE ->			-24607			
03	14B2 EXT	3177	-0-	3177 B	-20774	372	1	2805	2	N	-0-
04	14B2 EXT	2963	-0-	2963 B	-17811	348	1	2615	3	N	-0-
05	14B2 EXT	2986	-0-	2986 B	-14825	360	1	2626	3	N	-0-
06	T. A.	2888	-0-	2888 B	-11937	360	1	2528	3	N	-0-
07	14B DENY	2832	-0-	2832 B	-9105	360	1	2472	3	N	-0-

		BURNETT		WELL #:		2078		RRCID ->		265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 3659	
02	952 N	751	-0-	-201 B	-12317	751	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-4123	CANCELLED UNDERAGE ->			-8194			
03	1054 N	521	-0-	-533 B	-4123	521	2			N	-0-
04	810 N	87	-0-	-723 B	-4123	87	3			N	-0-
05	837 N	70	-0-	-767 B	-4123	70	3			N	-0-
06	510 N	588	-0-	78 B	-4045	588	3			N	-0-
07	93 N	864	-0-	771 B	-3274	864	3			N	-0-

		BROWN D		WELL #:		2036AH		RRCID ->		265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865	
02	4788 #	3658	-0-	-1130 B	-15452	336	1	3322	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9551	CANCELLED UNDERAGE ->			-5901			
03	5208 #	4066	-0-	-1142 B	-10693	360	1	3706	2	N	-0-
04	4980 #	3797	-0-	-1183 B	-11876	348	1	3449	3	N	-0-
05	4061 N	3854	-0-	-207 B	-11876	372	1	3482	3	N	-0-
06	3930 N	3608	-0-	-322 B	-11876	360	1	3248	3	N	-0-
07	3937 N	3702	-0-	-235 B	-11876	372	1	3330	3	N	-0-

		BURNETT A		WELL #:		2053H		RRCID ->		265537 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328	
02	2156 N	1793	-0-	-363 B	-29579	1793	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-14635	CANCELLED UNDERAGE ->			-14944			
03	2356 N	2544	-0-	188 B	-14447	2544	2			N	-0-
04	2040 N	2243	-0-	203 B	-14244	2243	3			N	-0-
05	1984 N	2420	-0-	436 B	-13808	2420	3			N	-0-
06	2460 N	2230	-0-	-230 B	-13808	2230	3			N	-0-
07	2325 N	2234	-0-	-91 B	-13808	2234	3			N	-0-

		BURNETT A		WELL #:		2035H		RRCID ->		265540 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008	
02	1988 N	1705	-0-	-283 B	-12308	1705	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-7405	CANCELLED UNDERAGE ->			-4903			
03	2356 N	1889	-0-	-467 B	-7405	1889	2			N	-0-
04	2040 N	1679	-0-	-361 B	-7405	1679	3			N	-0-
05	1891 N	1553	-0-	-338 B	-7405	1553	3			N	-0-
06	1830 N	1225	-0-	-605 B	-7405	1225	3			N	-0-
07	1736 N	1142	-0-	-594 B	-7405	1142	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BURNETT A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 - 4811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2576 N	1870	-0-	-706 B	-8524	1870 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4501	CANCELLED UNDERAGE	->	-4023					
03		0 N	2194	-0-	2194 B	-2307	2194 2	N	-0-			-0-
04		2220 N	1497	-0-	-723 B	-2307	1497 3	N	-0-			-0-
05		2077 N	1445	-0-	-632 B	-2307	1445 3	N	-0-			-0-
06		2130 N	1396	-0-	-734 B	-2307	1396 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1180	-0-	-370 B	-2307	1180 3	N	-0-			-0-

ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 - 4500
02		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 2	N	-0-			-0-
04		1320 N	1228	-0-	-92 B	-0-	1228 3	N	-0-			-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	539	-0-	-571 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
*07		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-

NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 - 5519
02		2632 N	2618	-0-	-14 B	-17584	300 1	N	-0-	2318 2		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-9345	CANCELLED UNDERAGE	->	-8239					
03		2480 N	2965	-0-	485 B	-8860	348 1	N	-0-	2617 2		-0-
04		2130 N	2506	-0-	376 B	-8484	288 1	N	-0-	2218 3		-0-
05		2914 N	2776	-0-	-138 B	-8484	348 1	N	-0-	2428 3		-0-
06		2880 N	2312	-0-	-568 B	-8484	348 1	N	-0-	1964 3		-0-
07		2604 N	4140	-0-	1536 B	-6948	276 1	N	-0-	3864 3		-0-

SNEED JT		WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 - 3867
02		3416 N	3069	-0-	-347 B	-45478	312 1	N	-0-	2757 2		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-22550	CANCELLED UNDERAGE	->	-22928					
03		3441 N	3205	-0-	-236 B	-22550	372 1	N	-0-	2833 2		-0-
04		3180 N	3102	-0-	-78 B	-22550	336 1	N	-0-	2766 3		-0-
05		3410 N	3307	-0-	-103 B	-22550	300 1	N	-0-	3007 3		-0-
06		3090 N	3261	-0-	171 B	-22379	336 1	N	-0-	2925 3		-0-
07		3193 N	3473	-0-	280 B	-22099	348 1	N	-0-	3125 3		-0-

BURNETT A		WELL #:		2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	1912 - 4900
02		4330	4340	-0-	10 B	19813	4340 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		19813								
03		T. A.	5664	-0-	5664 B	25477	5664 2	N	-0-			-0-
04		T. A.	5591	-0-	5591 B	31068	5591 3	N	-0-			-0-
05		T. A.	5796	-0-	5796 B	36864	5796 3	N	-0-			-0-
06		T. A.	5269	-0-	5269 B	42133	5269 3	N	-0-			-0-
07		T. A.	5639	-0-	5639 B	47772	5639 3	N	-0-			-0-

SNEED JT		WELL #:		2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2095 - 5100
02		0 Z	1295	-0-	1295 B	16936	216 1	N	-0-	1079 2		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		16936								
03		0 Z	1416	-0-	1416 B	18352	240 1	N	-0-	1176 2		-0-
04		0 Z	1271	-0-	1271 B	19623	232 1	N	-0-	1039 3		-0-
05		0 Z	1278	-0-	1278 B	20901	240 1	N	-0-	1038 3		-0-
06		0 Z	1297	-0-	1297 B	22198	232 1	N	-0-	1065 3		-0-
07		0 Z	1273	-0-	1273 B	23471	240 1	N	-0-	1033 3		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
SNEED C		WELL #:		6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 1980 -	5083
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		0 Z	1569	-0-	1569 B	17274	324 1	1245 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				17274								
03		0 Z	1622	-0-	1622 B	18896	360 1	1262 2	N	-0-		-0-
04		0 Z	1517	-0-	1517 B	20413	348 1	1169 3	N	-0-		-0-
05		0 Z	1397	-0-	1397 B	21810	348 1	1049 3	N	-0-		-0-
06		0 Z	1269	-0-	1269 B	23079	348 1	921 3	N	-0-		-0-
07		0 Z	1142	-0-	1142 B	24221	360 1	782 3	N	-0-		-0-

SNEED C		WELL #:		5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2266 -	4560
02		0 Z	3074	-0-	3074 B	39960	312 1	2762 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				39960								
03		0 Z	3150	-0-	3150 B	43110	360 1	2790 2	N	-0-		-0-
04		0 Z	2930	-0-	2930 B	46040	348 1	2582 3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	0 Z	2982	-0-	2982 B	49022	360 1	2622 3	N	-0-		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	49022			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	0 Z	2807	-0-	2807 B	51829	372 1	2435 3	N	-0-		-0-

SNEED A		WELL #:		2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085 -	5100
02		0 Z	2676	-0-	2676 B	42938	312 1	2364 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				42938								
03		0 Z	2851	-0-	2851 B	45789	336 1	2515 2	N	-0-		-0-
04		0 Z	1846	-0-	1846 B	47635	204 1	1642 3	N	-0-		-0-
05		0 Z	2276	-0-	2276 B	49911	240 1	2036 3	N	-0-		-0-
06		0 Z	2887	-0-	2887 B	52798	324 1	2563 3	N	-0-		-0-
07		0 Z	3149	-0-	3149 B	55947	360 1	2789 3	N	-0-		-0-

BROWN B		WELL #:		3034H	RRCID ->	266954	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2545 -	5088
02		0 Z	1295	-0-	1295 B	25207	288 1	1007 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				25207								
03		0 Z	1658	-0-	1658 B	26865	372 1	1286 2	N	-0-		-0-
04		0 Z	1559	-0-	1559 B	28424	348 1	1211 3	N	-0-		-0-
05		0 Z	1606	-0-	1606 B	30030	360 1	1246 3	N	-0-		-0-
06		0 Z	1542	-0-	1542 B	31572	348 1	1194 3	N	-0-		-0-
07		0 Z	1623	-0-	1623 B	33195	372 1	1251 3	N	-0-		-0-

BURNETT A		WELL #:		2058H	RRCID ->	267123	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 1955 -	4850
02	5544 #	0 Z	5310	-0-	-234 B	-2862	5310 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2862								
03	6138 #	0 Z	5708	-0-	-430 B	-3292	5708 2		N	-0-		-0-
04	5940 #	0 Z	4766	-0-	-1174 B	-4466	4766 3		N	-0-		-0-
05	0	0 Z	4843	-0-	4843 B	377	4843 3		N	-0-		-0-
06	0	0 Z	4684	-0-	4684 B	5061	4684 3		N	-0-		-0-
07	0	0 Z	4111	-0-	4111 B	9172	4111 3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2190 -	5035
02		0 Z	1842	-0-	1842 B	16269	270 1	1572 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				16269								
03		0 Z	2031	-0-	2031 B	18300	300 1	1731 2	N	-0-		-0-
04		0 Z	1939	-0-	1939 B	20239	290 1	1649 3	N	-0-		-0-
05		0 Z	2013	-0-	2013 B	22252	300 1	1713 3	N	-0-		-0-
06		0 Z	1973	-0-	1973 B	24225	290 1	1683 3	N	-0-		-0-
07		0 Z	2046	-0-	2046 B	26271	310 1	1736 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
KILGORE A		WELL #:		2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B		4060		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4060												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B		4060		N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B		4060		N	-0-	-0-	
05	0 Z	817	-0-	817	B		4877	180 1	637 3	N	-0-	-0-
06	0 Z	871	-0-	871	B		5748	290 1	581 3	N	-0-	-0-
07	0 Z	730	-0-	730	B		6478	240 1	490 3	N	-0-	-0-

BALLARD		WELL #:		4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720 - 2992
02	0 W	383	-0-	383	B		7609	383 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7609												
03	0 W	369	-0-	369	B		7978	369 2		N	-0-	-0-
04	0 W	671	-0-	671	B		8649	671 2		N	-0-	-0-
05	0 W	559	-0-	559	B		9208	559 2		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	354	-0-	354	B		9562	354 3		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		9562			N	NO RPT	-0-

BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710
02	1064 #	163	-0-	-901	B		-12535	163 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5543 CANCELLED UNDERAGE -> -6992												
03	1178 #	93	-0-	-1085	B		-6628	93 2		N	-0-	-0-
04	1140 #	325	-0-	-815	B		-7443	325 2		N	-0-	-0-
05	1178 #	-0-	-0-	-1178	B		-8621			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-8621			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-8621			N	NO RPT	-0-

SNEED		WELL #:		2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2055 - 4919
02	0 Z	1048	-0-	1048	B		12243	270 1	778 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12243												
03	0 Z	1142	-0-	1142	B		13385	300 1	842 2	N	-0-	-0-
04	0 Z	1096	-0-	1096	B		14481	290 1	806 3	N	-0-	-0-
05	0 Z	1116	-0-	1116	B		15597	300 1	816 3	N	-0-	-0-
06	0 Z	1065	-0-	1065	B		16662	290 1	775 3	N	-0-	-0-
07	0 Z	1099	-0-	1099	B		17761	310 1	789 3	N	-0-	-0-

PETCO PETROLEUM CORP.		657835										
WORLEY		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	106 N	106	-0-	-0-	B		-0-	106 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	116	-0-	-8	B		-0-	116 2		N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	B		-0-	131 2		N	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	B		-0-	142 2		N	-0-	-0-
06	120 N	109	-0-	-11	B		-0-	109 2		N	-0-	-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	B		-0-	191 2		N	-0-	-0-

ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PETCO PETROLEUM CORP.		//CONT.//		657835							
MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	208	-0-	-71	B	-0-	208	2	N	-0-	-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-	-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2	N	-0-	-0-

JACKSON, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	06/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	025412	COMPL. DATE	12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574 - 2850
02	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	2	N	-0-	-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	2	N	-0-	-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1627	-0-	-113	B	-0-	1627	1	N	-0-	-0-
*07	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690	2	N	-0-	-0-

WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	102	-0-	-84	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-	-0-
06	90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	N	-0-	-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2692 - 3105
02	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	18	-0-	-540	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2	N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-	-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2	N	-0-	-0-
*07	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PETRO MANAGEMENT INTERN'L, INC.				660036								
CHAPP				WELL #:	3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
*07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-		-0-

CHAPP				WELL #:	4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2		N	-0-		-0-
04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2		N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-		-0-
*07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-		-0-

HAGY				WELL #:	1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2		N	-0-		-0-
04	510 N	11	-0-	-499 B	-0-	11	2		N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-		-0-

WHITTENBURG				WELL #:	5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1428 N	497	-0-	-931 B	-0-	497	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	660	-0-	-363 B	-0-	660	2		N	-0-		-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-		-0-
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2		N	-0-		-0-
06	630 N	555	-0-	-75 B	-0-	555	2		N	-0-		-0-
*07	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-		-0-

PETRO HALEY WISDOM				660062	WELL #:	301	RRCID ->	109114	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3255 PERF. 2920 - 3026
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #:	303	RRCID ->	109116	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	3532 PERF. 3132 - 3162	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PETRO HALEY		//CONT.//		660062						
WISDOM				WELL #: 1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 3729	PERF. 3000	- 3040	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2976	- 3051	
02	14B DENY	111	-0-	111	B	111	111 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	111						
03	14B DENY	189	-0-	189	B	300	189 2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	110	-0-	110	B	410	110 2	N	-0-	-0-
05	512 R	102	-0-	-410	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	B	-180		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-180		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017	
02	840 N	605	-0-	-235	B	-0-	605 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783 2	N	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
05	682 N	279	-0-	-403	B	-0-	279 2	N	-0-	-0-
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	1	-0-	1	B	1	1 2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1		N	-0-	-0-
05	271 R	270	-0-	-1	B	-0-	270 2	N	-0-	-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	B	-240		N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-240		N	NO RPT	-0-

WISDOM				WELL #: 101	RRCID -> 116974	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH 4498	PERF. 3927	- 3977	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

BO				WELL #: 1	RRCID -> 142375	COMPL. DATE 08/31/1980	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2950	- 3100	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PETROLIA GROUP, L.L.C.			660810							
SANFORD		WELL #:	1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	510 N	488	-0-	-22	B	-0-	N	-0-		-0-
05	DELQ PR	714	-0-	714	B	714	N	-0-		-0-
06	DELQ PR	839	-0-	839	B	1553	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1553	N	NO RPT		-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #:	20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

NOEL		WELL #:	2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

HODGES, J. T.		WELL #:	305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2568 - 2794
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	120 N	54	-0-	-66	B	-0-	N	-0-		-0-
05	DELQ PR	470	-0-	470	B	470	N	-0-		-0-
06	DELQ PR	313	-0-	313	B	783	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	783	N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
BAKER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	36655	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 36655									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	36655	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	36655	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	36655	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	36655	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	36655	N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #:	A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3696 N	3345	-0-	-351 B	-0-	3345 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4061 N	3934	-0-	-127 B	-0-	3934 3	N	-0-			-0-
04		3840 N	3675	-0-	-165 B	-0-	3675 3	N	-0-			-0-
05		3689 N	2644	-0-	-1045 B	-0-	2644 3	N	-0-			-0-
06		3810 N	3791	-0-	-19 B	-0-	3791 3	N	-0-			-0-
*07		3908 N	3908	-0-	-0- B	-0-	3908 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1151	-0-	-49 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	945	-0-	-202 B	-0-	945 3	N	-0-			-0-
06		1200 N	957	-0-	-243 B	-0-	957 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1165	-0-	-13 B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		3192 N	3085	-0-	-107 B	-0-	3085 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3472 N	3401	-0-	-71 B	-0-	3401 3	N	-0-			-0-
04		3330 N	3278	-0-	-52 B	-0-	3278 3	N	-0-			-0-
05		3410 N	2905	-0-	-505 B	-0-	2905 3	N	-0-			-0-
06		3328 N	3328	-0-	-0- B	-0-	3328 3	N	-0-			-0-
*07		3414 N	3414	-0-	-0- B	-0-	3414 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
BIVINS		WELL #: A 20		RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1904 N	1829	-0-	-75 B	-0-	1829 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2046 N	2020	-0-	-26 B	-0-	2020 3			N	-0-			-0-
04		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943 3			N	-0-			-0-
05		2015 N	1602	-0-	-413 B	-0-	1602 3			N	-0-			-0-
06		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3			N	-0-			-0-
07		2015 N	1992	-0-	-23 B	-0-	1992 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 29		RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		1792 N	1757	-0-	-35 B	-0-	1757 3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1922 N	1869	-0-	-53 B	-0-	1869 3			N	-0-			-0-
04		1830 N	1681	-0-	-149 B	-0-	1681 3			N	-0-			-0-
05		1953 N	1746	-0-	-207 B	-0-	1746 3			N	-0-			-0-
06		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 3			N	-0-			-0-
*07		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 - 4397			
02		2520 N	2333	-0-	-187 B	-0-	336 1	1997 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2697 N	2587	-0-	-110 B	-0-	372 1	2215 3		N	-0-			-0-
04		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	360 1	2188 3		N	-0-			-0-
05		2573 N	2354	-0-	-219 B	-0-	372 1	1982 3		N	-0-			-0-
06		2490 N	2458	-0-	-32 B	-0-	360 1	2098 3		N	-0-			-0-
07		2635 N	2454	-0-	-181 B	-0-	372 1	2082 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2930	-		6135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
04	810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
05	868 N	594	-0-	-274 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
06	810 N	732	-0-	-78 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
07	837 N	623	-0-	-214 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 2264	-		5186	
02	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3	N	-0-			-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-
05	2387 N	2054	-0-	-333 B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
06	2250 N	2222	-0-	-28 B	-0-	2222 3	N	-0-			-0-
07	2294 N	2251	-0-	-43 B	-0-	2251 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2384	-		5590	
02	4536 N	4118	-0-	-418 B	-0-	4118 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4481 N	4481	-0-	-0- B	-0-	4481 3	N	-0-			-0-
04	4440 N	4288	-0-	-152 B	-0-	4288 3	N	-0-			-0-
05	4557 N	4090	-0-	-467 B	-0-	4090 3	N	-0-			-0-
06	4543 N	4543	-0-	-0- B	-0-	4543 3	N	-0-			-0-
*07	4630 N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	-		4810	
02	3560 N	3560	-0-	-0- B	-0-	3560 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3906 N	3881	-0-	-25 B	-0-	3881 3	N	-0-			-0-
04	3784 N	3784	-0-	-0- B	-0-	3784 3	N	-0-			-0-
05	3937 N	2940	-0-	-997 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
06	3750 N	3706	-0-	-44 B	-0-	3706 3	N	-0-			-0-
07	3906 N	3649	-0-	-257 B	-0-	3649 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1540 N	1524	-0-	-16 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1798 N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1569	-0-	-51 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1308	-0-	-366 B	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
06		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1593	-0-	-19 B	-0-	1593 3	N	-0-			-0-

BIVINS												
WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS												
WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894												
02		812 N	663	-0-	-149 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	646	-0-	-222 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
04		660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
05		744 N	541	-0-	-203 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
06		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
*07		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-			-0-

BIVINS												
WELL #: A 43 RRCID -> 023312 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS												
WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190												
02		3556 N	3249	-0-	-307 B	-0-	3249 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3726 N	3726	-0-	-0- B	-0-	3726 3	N	-0-			-0-
04		3523 N	3523	-0-	-0- B	-0-	3523 3	N	-0-			-0-
05		3596 N	3350	-0-	-246 B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-
06		3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3	N	-0-			-0-
*07		4067 N	4067	-0-	-0- B	-0-	4067 3	N	-0-			-0-

BIVINS												
WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845												
02		980 N	605	-0-	-375 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
04		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
05		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
06		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
*07		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1792 N	1720	-0-	-72 B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1897	-0-	-56 B	-0-	1897 3	N	-0-			-0-	
04	1860 N	1848	-0-	-12 B	-0-	1848 3	N	-0-			-0-	
05	1891 N	1511	-0-	-380 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-	
06	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3	N	-0-			-0-	
*07	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946												
02	4452 N	3463	-0-	-989 B	-0-	3463 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4588 N	4342	-0-	-246 B	-0-	4342 3	N	-0-			-0-	
04	4290 N	4170	-0-	-120 B	-0-	4170 3	N	-0-			-0-	
05	4157 N	4157	-0-	-0- B	-0-	4157 3	N	-0-			-0-	
06	4868 N	4868	-0-	-0- B	-0-	4868 3	N	-0-			-0-	
*07	4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238												
02	5241 N	5241	-0-	-0- B	-0-	5241 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5710 N	5710	-0-	-0- B	-0-	5710 3	N	-0-			-0-	
04	5550 N	5478	-0-	-72 B	-0-	5478 3	N	-0-			-0-	
05	5797 N	5358	-0-	-439 B	-0-	5358 3	N	-0-			-0-	
06	5887 N	5887	-0-	-0- B	-0-	5887 3	N	-0-			-0-	
*07	5847 N	5847	-0-	-0- B	-0-	5847 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2437 PERF. N/A												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849												
02	18900 N	16536	-0-	-2364 B	-0-	16536 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	20584 N	20481	-0-	-103 B	-0-	20481 3	N	-0-			-0-	
04	20132 N	20132	-0-	-0- B	-0-	20132 3	N	-0-			-0-	
05	18321 N	16984	-0-	-1337 B	-0-	16984 3	N	-0-			-0-	
06	19830 N	19677	-0-	-153 B	-0-	19677 3	N	-0-			-0-	
07	20801 N	20178	-0-	-623 B	-0-	20178 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1568 N	1496	-0-	-72 B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-	
04	1620 N	1600	-0-	-20 B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-	
05	1643 N	1245	-0-	-398 B	-0-	1245 3	N	-0-			-0-	
06	1620 N	1596	-0-	-24 B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-	
07	1643 N	1628	-0-	-15 B	-0-	1628 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115												
02	2744 N	2472	-0-	-272 B	-0-	2472 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3007 N	2999	-0-	-8 B	-0-	2999 3	N	-0-			-0-	
04	2850 N	2834	-0-	-16 B	-0-	2834 3	N	-0-			-0-	
05	2728 N	2128	-0-	-600 B	-0-	2128 3	N	-0-			-0-	
06	2910 N	2874	-0-	-36 B	-0-	2874 3	N	-0-			-0-	
07	2914 N	2840	-0-	-74 B	-0-	2840 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575												
02	952 N	932	-0-	-20 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	923	-0-	-69 B	-0-	923 3	N	-0-			-0-	
04	1050 N	917	-0-	-133 B	-0-	917 3	N	-0-			-0-	
05	1023 N	823	-0-	-200 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-	
06	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-	
*07	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140												
02	5628 N	5488	-0-	-140 B	-0-	5488 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6200 N	5984	-0-	-216 B	-0-	5984 3	N	-0-			-0-	
04	5940 N	5754	-0-	-186 B	-0-	5754 3	N	-0-			-0-	
05	6076 N	3882	-0-	-2194 B	-0-	3882 3	N	-0-			-0-	
06	5790 N	5455	-0-	-335 B	-0-	5455 3	N	-0-			-0-	
07	5952 N	5531	-0-	-421 B	-0-	5531 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090												
02	1708 N	1558	-0-	-150 B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	1831 3	N	-0-			-0-	
04	1800 N	1762	-0-	-38 B	-0-	1762 3	N	-0-			-0-	
05	1736 N	1390	-0-	-346 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-	
06	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3	N	-0-			-0-	
*07	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025												
02	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286 3	N	-0-			-0-	
05	1519 N	981	-0-	-538 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-	
06	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-	
*07	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3259 N	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3679 N	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3	N	-0-			-0-
04	3540 N	3527	-0-	-13 B	-0-	3527	3	N	-0-			-0-
05	3596 N	2422	-0-	-1174 B	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
06	3570 N	3242	-0-	-328 B	-0-	3242	3	N	-0-			-0-
07	3658 N	3007	-0-	-651 B	-0-	3007	3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1232 N	1126	-0-	-106 B	-0-	1126	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1034	-0-	-206 B	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1223	-0-	-110 B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 65 RRCID -> 023334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959												
02	4368 N	4248	-0-	-120 B	-0-	4248	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4805 N	4267	-0-	-538 B	-0-	4267	3	N	-0-			-0-
04	4815 N	4815	-0-	-0- B	-0-	4815	3	N	-0-			-0-
05	4712 N	3325	-0-	-1387 B	-0-	3325	3	N	-0-			-0-
06	4625 N	4625	-0-	-0- B	-0-	4625	3	N	-0-			-0-
*07	5434 N	5434	-0-	-0- B	-0-	5434	3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954												
02	5404 N	4620	-0-	-784 B	-0-	4620	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5859 N	5817	-0-	-42 B	-0-	5817	3	N	-0-			-0-
04	5400 N	5384	-0-	-16 B	-0-	5384	3	N	-0-			-0-
05	5115 N	4017	-0-	-1098 B	-0-	4017	3	N	-0-			-0-
06	5694 N	5694	-0-	-0- B	-0-	5694	3	N	-0-			-0-
*07	5677 N	5677	-0-	-0- B	-0-	5677	3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1344 N	1257	-0-	-87 B	-0-	1257	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1053	-0-	-342 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
*07	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
04		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	972	-0-	-82 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
06		1110 N	1011	-0-	-99 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1046	-0-	-132 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-

BIVINS												
WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099												
02		1988 N	1861	-0-	-127 B	-0-	1861 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	2030	-0-	-40 B	-0-	2030 3	N	-0-			-0-
05		2046 N	1863	-0-	-183 B	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
06		2070 N	2054	-0-	-16 B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	2102	-0-	-6 B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-

BIVINS												
WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178												
02		1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2118	-0-	-114 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
04		2190 N	2056	-0-	-134 B	-0-	2056 3	N	-0-			-0-
05		2170 N	1583	-0-	-587 B	-0-	1583 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	2038	-0-	-2 B	-0-	2038 3	N	-0-			-0-
07		2139 N	2057	-0-	-82 B	-0-	2057 3	N	-0-			-0-

BIVINS												
WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155												
02		1848 N	1800	-0-	-48 B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
04		1980 N	1835	-0-	-145 B	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
05		1984 N	1632	-0-	-352 B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
06		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-

BIVINS												
WELL #: A 73 RRCID -> 023342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS												
WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330												
02		4900 N	4776	-0-	-124 B	-0-	4776 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5363 N	5226	-0-	-137 B	-0-	5226 3	N	-0-			-0-
04		5130 N	5032	-0-	-98 B	-0-	5032 3	N	-0-			-0-
05		5301 N	4656	-0-	-645 B	-0-	4656 3	N	-0-			-0-
06		5163 N	5163	-0-	-0- B	-0-	5163 3	N	-0-			-0-
07		5208 N	5206	-0-	-2 B	-0-	5206 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	6468 N	6098	-0-	-370 B	-0-	6098 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6789 N	6633	-0-	-156 B	-0-	6633 3	N	-0-			-0-	
04	6300 N	6265	-0-	-35 B	-0-	6265 3	N	-0-			-0-	
05	6758 N	4507	-0-	-2251 B	-0-	4507 3	N	-0-			-0-	
06	6679 N	6679	-0-	-0- B	-0-	6679 3	N	-0-			-0-	
*07	6483 N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761												
02	2884 N	2595	-0-	-289 B	-0-	2595 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227 3	N	-0-			-0-	
04	2940 N	2938	-0-	-2 B	-0-	2938 3	N	-0-			-0-	
05	2883 N	2283	-0-	-600 B	-0-	2283 3	N	-0-			-0-	
06	3120 N	3096	-0-	-24 B	-0-	3096 3	N	-0-			-0-	
*07	3143 N	3143	-0-	-0- B	-0-	3143 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910												
02	2940 N	2841	-0-	-99 B	-0-	2841 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3319 N	3319	-0-	-0- B	-0-	3319 3	N	-0-			-0-	
04	3210 N	3104	-0-	-106 B	-0-	3104 3	N	-0-			-0-	
05	3131 N	1929	-0-	-1202 B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-	
06	3210 N	2781	-0-	-429 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-	
07	3193 N	2772	-0-	-421 B	-0-	2772 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393												
02	1988 N	1949	-0-	-39 B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2170 N	2144	-0-	-26 B	-0-	2144 3	N	-0-			-0-	
04	2100 N	2074	-0-	-26 B	-0-	2074 3	N	-0-			-0-	
05	2170 N	1920	-0-	-250 B	-0-	1920 3	N	-0-			-0-	
06	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165 3	N	-0-			-0-	
*07	2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275												
02	2044 N	1903	-0-	-141 B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2232 N	2231	-0-	-1 B	-0-	2231 3	N	-0-			-0-	
04	2100 N	2047	-0-	-53 B	-0-	2047 3	N	-0-			-0-	
05	2108 N	1511	-0-	-597 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-	
06	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-			-0-	
07	2108 N	2068	-0-	-40 B	-0-	2068 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284												
02	6244 N	5648	-0-	-596 B	-0-	5648 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6886 N	6886	-0-	-0- B	-0-	6886 3	N	-0-			-0-	
04	6570 N	6470	-0-	-100 B	-0-	6470 3	N	-0-			-0-	
05	6262 N	5711	-0-	-551 B	-0-	5711 3	N	-0-			-0-	
06	6660 N	6547	-0-	-113 B	-0-	6547 3	N	-0-			-0-	
07	6696 N	6458	-0-	-238 B	-0-	6458 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2395 - 5667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		5152 N	4074	-0-	-1078 B	-0-	4074 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5482 N	5482	-0-	-0- B	-0-	5482 3	N	-0-		-0-
04		5235 N	5235	-0-	-0- B	-0-	5235 3	N	-0-		-0-
05		4526 N	3435	-0-	-1091 B	-0-	3435 3	N	-0-		-0-
06		5310 N	4409	-0-	-901 B	-0-	4409 3	N	-0-		-0-
07		5425 N	4725	-0-	-700 B	-0-	4725 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	023352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF. 2233 - 5380	
02		1652 N	1599	-0-	-53 B	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1829 N	1809	-0-	-20 B	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
04		1770 N	1697	-0-	-73 B	-0-	1697 3	N	-0-		-0-
05		1767 N	1326	-0-	-441 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
06		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
07		1767 N	1761	-0-	-6 B	-0-	1761 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		3080 N	2863	-0-	-217 B	-0-	2863 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3235 N	3235	-0-	-0- B	-0-	3235 3	N	-0-		-0-
04		3180 N	3113	-0-	-67 B	-0-	3113 3	N	-0-		-0-
05		3162 N	2814	-0-	-348 B	-0-	2814 3	N	-0-		-0-
06		3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141 3	N	-0-		-0-
*07		3284 N	3284	-0-	-0- B	-0-	3284 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											
BIVINS											
WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3472 N	3201	-0-	-271 B	-0-	3201 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3596 N	3438	-0-	-158 B	-0-	3438 3	N	-0-			-0-
04	3510 N	3285	-0-	-225 B	-0-	3285 3	N	-0-			-0-
05	3534 N	2212	-0-	-1322 B	-0-	2212 3	N	-0-			-0-
06	3330 N	2874	-0-	-456 B	-0-	2874 3	N	-0-			-0-
07	3410 N	2491	-0-	-919 B	-0-	2491 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432											
02	952 N	889	-0-	-63 B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
05	992 N	670	-0-	-322 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	886	-0-	-164 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	842	-0-	-305 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312											
02	3976 N	3882	-0-	-94 B	-0-	3882 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4371 N	4299	-0-	-72 B	-0-	4299 3	N	-0-			-0-
04	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126 3	N	-0-			-0-
05	4309 N	3422	-0-	-887 B	-0-	3422 3	N	-0-			-0-
06	4372 N	4372	-0-	-0- B	-0-	4372 3	N	-0-			-0-
*07	4302 N	4302	-0-	-0- B	-0-	4302 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9845		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 9845										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9845		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9845		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9845		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9845		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9845		N	NO RPT			-0-
BIVINS											
WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600											
02	2548 N	2523	-0-	-25 B	-0-	2523 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2852 N	2781	-0-	-71 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
04	2730 N	2594	-0-	-136 B	-0-	2594 3	N	-0-			-0-
05	2790 N	2587	-0-	-203 B	-0-	2587 3	N	-0-			-0-
06	2700 N	2472	-0-	-228 B	-0-	2472 3	N	-0-			-0-
07	2666 N	1584	-0-	-1082 B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 5345											
02	4368 N	4188	-0-	-180 B	-0-	4188 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4681 N	4591	-0-	-90 B	-0-	4591 3	N	-0-			-0-
04	4358 N	4358	-0-	-0- B	-0-	4358 3	N	-0-			-0-
05	4650 N	3992	-0-	-658 B	-0-	3992 3	N	-0-			-0-
06	4522 N	4522	-0-	-0- B	-0-	4522 3	N	-0-			-0-
*07	4574 N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 6101												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1176 N	893	-0-	-283 B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1240 N	1174	-0-	-66 B	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
04		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
05		992 N	937	-0-	-55 B	-0-	937	3	N	-0-		-0-
06		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
*07		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289												
02		1848 N	1754	-0-	-94 B	-0-	1754	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2015 N	1959	-0-	-56 B	-0-	1959	3	N	-0-		-0-
04		1890 N	1884	-0-	-6 B	-0-	1884	3	N	-0-		-0-
05		1953 N	1428	-0-	-525 B	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
06		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984	3	N	-0-		-0-
*07		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300												
02		896 N	785	-0-	-111 B	-0-	336	1	449	3	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	372	1	597	3	N	-0-
04		990 N	794	-0-	-196 B	-0-	360	1	434	3	N	-0-
05		868 N	786	-0-	-82 B	-0-	372	1	414	3	N	-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	360	1	686	3	N	-0-
*07		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	372	1	682	3	N	-0-

BIVINS												
WELL #: A101 RRCID -> 023369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18911				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			18911							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18911				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18911				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18911				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18911				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	18911				N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: A103 RRCID -> 023371 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5473				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			5473							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5473				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5473				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5473				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5473				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5473				N	NO RPT	-0-

BIVINS												
WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316												
02		3192 N	2624	-0-	-568 B	-0-	2624	3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3674 N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	3		N	-0-	-0-
04		3284 N	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	3		N	-0-	-0-
05		2914 N	2858	-0-	-56 B	-0-	2858	3		N	-0-	-0-
06		3570 N	3419	-0-	-151 B	-0-	3419	3		N	-0-	-0-
*07		3438 N	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											
BIVINS											
WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2884 N	2697	-0-	-187 B	-0-	2697 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2905	-0-	-95 B	-0-	2905 3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2930	-0-	-46 B	-0-	2930 3	N	-0-			-0-
06	3078 N	3078	-0-	-0- B	-0-	3078 3	N	-0-			-0-
07	3007 N	2376	-0-	-631 B	-0-	2376 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280											
02	2240 N	2156	-0-	-84 B	-0-	2156 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2449 N	2392	-0-	-57 B	-0-	2392 3	N	-0-			-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3	N	-0-			-0-
05	2387 N	1854	-0-	-533 B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
06	2437 N	2437	-0-	-0- B	-0-	2437 3	N	-0-			-0-
07	2387 N	2105	-0-	-282 B	-0-	2105 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS											
WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517											
02	2100 N	1845	-0-	-255 B	-0-	1845 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 3	N	-0-			-0-
04	2220 N	2186	-0-	-34 B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	1706	-0-	-340 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
06	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 3	N	-0-			-0-
07	2263 N	2211	-0-	-52 B	-0-	2211 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 5400											
02	3640 N	3455	-0-	-185 B	-0-	3455 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3751 N	3615	-0-	-136 B	-0-	3615 3	N	-0-			-0-
04	3660 N	3289	-0-	-371 B	-0-	3289 3	N	-0-			-0-
05	3813 N	2952	-0-	-861 B	-0-	2952 3	N	-0-			-0-
06	3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649 3	N	-0-			-0-
07	3410 N	3149	-0-	-261 B	-0-	3149 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 6086											
02	1540 N	1272	-0-	-268 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1499	-0-	-61 B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1619	-0-	-1 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
*07	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 5630												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3752 N	3367	-0-	-385 B	-0-	3367 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4092 N	4064	-0-	-28 B	-0-	4064 3	N	-0-			-0-	
04	3900 N	3890	-0-	-10 B	-0-	3890 3	N	-0-			-0-	
05	3720 N	3252	-0-	-468 B	-0-	3252 3	N	-0-			-0-	
06	3985 N	3985	-0-	-0- B	-0-	3985 3	N	-0-			-0-	
07	4030 N	3886	-0-	-144 B	-0-	3886 3	N	-0-			-0-	

BIVINS												
WELL #: A113 RRCID -> 023380 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

BIVINS												
WELL #: A114 RRCID -> 023381 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-	
04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
05	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-	
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-	
*07	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-	

BIVINS												
WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655												
02	308 N	275	-0-	-33 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-	
05	310 N	194	-0-	-116 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-	
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-	
*07	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	

BIVINS												
WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565												
02	1624 N	1574	-0-	-50 B	-0-	1574 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1798 N	1773	-0-	-25 B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-	
04	1710 N	1689	-0-	-21 B	-0-	1689 3	N	-0-			-0-	
05	1736 N	1592	-0-	-144 B	-0-	1592 3	N	-0-			-0-	
06	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-	
*07	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760 3	N	-0-			-0-	

BIVINS												
WELL #: A117 RRCID -> 023384 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-	
05	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3	N	-0-			-0-	
06	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
*07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A118 RRCID -> 023385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		672 N	670	-0-	-2 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
04		720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
05		744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
06		720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
07		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670												
02		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-
04		390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
05		403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
06		390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10976		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		10976								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10976		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10976		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10976		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10976		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	10976		N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366												
02		1204 N	950	-0-	-254 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1042	-0-	-136 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
04		1050 N	1031	-0-	-19 B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	838	-0-	-216 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
06		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	959	-0-	-95 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757												
02		3780 N	3440	-0-	-340 B	-0-	3440 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4138 N	4138	-0-	-0- B	-0-	4138 3	N	-0-			-0-
04		3720 N	2210	-0-	-1510 B	-0-	2210 3	N	-0-			-0-
05		3813 N	2997	-0-	-816 B	-0-	2997 3	N	-0-			-0-
06		4022 N	4022	-0-	-0- B	-0-	4022 3	N	-0-			-0-
*07		4005 N	4005	-0-	-0- B	-0-	4005 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1116 N	1029	-0-	-87 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-	
04	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	1000 3	N	-0-			-0-	
05	1147 N	1007	-0-	-140 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-	
06	990 N	780	-0-	-210 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
*07	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828												
02	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-	
04	1470 N	1321	-0-	-149 B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-	
05	1550 N	968	-0-	-582 B	-0-	968 3	N	-0-			-0-	
06	1440 N	1221	-0-	-219 B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-	
07	1364 N	1145	-0-	-219 B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246												
02	3942 N	3942	-0-	-0- B	-0-	336 1	N	-0-	3606 3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	372 1	N	-0-	3962 3		-0-	
04	4260 N	4181	-0-	-79 B	-0-	336 1	N	-0-	3845 3		-0-	
05	4371 N	3392	-0-	-979 B	-0-	372 1	N	-0-	3020 3		-0-	
06	4311 N	4311	-0-	-0- B	-0-	360 1	N	-0-	3951 3		-0-	
*07	4316 N	4316	-0-	-0- B	-0-	372 1	N	-0-	3944 3		-0-	
BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210												
02	4648 N	4534	-0-	-114 B	-0-	4534 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120 3	N	-0-			-0-	
04	4950 N	4886	-0-	-64 B	-0-	4886 3	N	-0-			-0-	
05	5022 N	4330	-0-	-692 B	-0-	4330 3	N	-0-			-0-	
06	5132 N	5132	-0-	-0- B	-0-	5132 3	N	-0-			-0-	
07	5053 N	4918	-0-	-135 B	-0-	4918 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 21645 - 5230												
02	3136 N	2911	-0-	-225 B	-0-	2911 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3441 N	3317	-0-	-124 B	-0-	3317 3	N	-0-			-0-	
04	3240 N	3161	-0-	-79 B	-0-	3161 3	N	-0-			-0-	
05	3224 N	2690	-0-	-534 B	-0-	2690 3	N	-0-			-0-	
06	3321 N	3321	-0-	-0- B	-0-	3321 3	N	-0-			-0-	
*07	3336 N	3336	-0-	-0- B	-0-	3336 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2716 N	2585	-0-	-131 B	-0-	2585 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3007 N	2980	-0-	-27 B	-0-	2980 3	N	-0-		-0-
04	2820 N	2800	-0-	-20 B	-0-	2800 3	N	-0-		-0-
05	2852 N	2455	-0-	-397 B	-0-	2455 3	N	-0-		-0-
06	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976 3	N	-0-		-0-
07	2883 N	2861	-0-	-22 B	-0-	2861 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	2296 N	1801	-0-	-495 B	-0-	1801 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2573 N	1946	-0-	-627 B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	2068	-0-	-92 B	-0-	2068 3	N	-0-		-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
06	2432 N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432 3	N	-0-		-0-
*07	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835										
02	2156 N	2135	-0-	-21 B	-0-	2135 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3	N	-0-		-0-
04	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2226	-0-	-130 B	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
06	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401 3	N	-0-		-0-
*07	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213										
02	1960 N	1812	-0-	-148 B	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2170 N	2156	-0-	-14 B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
04	2160 N	2085	-0-	-75 B	-0-	2085 3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1109	-0-	-906 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
06	2100 N	1451	-0-	-649 B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-
07	2170 N	1302	-0-	-868 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210										
02	3052 N	2931	-0-	-121 B	-0-	2931 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3224 N	3072	-0-	-152 B	-0-	3072 3	N	-0-		-0-
04	3300 N	3058	-0-	-242 B	-0-	3058 3	N	-0-		-0-
05	3255 N	2390	-0-	-865 B	-0-	2390 3	N	-0-		-0-
06	2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976 3	N	-0-		-0-
07	3162 N	2909	-0-	-253 B	-0-	2909 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	168 N	143	-0-	-25 B	-0-	143	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	129	3			N	-0-	-0-
04	210 N	77	-0-	-133 B	-0-	77	3			N	-0-	-0-
05	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	3			N	-0-	-0-
06	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-	-0-
07	93 N	8	-0-	-85 B	-0-	8	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A151 RRCID -> 023409 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287												
02	2016 N	1936	-0-	-80 B	-0-	1936	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2201 N	2188	-0-	-13 B	-0-	2188	3			N	-0-	-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-	-0-
05	2139 N	1669	-0-	-470 B	-0-	1669	3			N	-0-	-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150	3			N	-0-	-0-
*07	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	3			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678												
02	2968 N	2837	-0-	-131 B	-0-	2837	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	3			N	-0-	-0-
04	3234 N	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	3			N	-0-	-0-
05	3131 N	3123	-0-	-8 B	-0-	3123	3			N	-0-	-0-
06	3360 N	2501	-0-	-859 B	-0-	2501	3			N	-0-	-0-
*07	3487 N	3487	-0-	-0- B	-0-	3487	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2576 N	2510	-0-	-66 B	-0-	2510 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792 3	N	-0-			-0-
04	2730 N	2724	-0-	-6 B	-0-	2724 3	N	-0-			-0-
05	2790 N	2244	-0-	-546 B	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
06	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2799 3	N	-0-			-0-
*07	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907											
02	1764 N	1727	-0-	-37 B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1953 N	1894	-0-	-59 B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1645	-0-	-277 B	-0-	1645 3	N	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1867	-0-	-24 B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127											
02	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1319	-0-	-138 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
*07	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A											
02	2016 N	1745	-0-	-271 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066 3	N	-0-			-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1587	-0-	-335 B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
06	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 3	N	-0-			-0-
07	2232 N	2017	-0-	-215 B	-0-	2017 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1120 N	1082	-0-	-38 B	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	1150 3	N	-0-			-0-
05	1209 N	901	-0-	-308 B	-0-	901 3	N	-0-			-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
*07	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272											
02	2464 N	2369	-0-	-95 B	-0-	2369 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2666 N	2630	-0-	-36 B	-0-	2630 3	N	-0-			-0-
04	2520 N	2516	-0-	-4 B	-0-	2516 3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2368	-0-	-267 B	-0-	2368 3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2539	-0-	-11 B	-0-	2539 3	N	-0-			-0-
*07	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	2607 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806												
02		1792 N	1441	-0-	-351	B	-0-	1441	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1798 N	1704	-0-	-94	B	-0-	1704	3		N	-0-
04		1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3		N	-0-
05		1581 N	1437	-0-	-144	B	-0-	1437	3		N	-0-
06		1886 N	1886	-0-	-0-	B	-0-	1886	3		N	-0-
*07		1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3		N	-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	1296	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3		N	-0-
04		1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3		N	-0-
05		1426 N	1047	-0-	-379	B	-0-	1047	3		N	-0-
06		1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3		N	-0-
*07		1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	3		N	-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. N/A												
02		952 N	875	-0-	-77	B	-0-	875	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1023 N	919	-0-	-104	B	-0-	919	3		N	-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3		N	-0-
05		961 N	730	-0-	-231	B	-0-	730	3		N	-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3		N	-0-
*07		1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3		N	-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		3612 N	3453	-0-	-159	B	-0-	3453	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3720 N	3702	-0-	-18	B	-0-	3702	3		N	-0-
04		3600 N	3467	-0-	-133	B	-0-	3467	3		N	-0-
05		3813 N	3234	-0-	-579	B	-0-	3234	3		N	-0-
06		3570 N	3090	-0-	-480	B	-0-	3090	3		N	-0-
07		3596 N	3361	-0-	-235	B	-0-	3361	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	2712	-0-	-88 B	-0-	2712 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 3	N	-0-			-0-	
04	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	3060 3	N	-0-			-0-	
05	3007 N	2598	-0-	-409 B	-0-	2598 3	N	-0-			-0-	
06	3208 N	3208	-0-	-0- B	-0-	3208 3	N	-0-			-0-	
*07	3197 N	3197	-0-	-0- B	-0-	3197 3	N	-0-			-0-	
BIVINS												
WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	616 N	548	-0-	-68 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-	
04	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-	
05	620 N	499	-0-	-121 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-	
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-	
*07	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-	
BIVINS												
WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3848 N	3848	-0-	-0- B	-0-	3848 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4211 N	4211	-0-	-0- B	-0-	4211 3	N	-0-			-0-	
04	4200 N	3812	-0-	-388 B	-0-	3812 3	N	-0-			-0-	
05	4247 N	3466	-0-	-781 B	-0-	3466 3	N	-0-			-0-	
06	4080 N	3490	-0-	-590 B	-0-	3490 3	N	-0-			-0-	
07	3937 N	2984	-0-	-953 B	-0-	2984 3	N	-0-			-0-	
BOST												
WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1204 N	1158	-0-	-46 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1302 N	1289	-0-	-13 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1249	-0-	-101 B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-	
05	1271 N	979	-0-	-292 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-	
06	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-	
*07	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-	
BRADLEY												
WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342												
02	3472 N	3470	-0-	-2 B	-0-	3470 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3875 N	3843	-0-	-32 B	-0-	3843 3	N	-0-			-0-	
04	3700 N	3700	-0-	-0- B	-0-	3700 3	N	-0-			-0-	
05	3844 N	3088	-0-	-756 B	-0-	3088 3	N	-0-			-0-	
06	3720 N	3685	-0-	-35 B	-0-	3685 3	N	-0-			-0-	
07	3813 N	3736	-0-	-77 B	-0-	3736 3	N	-0-			-0-	
COOPER												
WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400												
02	2688 N	2647	-0-	-41 B	-0-	2647 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 3	N	-0-			-0-	
04	3150 N	2880	-0-	-270 B	-0-	2880 3	N	-0-			-0-	
05	2945 N	2831	-0-	-114 B	-0-	2831 3	N	-0-			-0-	
06	3060 N	3048	-0-	-12 B	-0-	3048 3	N	-0-			-0-	
*07	3112 N	3112	-0-	-0- B	-0-	3112 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
COUGHLIN //CONT.// 665748															
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

COUGHLIN															
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11661				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 11661														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11661				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11661				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11661				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	11661				N	NO RPT				-0-

CRAWFORD															
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8752				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 8752														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8752				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8752				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8752				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8752				N	NO RPT				-0-

CRAWFORD															
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1276	-0-	-57	B	-0-	1276	3		N	-0-				-0-
04	1260 N	1228	-0-	-32	B	-0-	1228	3		N	-0-				-0-
05	1302 N	1245	-0-	-57	B	-0-	1245	3		N	-0-				-0-
06	1230 N	1224	-0-	-6	B	-0-	1224	3		N	-0-				-0-
07	1271 N	1230	-0-	-41	B	-0-	1230	3		N	-0-				-0-

CRAWFORD															
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	958 N	958	-0-	-0-	B	-0-	958	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054 N	1047	-0-	-7	B	-0-	1047	3		N	-0-				-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3		N	-0-				-0-
05	1054 N	981	-0-	-73	B	-0-	981	3		N	-0-				-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3		N	-0-				-0-
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3		N	-0-				-0-

CRAWFORD															
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
02	84 N	58	-0-	-26	B	-0-	58	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-				-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
FEE //CONT.// 665748												
WELL #: A 1 RRCID -> 023454 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	2716 N	1277	-0-	-1439 B	-0-	1277	3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3100 N	641	-0-	-2459 B	-0-	641	3	N	-0-			
04	2970 N	2718	-0-	-252 B	-0-	2718	3	N	-0-			
05	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3	N	-0-			
06	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3	N	-0-			
07	2821 N	2762	-0-	-59 B	-0-	2762	3	N	-0-			

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170												
02	6188 N	4526	-0-	-1662 B	-0-	4526	3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6975 N	5756	-0-	-1219 B	-0-	5756	3	N	-0-			
04	6727 N	6727	-0-	-0- B	-0-	6727	3	N	-0-			
05	5641 N	5641	-0-	-0- B	-0-	5641	3	N	-0-			
06	6707 N	6707	-0-	-0- B	-0-	6707	3	N	-0-			
07	6944 N	6482	-0-	-462 B	-0-	6482	3	N	-0-			

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420												
02	2940 N	2759	-0-	-181 B	-0-	2759	3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3193 N	3103	-0-	-90 B	-0-	3103	3	N	-0-			
04	3084 N	3084	-0-	-0- B	-0-	3084	3	N	-0-			
05	3069 N	2548	-0-	-521 B	-0-	2548	3	N	-0-			
06	3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	3	N	-0-			
07	3193 N	3016	-0-	-177 B	-0-	3016	3	N	-0-			

MASTERTSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485												
02	8137 N	8137	-0-	-0- B	-0-	8137	3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	9052 N	8862	-0-	-190 B	-0-	8862	3	N	-0-			
04	8700 N	8590	-0-	-110 B	-0-	8590	3	N	-0-			
05	9021 N	7597	-0-	-1424 B	-0-	7597	3	N	-0-			
06	8762 N	8762	-0-	-0- B	-0-	8762	3	N	-0-			
07	8866 N	8749	-0-	-117 B	-0-	8749	3	N	-0-			

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221												
02	3495 N	3495	-0-	-0- B	-0-	3495	3	N	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3906 N	3875	-0-	-31 B	-0-	3875	3	N	-0-			
04	3794 N	3794	-0-	-0- B	-0-	3794	3	N	-0-			
05	3875 N	3203	-0-	-672 B	-0-	3203	3	N	-0-			
06	3750 N	3695	-0-	-55 B	-0-	3695	3	N	-0-			
07	3906 N	3508	-0-	-398 B	-0-	3508	3	N	-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	3696 N	3598	-0-	-98 B	-0-	3598 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4030 N	3965	-0-	-65 B	-0-	3965 3	N	-0-			-0-	
04	3866 N	3866	-0-	-0- B	-0-	3866 3	N	-0-			-0-	
05	3999 N	2957	-0-	-1042 B	-0-	2957 3	N	-0-			-0-	
06	3996 N	3996	-0-	-0- B	-0-	3996 3	N	-0-			-0-	
*07	4117 N	4117	-0-	-0- B	-0-	4117 3	N	-0-			-0-	

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	616 N	509	-0-	-107 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	518	-0-	-102 B	-0-	518 3	N	-0-			-0-	
04	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-	
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-	
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-	
*07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-	

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201												
02	1568 N	1467	-0-	-101 B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-	1616 3	N	-0-			-0-	
04	1620 N	1519	-0-	-101 B	-0-	1519 3	N	-0-			-0-	
05	1612 N	1462	-0-	-150 B	-0-	1462 3	N	-0-			-0-	
06	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-	
*07	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3	N	-0-			-0-	

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 5925												
02	588 N	500	-0-	-88 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	508	-0-	-112 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	463	-0-	-137 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
05	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-	
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-	
*07	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-	

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517												
02	3694 N	3694	-0-	-0- B	-0-	3694 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3961 N	3961	-0-	-0- B	-0-	3961 3	N	-0-			-0-	
04	3713 N	3713	-0-	-0- B	-0-	3713 3	N	-0-			-0-	
05	4092 N	3679	-0-	-413 B	-0-	3679 3	N	-0-			-0-	
06	3840 N	3737	-0-	-103 B	-0-	3737 3	N	-0-			-0-	
07	3844 N	3771	-0-	-73 B	-0-	3771 3	N	-0-			-0-	

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	728 N	667	-0-	-61 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728 3	N	-0-			-0-	
04	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-	
05	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-	
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
*07	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
KILGORE //CONT.// 665748												
WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3178		N	NO RPT			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		3178									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3178		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3178		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3178		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3178		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3178		N	NO RPT			-0-	
KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	869	-0-	-30 B	-0-	869 3	N	-0-			-0-	
04	840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813 3	N	-0-			-0-	
05	868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-			-0-	
*07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 3	N	-0-			-0-	
KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 5983												
02	588 N	549	-0-	-39 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	577	-0-	-74 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
04	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-	
05	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-	
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-	
*07	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3	N	-0-			-0-	
KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	364 N	315	-0-	-49 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-	
04	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-	
05	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-	
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-			-0-	
*07	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-	
KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	980 N	922	-0-	-58 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3	N	-0-			-0-	
04	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-	
05	1023 N	934	-0-	-89 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-	
06	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-	
*07	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	STATUS	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	GAS	STATUS	(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1848 N	1826	-0-	-22	B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2077 N	2050	-0-	-27	B	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1979	-0-	-1	B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1710	-0-	-305	B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092 3	N	-0-			-0-
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	B	-0-	2059 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	4676 N	4668	-0-	-8	B	-0-	4668 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5177 N	5104	-0-	-73	B	-0-	5104 3	N	-0-			-0-
04	5040 N	4828	-0-	-212	B	-0-	4828 3	N	-0-			-0-
05	5177 N	3981	-0-	-1196	B	-0-	3981 3	N	-0-			-0-
06	5031 N	5031	-0-	-0-	B	-0-	5031 3	N	-0-			-0-
07	4991 N	4900	-0-	-91	B	-0-	4900 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191												
02	2772 N	2666	-0-	-106	B	-0-	2666 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3038 N	2867	-0-	-171	B	-0-	2867 3	N	-0-			-0-
04	2790 N	2650	-0-	-140	B	-0-	2650 3	N	-0-			-0-
05	2945 N	2185	-0-	-760	B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
06	2760 N	2499	-0-	-261	B	-0-	2499 3	N	-0-			-0-
07	2728 N	2399	-0-	-329	B	-0-	2399 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		3808 N	2710	-0-	-1098 B	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4123 N	1927	-0-	-2196 B	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
04		3731 N	3731	-0-	-0- B	-0-	3731	3		N	-0-			-0-
05		3716 N	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	3		N	-0-			-0-
06		4258 N	4258	-0-	-0- B	-0-	4258	3		N	-0-			-0-
*07		4182 N	4182	-0-	-0- B	-0-	4182	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858														
02		1512 N	1438	-0-	-74 B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1612 N	1391	-0-	-221 B	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1320	-0-	-261 B	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
06		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
*07		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5653				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		5653								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5653				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5653				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5653				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5653				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	5653				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081														
02		7336 N	5655	-0-	-1681 B	-0-	5655	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		7905 N	3705	-0-	-4200 B	-0-	3705	3		N	-0-			-0-
04		7330 N	7330	-0-	-0- B	-0-	7330	3		N	-0-			-0-
05		7425 N	7425	-0-	-0- B	-0-	7425	3		N	-0-			-0-
06		8725 N	8725	-0-	-0- B	-0-	8725	3		N	-0-			-0-
*07		8735 N	8735	-0-	-0- B	-0-	8735	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500														
02		8372 N	7901	-0-	-471 B	-0-	7901	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		9540 N	9540	-0-	-0- B	-0-	9540	3		N	-0-			-0-
04		9120 N	8713	-0-	-407 B	-0-	8713	3		N	-0-			-0-
05		8742 N	7957	-0-	-785 B	-0-	7957	3		N	-0-			-0-
06		8977 N	9197	-0-	-220 B	220	9197	3		N	-0-			-0-
*07		9551 N	9331	-0-	-220 B	-0-	9331	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520														
02		2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
04		2400 N	2314	-0-	-86 B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
05		2480 N	2327	-0-	-153 B	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
06		2370 N	2340	-0-	-30 B	-0-	2340	3		N	-0-			-0-
*07		2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
MASTERTSON		WELL #:		A 14	RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444 - 5470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1372 N	1325	-0-	-47 B	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
06		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
*07		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914 - 5326	
02		1680 N	1400	-0-	-280 B	-0-	1400	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1767 N	1597	-0-	-170 B	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1510	-0-	-110 B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
05		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3	N	-0-			-0-
06		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
*07		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 16	RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 17	RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007	
02		5411 N	5411	-0-	-0- B	-0-	5411	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5921 N	5608	-0-	-313 B	-0-	5608	3	N	-0-			-0-
04		5580 N	5521	-0-	-59 B	-0-	5521	3	N	-0-			-0-
05		5983 N	4642	-0-	-1341 B	-0-	4642	3	N	-0-			-0-
06		5562 N	5562	-0-	-0- B	-0-	5562	3	N	-0-			-0-
07		5704 N	5494	-0-	-210 B	-0-	5494	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 18	RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1992 - 5409	
02		10801 N	10801	-0-	-0- B	-0-	10801	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		11718 N	11601	-0-	-117 B	-0-	11601	3	N	-0-			-0-
04		11370 N	10649	-0-	-721 B	-0-	10649	3	N	-0-			-0-
05		11966 N	9362	-0-	-2604 B	-0-	9362	3	N	-0-			-0-
06		11220 N	10954	-0-	-266 B	-0-	10954	3	N	-0-			-0-
07		11005 N	10657	-0-	-348 B	-0-	10657	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 19	RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7277			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		7277									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7277			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7277			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7277			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7277			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	7277			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON				WELL #: A 20	RRCID -> 023498	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: A 21	RRCID -> 023499	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 -	3942
02	12124 N	11415	-0-	-709	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	12834 N	12587	-0-	-247	B	-0-	N	-0-		-0-
04	12041 N	12041	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	12648 N	10615	-0-	-2033	B	-0-	N	-0-		-0-
06	11589 N	13232	-0-	1643	B	1643	N	-0-		-0-
*07	12762 N	13257	-0-	495	B	2138	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: A 22	RRCID -> 023500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: A 23	RRCID -> 023501	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MASTERTSON				WELL #: A 25	RRCID -> 023502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1232 N	1219	-0-	-13	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1366 N	1366	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	1364 N	1254	-0-	-110	B	-0-	N	-0-		-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07	1397 N	1397	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

MASTERTSON				WELL #: A 26	RRCID -> 023503	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 -	5480
02	1204 N	1086	-0-	-118	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	1209 N	1185	-0-	-24	B	-0-	N	-0-		-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*07	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										//CONT.// 665748									
MASTERTSON										WELL #: A 29		RRCID -> 023506		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 2314 - 2355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-			
MASTERTSON										WELL #: A 31		RRCID -> 023507		COMPL. DATE 06/19/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2323 - 5543	
02	3304 N	2957	-0-	-347	B	-0-	2957	3		N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	3348 N	3318	-0-	-30	B	-0-	3318	3		N	-0-					-0-			
04	3150 N	3099	-0-	-51	B	-0-	3099	3		N	-0-					-0-			
05	3286 N	2912	-0-	-374	B	-0-	2912	3		N	-0-					-0-			
06	3222 N	3222	-0-	-0-	B	-0-	3222	3		N	-0-					-0-			
*07	3260 N	3260	-0-	-0-	B	-0-	3260	3		N	-0-					-0-			
MASTERTSON										WELL #: A 32		RRCID -> 023508		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1829 - 4967	
02	3824 N	3824	-0-	-0-	B	-0-	3824	3		N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	4245 N	4245	-0-	-0-	B	-0-	4245	3		N	-0-					-0-			
04	4200 N	4109	-0-	-91	B	-0-	4109	3		N	-0-					-0-			
05	4247 N	3432	-0-	-815	B	-0-	3432	3		N	-0-					-0-			
06	4214 N	4214	-0-	-0-	B	-0-	4214	3		N	-0-					-0-			
07	4247 N	4175	-0-	-72	B	-0-	4175	3		N	-0-					-0-			
MASTERTSON										WELL #: B 1		RRCID -> 023509		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
MASTERTSON										WELL #: B 3		RRCID -> 023511		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-			
MASTERTSON										WELL #: B 6		RRCID -> 023512		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1484 N	1374	-0-	-110	B	-0-	1374	3		N	-0-					-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	1581 N	1448	-0-	-133	B	-0-	1448	3		N	-0-					-0-			
04	1440 N	1338	-0-	-102	B	-0-	1338	3		N	-0-					-0-			
05	1519 N	971	-0-	-548	B	-0-	971	3		N	-0-					-0-			
06	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	1601	3		N	-0-					-0-			
*07	1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3		N	-0-					-0-			

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2201 N	2190	-0-	-11 B	-0-	2190 3		N	-0-			-0-
04		2160 N	2055	-0-	-105 B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
05		2263 N	1781	-0-	-482 B	-0-	1781 3		N	-0-			-0-
06		2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
07		2139 N	2114	-0-	-25 B	-0-	2114 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126													
02		2072 N	1274	-0-	-798 B	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1984 N	1262	-0-	-722 B	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
04		1380 N	64	-0-	-1316 B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
05		1426 N	824	-0-	-602 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
06		1230 N	929	-0-	-301 B	-0-	929 3		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742													
02		1372 N	1119	-0-	-253 B	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1395 N	1163	-0-	-232 B	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	62	-0-	-1258 B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1221	-0-	-19 B	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
06		1140 N	865	-0-	-275 B	-0-	865 3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864													
02		10179 N	9640	-0-	-539 B	-0-	9640 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		11098 #	10636	-0-	-462 B	-462	10636 3		N	-0-			-0-
04		10735	10138	-0-	-597 B	-1059	10138 3		N	-0-			-0-
05		11098 #	8536	-0-	-2562 B	-3621	8536 3		N	-0-			-0-
06		9326	10744	-0-	1418 B	-2203	10744 3		N	-0-			-0-
07		10027	10488	-0-	461 B	-1742	10488 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621													
02		1232 N	1172	-0-	-60 B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1333 N	1309	-0-	-24 B	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
04		1260 N	1250	-0-	-10 B	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	917	-0-	-385 B	-0-	917 3		N	-0-			-0-
06		1260 N	961	-0-	-299 B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
*07		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #: B 17		RRCID ->	023521	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2439 - 2604
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1456 N	1381	-0-	-75	B	-0-	1381	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1581 N	1371	-0-	-210	B	-0-	1371	3	N	-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	3	N	-0-
05	1519 N	1244	-0-	-275	B	-0-	1244	3	N	-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	3	N	-0-
*07	1549 N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	3	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071
02	3808 N	3300	-0-	-508	B	-0-	3300	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	4154 N	3445	-0-	-709	B	-0-	3445	3	N	-0-
04	3869 N	3869	-0-	-0-	B	-0-	3869	3	N	-0-
05	3658 N	3078	-0-	-580	B	-0-	3078	3	N	-0-
06	4088 N	4088	-0-	-0-	B	-0-	4088	3	N	-0-
*07	4083 N	4083	-0-	-0-	B	-0-	4083	3	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943
02	2744 N	2415	-0-	-329	B	-0-	2415	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3131 N	2722	-0-	-409	B	-0-	2722	3	N	-0-
04	3000 N	129	-0-	-2871	B	-0-	129	3	N	-0-
05	2666 N	2301	-0-	-365	B	-0-	2301	3	N	-0-
06	3016 N	3016	-0-	-0-	B	-0-	3016	3	N	-0-
*07	2862 N	2862	-0-	-0-	B	-0-	2862	3	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347
02	4984 N	4687	-0-	-297	B	-0-	4687	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	5270 N	5175	-0-	-95	B	-0-	5175	3	N	-0-
04	5160 N	4879	-0-	-281	B	-0-	4879	3	N	-0-
05	5177 N	2997	-0-	-2180	B	-0-	2997	3	N	-0-
06	5186 N	5186	-0-	-0-	B	-0-	5186	3	N	-0-
*07	5168 N	5168	-0-	-0-	B	-0-	5168	3	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	1717 - 5020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2480 N	2388	-0-	-92 B	-0-	2388 3	N	-0-		-0-
04		2220 N	118	-0-	-2102 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485 3	N	-0-		-0-
06		2803 N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803 3	N	-0-		-0-
*07		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747 3	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 24		RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1660 - 3682
02		4676 N	4289	-0-	-387 B	-0-	4289 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5208 N	4817	-0-	-391 B	-0-	4817 3	N	-0-		-0-
04		5160 N	202	-0-	-4958 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05		4743 N	4577	-0-	-166 B	-0-	4577 3	N	-0-		-0-
06		6148 N	6148	-0-	-0- B	-0-	6148 3	N	-0-		-0-
*07		4798 N	4798	-0-	-0- B	-0-	4798 3	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 25		RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1606 - 4855
02		4884 N	4884	-0-	-0- B	-0-	4884 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5257 N	5257	-0-	-0- B	-0-	5257 3	N	-0-		-0-
04		4830 N	266	-0-	-4564 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
05		5394 N	3810	-0-	-1584 B	-0-	3810 3	N	-0-		-0-
06		5198 N	5198	-0-	-0- B	-0-	5198 3	N	-0-		-0-
*07		5245 N	5245	-0-	-0- B	-0-	5245 3	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 26		RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF.	1666 - 4560
02		2548 N	2442	-0-	-106 B	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2790 N	2738	-0-	-52 B	-0-	2738 3	N	-0-		-0-
04		2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3	N	-0-		-0-
05		2697 N	1750	-0-	-947 B	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
06		2839 N	2839	-0-	-0- B	-0-	2839 3	N	-0-		-0-
*07		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 3	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 27		RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1873 - 5154
02		2156 N	2091	-0-	-65 B	-0-	2091 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
04		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 3	N	-0-		-0-
05		2325 N	1431	-0-	-894 B	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
06		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
*07		2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 3	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 29		RRCID ->	023533	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
04		570 N	474	-0-	-96 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
05		558 N	246	-0-	-312 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
06		540 N	356	-0-	-184 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
07		496 N	350	-0-	-146 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536	COMPL. DATE 04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	700 N	650	-0-	-50	B	-0-	650 3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716 3	N	-0-	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	703 3	N	-0-	-0-
05	713 N	380	-0-	-333	B	-0-	380 3	N	-0-	-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 3	N	-0-	-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 3	N	-0-	-0-
MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID -> 023539	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID -> 023541	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
MASTERTSON		WELL #: B 40		RRCID -> 023542	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #:	B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248
02		4536 N	4358	-0-	-178	B	-0-	4358	3	N -0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		4929 N	4588	-0-	-341	B	-0-	4588	3	N -0-
04		4716 N	4716	-0-	-0-	B	-0-	4716	3	N -0-
05		4836 N	3784	-0-	-1052	B	-0-	3784	3	N -0-
06		4800 N	4800	-0-	-0-	B	-0-	4800	3	N -0-
07		4867 N	4709	-0-	-158	B	-0-	4709	3	N -0-

MASTERTSON		WELL #:	B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860
02		952 N	899	-0-	-53	B	-0-	899	3	N -0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	3	N -0-
04		960 N	957	-0-	-3	B	-0-	957	3	N -0-
05		992 N	630	-0-	-362	B	-0-	630	3	N -0-
06		1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3	N -0-
*07		1036 N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3	N -0-

MASTERTSON		WELL #:	B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201
02		1708 N	1531	-0-	-177	B	-0-	1531	3	N -0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1798 N	1674	-0-	-124	B	-0-	1674	3	N -0-
04		1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695	3	N -0-
05		1705 N	1138	-0-	-567	B	-0-	1138	3	N -0-
06		1903 N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903	3	N -0-
*07		1846 N	1846	-0-	-0-	B	-0-	1846	3	N -0-

MASTERTSON		WELL #:	B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013
02		10248 #	8892	-0-	-1356	B	-228	8892	3	N -0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-228						
03		11253 #	10570	-0-	-683	B	-911	10570	3	N -0-
04		10509	10004	-0-	-505	B	-1416	10004	3	N -0-
05		11160 #	7992	-0-	-3168	B	-4584	7992	3	N -0-
06		9139	9367	-0-	228	B	-4356	9367	3	N -0-
07		10077	9224	-0-	-853	B	-5209	9224	3	N -0-

MASTERTSON		WELL #:	B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1512 N	1391	-0-	-121 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-			-0-	
04	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-	
05	1550 N	1437	-0-	-113 B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-	
06	1680 N	1671	-0-	-9 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-	
07	1705 N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972												
02	2436 N	2353	-0-	-83 B	-0-	2353 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3	N	-0-			-0-	
04	2460 N	2457	-0-	-3 B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-	
05	2604 N	1213	-0-	-1391 B	-0-	1213 3	N	-0-			-0-	
06	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561 3	N	-0-			-0-	
*07	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A												
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
04	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-			-0-	
*07	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985												
02	1120 N	991	-0-	-129 B	-0-	991 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1209 N	1134	-0-	-75 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-	
04	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-	
05	1085 N	675	-0-	-410 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
06	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-	
*07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238												
02	3836 N	3697	-0-	-139 B	-0-	3697 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4185 N	4032	-0-	-153 B	-0-	4032 3	N	-0-			-0-	
04	3990 N	3803	-0-	-187 B	-0-	3803 3	N	-0-			-0-	
05	4092 N	2884	-0-	-1208 B	-0-	2884 3	N	-0-			-0-	
06	3900 N	3223	-0-	-677 B	-0-	3223 3	N	-0-			-0-	
07	3937 N	3225	-0-	-712 B	-0-	3225 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231												
02	1232 N	1180	-0-	-52 B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1333 N	1284	-0-	-49 B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1234	-0-	-26 B	-0-	1234 3	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-	
06	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-	
*07	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	0233556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1288 N	1240	-0-	-48 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1381	-0-	-14 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	697	-0-	-667 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1300	-0-	-50 B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-
*07	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	0233557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840
02	3696 N	3575	-0-	-121 B	-0-	3575 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4061 N	4054	-0-	-7 B	-0-	4054 3	N	-0-			-0-
04	3905 N	3905	-0-	-0- B	-0-	3905 3	N	-0-			-0-
05	3968 N	2776	-0-	-1192 B	-0-	2776 3	N	-0-			-0-
06	4320 N	4320	-0-	-0- B	-0-	4320 3	N	-0-			-0-
*07	4178 N	4178	-0-	-0- B	-0-	4178 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 59	RRCID ->	0233559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763
02	1484 N	1287	-0-	-197 B	-0-	1287 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1643 N	1381	-0-	-262 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1319	-0-	-151 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	789	-0-	-637 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
06	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
*07	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 60	RRCID ->	0233560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 61	RRCID ->	0233561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294
02	2548 N	2340	-0-	-208 B	-0-	2340 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2697 N	2541	-0-	-156 B	-0-	2541 3	N	-0-			-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3	N	-0-			-0-
05	2604 N	1087	-0-	-1517 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
06	2460 N	2412	-0-	-48 B	-0-	2412 3	N	-0-			-0-
*07	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 62	RRCID ->	0233562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 65 RRCID -> 023564 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818																	
02		3640 N	3540	-0-	-100	B	-0-	3540	3		N	-0-					-0-
		03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		3968 N	3701	-0-	-267	B	-0-	3701	3		N	-0-					-0-
04		3810 N	3603	-0-	-207	B	-0-	3603	3		N	-0-					-0-
05		3906 N	3044	-0-	-862	B	-0-	3044	3		N	-0-					-0-
06		3570 N	3461	-0-	-109	B	-0-	3461	3		N	-0-					-0-
07		3720 N	3484	-0-	-236	B	-0-	3484	3		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
		03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097																	
02		672 N	650	-0-	-22	B	-0-	650	3		N	-0-					-0-
		03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3		N	-0-					-0-
04		690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-					-0-
05		713 N	645	-0-	-68	B	-0-	645	3		N	-0-					-0-
06		690 N	686	-0-	-4	B	-0-	686	3		N	-0-					-0-
07		713 N	694	-0-	-19	B	-0-	694	3		N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02		3136 N	2985	-0-	-151	B	-0-	2985	3		N	-0-					-0-
		03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		3379 N	3324	-0-	-55	B	-0-	3324	3		N	-0-					-0-
04		3192 N	3192	-0-	-0-	B	-0-	3192	3		N	-0-					-0-
05		3317 N	2020	-0-	-1297	B	-0-	2020	3		N	-0-					-0-
06		3489 N	3489	-0-	-0-	B	-0-	3489	3		N	-0-					-0-
*07		3427 N	3427	-0-	-0-	B	-0-	3427	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
05		186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-			-0-
*07		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971												
02		896 N	853	-0-	-43 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
04		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-			-0-
05		930 N	674	-0-	-256 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
06		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
*07		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785												
02		3332 N	2240	-0-	-1092 B	-0-	2240 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3720 N	3350	-0-	-370 B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-
04		3030 N	184	-0-	-2846 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
05		2480 N	2439	-0-	-41 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-
06		3240 N	1911	-0-	-1329 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
07		186 N	89	-0-	-97 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109												
02		1596 N	1527	-0-	-69 B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1736 N	1585	-0-	-151 B	-0-	1585 3	N	-0-			-0-
04		1650 N	1516	-0-	-134 B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
05		1705 N	1247	-0-	-458 B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
06		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
07		1581 N	1483	-0-	-98 B	-0-	1483 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 4780												
02		3528 N	2864	-0-	-664 B	-0-	2864 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3751 N	3014	-0-	-737 B	-0-	3014 3	N	-0-			-0-
04		3480 N	3445	-0-	-35 B	-0-	3445 3	N	-0-			-0-
05		3162 N	2003	-0-	-1159 B	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
06		3609 N	3609	-0-	-0- B	-0-	3609 3	N	-0-			-0-
*07		3642 N	3642	-0-	-0- B	-0-	3642 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197												
02		4284 N	4222	-0-	-62 B	-0-	4222 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4741 N	4741	-0-	-0- B	-0-	4741 3	N	-0-			-0-
04		4535 N	4535	-0-	-0- B	-0-	4535 3	N	-0-			-0-
05		4681 N	2687	-0-	-1994 B	-0-	2687 3	N	-0-			-0-
06		4837 N	4837	-0-	-0- B	-0-	4837 3	N	-0-			-0-
*07		4848 N	4848	-0-	-0- B	-0-	4848 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2688 N	2413	-0-	-275 B	-0-	2413	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2945 N	2634	-0-	-311 B	-0-	2634	3	N	-0-		-0-	
04	2675 N	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	3	N	-0-		-0-	
05	2666 N	1925	-0-	-741 B	-0-	1925	3	N	-0-		-0-	
06	2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	2994	3	N	-0-		-0-	
*07	2958 N	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896												
02	4396 N	4289	-0-	-107 B	-0-	4289	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4772 N	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3	N	-0-		-0-	
04	4620 N	3051	-0-	-1569 B	-0-	3051	3	N	-0-		-0-	
05	4743 N	3433	-0-	-1310 B	-0-	3433	3	N	-0-		-0-	
06	4620 N	4216	-0-	-404 B	-0-	4216	3	N	-0-		-0-	
*07	4365 N	4365	-0-	-0- B	-0-	4365	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763												
02	784 N	779	-0-	-5 B	-0-	779	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
04	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
05	868 N	540	-0-	-328 B	-0-	540	3	N	-0-		-0-	
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-		-0-	
*07	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733												
02	3360 N	3176	-0-	-184 B	-0-	3176	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3596 N	3571	-0-	-25 B	-0-	3571	3	N	-0-		-0-	
04	3480 N	3447	-0-	-33 B	-0-	3447	3	N	-0-		-0-	
05	3503 N	2258	-0-	-1245 B	-0-	2258	3	N	-0-		-0-	
06	3730 N	3730	-0-	-0- B	-0-	3730	3	N	-0-		-0-	
*07	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2507			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2507											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2507			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2507			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2507			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2507			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	2507			N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. N/A												
02	896 N	885	-0-	-11 B	-0-	885	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3	N	-0-		-0-	
04	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3	N	-0-		-0-	
05	992 N	551	-0-	-441 B	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
06	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	N	-0-		-0-	
07	992 N	967	-0-	-25 B	-0-	967	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #: B 88		RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 89		RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 90		RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2012 - 5353
02	1764 N	1706	-0-	-58	B	-0-	1706	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1922 N	1846	-0-	-76	B	-0-	1846	3	N	-0-	-0-
04	1890 N	1781	-0-	-109	B	-0-	1781	3	N	-0-	-0-
05	1891 N	1108	-0-	-783	B	-0-	1108	3	N	-0-	-0-
06	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	1860	3	N	-0-	-0-
*07	1985 N	1985	-0-	-0-	B	-0-	1985	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 91		RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	1956 - 5045
02	2212 N	2145	-0-	-67	B	-0-	2145	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2387 N	2371	-0-	-16	B	-0-	2371	3	N	-0-	-0-
04	2280 N	2272	-0-	-8	B	-0-	2272	3	N	-0-	-0-
05	2387 N	1366	-0-	-1021	B	-0-	1366	3	N	-0-	-0-
06	2340 N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2340	3	N	-0-	-0-
*07	2357 N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023586	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3	N	-0-	-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	614	-0-	-471	B	-0-	614	3	N	-0-	-0-
06	1080 N	1053	-0-	-27	B	-0-	1053	3	N	-0-	-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID ->	023587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963															

02		7308 N	7247	-0-	-61	B	-0-	7247	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		8029 N	7572	-0-	-457	B	-0-	7572	3		N	-0-			-0-
04		7710 N	7440	-0-	-270	B	-0-	7440	3		N	-0-			-0-
05		8029 N	5553	-0-	-2476	B	-0-	5553	3		N	-0-			-0-
06		7320 N	7310	-0-	-10	B	-0-	7310	3		N	-0-			-0-
07		7688 N	6653	-0-	-1035	B	-0-	6653	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536															

02		1316 N	1241	-0-	-75	B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1395 N	1333	-0-	-62	B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1293	-0-	-27	B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1206	-0-	-158	B	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
*07		1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

02		308 N	274	-0-	-34	B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		341 N	281	-0-	-60	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05		310 N	206	-0-	-104	B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
*07		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512															

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		364 N	295	-0-	-69	B						-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		310 N	295	-0-	-15	B						-0-
04		360 N	324	-0-	-36	B						-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	B						-0-
06		399 N	399	-0-	-0-	B						-0-
07		341 N	300	-0-	-41	B						-0-

MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B						-0-

MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980												
02		2856 N	2584	-0-	-272	B						-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		2945 N	2919	-0-	-26	B						-0-
04		2700 N	2502	-0-	-198	B						-0-
05		2852 N	2303	-0-	-549	B						-0-
06		2820 N	2009	-0-	-811	B						-0-
*07		2874 N	2874	-0-	-0-	B						-0-

MASTERTSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650												
02		2284 N	2284	-0-	-0-	B						-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		2437 N	2437	-0-	-0-	B						-0-
04		2490 N	2334	-0-	-156	B						-0-
05		2542 N	2008	-0-	-534	B						-0-
06		2370 N	2198	-0-	-172	B						-0-
07		2418 N	2174	-0-	-244	B						-0-

MASTERTSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146												
02		2632 N	2554	-0-	-78	B						-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		2852 N	2707	-0-	-145	B						-0-
04		2580 N	2496	-0-	-84	B						-0-
05		2821 N	1920	-0-	-901	B						-0-
06		2610 N	2610	-0-	-0-	B						-0-
07		2573 N	2572	-0-	-1	B						-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MASTERTSON //CONT.// 665748													
WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975													
02	1988	N	1841	-0-	-147	B	-0-	1841	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2232	N	2022	-0-	-210	B	-0-	2022	3		N	-0-	
04	2010	N	1869	-0-	-141	B	-0-	1869	3		N	-0-	
05	2046	N	1815	-0-	-231	B	-0-	1815	3		N	-0-	
06	2259	N	2259	-0-	-0-	B	-0-	2259	3		N	-0-	
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	3		N	-0-	

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029													
02	8428	N	8148	-0-	-280	B	-0-	8148	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9114	N	8851	-0-	-263	B	-0-	8851	3		N	-0-	
04	8760	N	8558	-0-	-202	B	-0-	8558	3		N	-0-	
05	9021	N	7727	-0-	-1294	B	-0-	7727	3		N	-0-	
06	9003	N	9003	-0-	-0-	B	-0-	9003	3		N	-0-	
07	8835	N	8642	-0-	-193	B	-0-	8642	3		N	-0-	

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A													
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	30773			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30773													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	30773			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	30773			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	30773			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	30773			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	30773			N	NO RPT	-0-	

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350													
02	5712	N	5406	-0-	-306	B	-0-	5406	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6107	N	5973	-0-	-134	B	-0-	5973	3		N	-0-	
04	5790	N	5664	-0-	-126	B	-0-	5664	3		N	-0-	
05	5983	N	5393	-0-	-590	B	-0-	5393	3		N	-0-	
06	5887	N	5887	-0-	-0-	B	-0-	5887	3		N	-0-	
*07	5908	N	5908	-0-	-0-	B	-0-	5908	3		N	-0-	

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636													
02	4984	N	4694	-0-	-290	B	-0-	4694	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5704	N	4107	-0-	-1597	B	-0-	4107	3		N	-0-	
04	5250	N	3643	-0-	-1607	B	-0-	3643	3		N	-0-	
05	5208	N	4574	-0-	-634	B	-0-	4574	3		N	-0-	
06	5896	N	5896	-0-	-0-	B	-0-	5896	3		N	-0-	
*07	5861	N	5861	-0-	-0-	B	-0-	5861	3		N	-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
READ //CONT.// 665748												
WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1764 N	1718	-0-	-46 B	-0-	1718	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1912	-0-	-41 B	-0-	1912	3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1792	-0-	-8 B	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1615	-0-	-276 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1855	-0-	-5 B	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2632 N	2484	-0-	-148 B	-0-	2484	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2945 N	2760	-0-	-185 B	-0-	2760	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2624	-0-	-16 B	-0-	2624	3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2471	-0-	-288 B	-0-	2471	3	N	-0-			-0-
06	3106 N	3226	-0-	120 B	120	3226	3	N	-0-			-0-
*07	3254 N	3134	-0-	-120 B	-0-	3134	3	N	-0-			-0-
SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467												
02	588 N	563	-0-	-25 B	-0-	563	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3	N	-0-			-0-
05	620 N	475	-0-	-145 B	-0-	475	3	N	-0-			-0-
06	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586	3	N	-0-			-0-
07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3	N	-0-			-0-
SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-			-0-
04	750 N	739	-0-	-11 B	-0-	739	3	N	-0-			-0-
05	775 N	530	-0-	-245 B	-0-	530	3	N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
*07	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. N/A												
02	476 N	431	-0-	-45 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423	3	N	-0-			-0-
05	465 N	309	-0-	-156 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
06	450 N	412	-0-	-38 B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
07	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 PERF. N/A												
02	252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3	N	-0-			-0-
*07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.											
SNEED											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 665748											
WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1849 - 4291											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5264 N	4299	-0-	-965 B	-0-	4299 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5611 N	5162	-0-	-449 B	-0-	5162 3	N	-0-		-0-	
04	5524 N	5524	-0-	-0- B	-0-	5524 3	N	-0-		-0-	
05	4774 N	3632	-0-	-1142 B	-0-	3632 3	N	-0-		-0-	
06	6767 N	6767	-0-	-0- B	-0-	6767 3	N	-0-		-0-	
07	5704 N	2754	-0-	-2950 B	-0-	2754 3	N	-0-		-0-	
SNEED											
WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689											
02	4060 N	3849	-0-	-211 B	-0-	3849 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4402 N	4394	-0-	-8 B	-0-	4394 3	N	-0-		-0-	
04	4316 N	4316	-0-	-0- B	-0-	4316 3	N	-0-		-0-	
05	4247 N	3317	-0-	-930 B	-0-	3317 3	N	-0-		-0-	
06	4957 N	4957	-0-	-0- B	-0-	4957 3	N	-0-		-0-	
*07	4653 N	4653	-0-	-0- B	-0-	4653 3	N	-0-		-0-	
SNEED											
WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
SNEED											
WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2202 - 5343											
02	7112 N	6822	-0-	-290 B	-0-	6822 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	7874 N	6707	-0-	-1167 B	-0-	6707 3	N	-0-		-0-	
04	7380 N	6989	-0-	-391 B	-0-	6989 3	N	-0-		-0-	
05	7564 N	4335	-0-	-3229 B	-0-	4335 3	N	-0-		-0-	
06	8238 N	8238	-0-	-0- B	-0-	8238 3	N	-0-		-0-	
*07	7966 N	7966	-0-	-0- B	-0-	7966 3	N	-0-		-0-	
SNEED											
WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
SNEED											
WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 1906 - 4529											
02	2072 N	1747	-0-	-325 B	-0-	1747 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2325 N	1881	-0-	-444 B	-0-	1881 3	N	-0-		-0-	
04	1890 N	1692	-0-	-198 B	-0-	1692 3	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1325	-0-	-597 B	-0-	1325 3	N	-0-		-0-	
06	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 3	N	-0-		-0-	
*07	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1923 - 6204												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	6440 N	6072	-0-	-368 B	-0-	6072 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6851 N	6668	-0-	-183 B	-0-	6668 3	N	-0-			-0-	
04	6606 N	6606	-0-	-0- B	-0-	6606 3	N	-0-			-0-	
05	6727 N	4716	-0-	-2011 B	-0-	4716 3	N	-0-			-0-	
06	6450 N	3712	-0-	-2738 B	-0-	3712 3	N	-0-			-0-	
*07	8311 N	8311	-0-	-0- B	-0-	8311 3	N	-0-			-0-	
SNEED WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886												
02	5740 N	5338	-0-	-402 B	-0-	5338 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6138 N	5953	-0-	-185 B	-0-	5953 3	N	-0-			-0-	
04	5760 N	5726	-0-	-34 B	-0-	5726 3	N	-0-			-0-	
05	5921 N	3718	-0-	-2203 B	-0-	3718 3	N	-0-			-0-	
06	5760 N	5411	-0-	-349 B	-0-	5411 3	N	-0-			-0-	
07	5921 N	5177	-0-	-744 B	-0-	5177 3	N	-0-			-0-	
SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2324 N	2058	-0-	-266 B	-0-	2058 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2480 N	2439	-0-	-41 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-	
04	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 3	N	-0-			-0-	
05	2294 N	1671	-0-	-623 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-	
06	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 3	N	-0-			-0-	
*07	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658 3	N	-0-			-0-	
SNEED WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146												
02	1736 N	1620	-0-	-116 B	-0-	1620 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1821	-0-	-194 B	-0-	1821 3	N	-0-			-0-	
04	1860 N	1825	-0-	-35 B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-	
05	1798 N	1706	-0-	-92 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-	
06	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-			-0-	
*07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 3	N	-0-			-0-	
SNEED WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994												
02	5068 N	4978	-0-	-90 B	-0-	4978 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5580 N	5404	-0-	-176 B	-0-	5404 3	N	-0-			-0-	
04	5340 N	4884	-0-	-456 B	-0-	4884 3	N	-0-			-0-	
05	5518 N	4527	-0-	-991 B	-0-	4527 3	N	-0-			-0-	
06	5256 N	5256	-0-	-0- B	-0-	5256 3	N	-0-			-0-	
*07	5322 N	5322	-0-	-0- B	-0-	5322 3	N	-0-			-0-	
SNEED WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1828 - 4381												
02	3528 N	3502	-0-	-26 B	-0-	3502 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	4059 3	N	-0-			-0-	
04	3974 N	3974	-0-	-0- B	-0-	3974 3	N	-0-			-0-	
05	3875 N	2916	-0-	-959 B	-0-	2916 3	N	-0-			-0-	
06	4745 N	4745	-0-	-0- B	-0-	4745 3	N	-0-			-0-	
*07	4483 N	4483	-0-	-0- B	-0-	4483 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
SNEED		WELL #: D 2		RRCID -> 023635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 2957	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				N	NO RPT			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SNEED		WELL #: E 1		RRCID -> 023636	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 1922 -	5225			
02	2380 N	671	-0-	-1709	B	-0-	671	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2697 N	1169	-0-	-1528	B	-0-	1169	3		N	-0-
04	2941 N	2941	-0-	-0-	B	-0-	2941	3		N	-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	3		N	-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	B	-0-	2650	3		N	-0-
07	3038 N	2516	-0-	-522	B	-0-	2516	3		N	-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	4682 N	4682	-0-	-0-	B	-0-	4682	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5165 N	5165	-0-	-0-	B	-0-	5165	3		N	-0-
04	4950 N	4653	-0-	-297	B	-0-	4653	3		N	-0-
05	5177 N	4308	-0-	-869	B	-0-	4308	3		N	-0-
06	5096 N	5096	-0-	-0-	B	-0-	5096	3		N	-0-
*07	5007 N	5007	-0-	-0-	B	-0-	5007	3		N	-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	3864 N	3825	-0-	-39	B	-0-	3825	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4337 N	4337	-0-	-0-	B	-0-	4337	3		N	-0-
04	3955 N	3955	-0-	-0-	B	-0-	3955	3		N	-0-
05	4247 N	3519	-0-	-728	B	-0-	3519	3		N	-0-
06	4461 N	4461	-0-	-0-	B	-0-	4461	3		N	-0-
*07	4236 N	4236	-0-	-0-	B	-0-	4236	3		N	-0-

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17918				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			17918								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17918				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17918				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17918				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17918				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	17918				N	NO RPT

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

02	784 N	760	-0-	-24	B	-0-	760	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	813	-0-	-86	B	-0-	813	3			-0-
04	840 N	788	-0-	-52	B	-0-	788	3			-0-
05	837 N	568	-0-	-269	B	-0-	568	3			-0-
06	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	3			-0-
07	806 N	769	-0-	-37	B	-0-	769	3			-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

02	308 N	306	-0-	-2	B	-0-	306	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	330	-0-	-42	B	-0-	330	3			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	B	-0-	325	3			-0-
05	341 N	264	-0-	-77	B	-0-	264	3			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			-0-
07	341 N	241	-0-	-100	B	-0-	241	3			-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

02	112 N	97	-0-	-15	B	-0-	97	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108	3			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	101	3			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701											

02	2660 N	2513	-0-	-147	B	-0-	2513	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2821 N	2811	-0-	-10	B	-0-	2811	3			-0-
04	2640 N	2610	-0-	-30	B	-0-	2610	3			-0-
05	2790 N	2606	-0-	-184	B	-0-	2606	3			-0-
06	2818 N	2818	-0-	-0-	B	-0-	2818	3			-0-
*07	2891 N	2891	-0-	-0-	B	-0-	2891	3			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	560 N	509	-0-	-51 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	589 N	565	-0-	-24 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-	
04	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
05	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-	
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-			-0-	
*07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-	

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543												
02	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-			-0-	
04	1560 N	1500	-0-	-60 B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-	
05	1612 N	1471	-0-	-141 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-	
06	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	1556 3	N	-0-			-0-	
*07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-	

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472												
02	4434 N	4434	-0-	-0- B	-0-	4434 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4669 N	4669	-0-	-0- B	-0-	4669 3	N	-0-			-0-	
04	4920 N	4311	-0-	-609 B	-0-	4311 3	N	-0-			-0-	
05	4898 N	4373	-0-	-525 B	-0-	4373 3	N	-0-			-0-	
06	4772 N	4772	-0-	-0- B	-0-	4772 3	N	-0-			-0-	
*07	4914 N	4914	-0-	-0- B	-0-	4914 3	N	-0-			-0-	

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 3	N	-0-			-0-	
04	1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-	
05	1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-	
06	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-			-0-	
*07	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-	

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2744 N	2690	-0-	-54 B	-0-	2690 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3045 N	3045	-0-	-0- B	-0-	3045 3	N	-0-			-0-	
04	2940 N	2738	-0-	-202 B	-0-	2738 3	N	-0-			-0-	
05	2976 N	1811	-0-	-1165 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-	
06	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 3	N	-0-			-0-	
*07	3138 N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	3976 N	3802	-0-	-174 B	-0-	3802 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4247 N	4156	-0-	-91 B	-0-	4156 3	N	-0-			-0-
04	4080 N	3773	-0-	-307 B	-0-	3773 3	N	-0-			-0-
05	4216 N	2323	-0-	-1893 B	-0-	2323 3	N	-0-			-0-
06	4283 N	4283	-0-	-0- B	-0-	4283 3	N	-0-			-0-
*07	4279 N	4279	-0-	-0- B	-0-	4279 3	N	-0-			-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705											
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-			-0-
05	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
*07	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1596 N	1493	-0-	-103 B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1705 N	1522	-0-	-183 B	-0-	1522 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1524	-0-	-36 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1172	-0-	-471 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
06	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-
*07	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	3332 N	3149	-0-	-183 B	-0-	3149 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3658 N	3299	-0-	-359 B	-0-	3299 3	N	-0-			-0-
04	3450 N	3224	-0-	-226 B	-0-	3224 3	N	-0-			-0-
05	3472 N	2642	-0-	-830 B	-0-	2642 3	N	-0-			-0-
06	3476 N	3476	-0-	-0- B	-0-	3476 3	N	-0-			-0-
*07	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868											
02	4760 N	3877	-0-	-883 B	-0-	3877 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5208 N	4845	-0-	-363 B	-0-	4845 3	N	-0-			-0-
04	4920 N	4794	-0-	-126 B	-0-	4794 3	N	-0-			-0-
05	4278 N	4068	-0-	-210 B	-0-	4068 3	N	-0-			-0-
06	4680 N	4612	-0-	-68 B	-0-	4612 3	N	-0-			-0-
07	4960 N	4699	-0-	-261 B	-0-	4699 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		B 93	RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	2828 N	2398	-0-	-430 B	-0-	2398 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3224 N	3049	-0-	-175 B	-0-	3049 3	N	-0-		-0-		
04	3000 N	155	-0-	-2845 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-		
05	2666 N	2394	-0-	-272 B	-0-	2394 3	N	-0-		-0-		
06	3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167 3	N	-0-		-0-		
*07	2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	2870 3	N	-0-		-0-		

BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2030 - 2548
02	896 N	871	-0-	-25 B	-0-	871 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	959	-0-	-33 B	-0-	959 3	N	-0-		-0-		
04	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-		-0-		
05	961 N	751	-0-	-210 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-		
06	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-		-0-		
07	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918 3	N	-0-		-0-		

BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2404 - 2896
02	2604 N	2440	-0-	-164 B	-0-	2440 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2759 N	2752	-0-	-7 B	-0-	2752 3	N	-0-		-0-		
04	2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709 3	N	-0-		-0-		
05	2697 N	2189	-0-	-508 B	-0-	2189 3	N	-0-		-0-		
06	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904 3	N	-0-		-0-		
*07	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3	N	-0-		-0-		

WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 - 2840
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

BOST		WELL #:		C 4	RRCID ->	041235	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2352 - 2616
02	1904 N	1815	-0-	-89 B	-0-	1815 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-		-0-		
04	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 3	N	-0-		-0-		
05	2015 N	1675	-0-	-340 B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-		
06	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-		-0-		
*07	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	2125 3	N	-0-		-0-		

POLING		WELL #:		A 2	RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2398 - 2607
02	560 N	501	-0-	-59 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-		
04	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-		-0-		
05	558 N	490	-0-	-68 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-		
06	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-		
07	589 N	584	-0-	-5 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1428 N	1339	-0-	-89 B	-0-	1339 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1550 N	1405	-0-	-145 B	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
04		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
05		1488 N	1340	-0-	-148 B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3		N	-0-			-0-
*07		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056													
02		5460 N	5270	-0-	-190 B	-0-	5270 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		5952 N	5762	-0-	-190 B	-0-	5762 3		N	-0-			-0-
04		5665 N	5665	-0-	-0- B	-0-	5665 3		N	-0-			-0-
05		5828 N	4817	-0-	-1011 B	-0-	4817 3		N	-0-			-0-
06		5906 N	5906	-0-	-0- B	-0-	5906 3		N	-0-			-0-
*07		6047 N	6047	-0-	-0- B	-0-	6047 3		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843													
02		616 N	525	-0-	-91 B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 3		N	-0-			-0-
04		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
05		589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
06		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-			-0-
*07		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629													
02		728 N	711	-0-	-17 B	-0-	711 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782 3		N	-0-			-0-
04		780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
05		775 N	626	-0-	-149 B	-0-	626 3		N	-0-			-0-
06		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3		N	-0-			-0-
07		806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748 3		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 17 RRCID -> 046912 COMPL. DATE 05/28/1969 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2925 - 3574													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134													
02		5292 #	4442	-0-	-850 B	-850	4442 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -850											
03		5859 #	4795	-0-	-1064 B	-1914	4795 3		N	-0-			-0-
04		5670 #	4563	-0-	-1107 B	-3021	4563 3		N	-0-			-0-
05		5859 #	4109	-0-	-1750 B	-4771	4109 3		N	-0-			-0-
06		5670 #	4623	-0-	-1047 B	-5818	4623 3		N	-0-			-0-
07		5859 #	4536	-0-	-1323 B	-7141	4536 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
SNEED		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 1971 - 4285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1988 N	1877	-0-	-111 B	-0-			1877 3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2170 N	2123	-0-	-47 B	-0-			2123 3		-0-	
04	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-			2047 3		-0-	
05	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-			2124 3		-0-	
06	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-			2332 3		-0-	
*07	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-			2223 3		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 - 5341
02	1064 N	1063	-0-	-1 B	-0-			1063 3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-			1168 3		-0-	
04	1140 N	1127	-0-	-13 B	-0-			1127 3		-0-	
05	1178 N	819	-0-	-359 B	-0-			819 3		-0-	
06	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-			1243 3		-0-	
*07	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-			1213 3		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963
02	2352 N	2136	-0-	-216 B	-0-			2136 3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2573 N	2530	-0-	-43 B	-0-			2530 3		-0-	
04	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-			2433 3		-0-	
05	2356 N	2200	-0-	-156 B	-0-			2200 3		-0-	
06	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-			2651 3		-0-	
07	2511 N	1747	-0-	-764 B	-0-			1747 3		-0-	

MASTERTSON		WELL #:		B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-			309 3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	348 N	348	-0-	-0- B	-0-			348 3		-0-	
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-			305 3		-0-	
05	341 N	250	-0-	-91 B	-0-			250 3		-0-	
06	330 N	285	-0-	-45 B	-0-			285 3		-0-	
07	310 N	288	-0-	-22 B	-0-			288 3		-0-	

BIVINS		WELL #:		A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100
02	2100 N	1946	-0-	-154 B	-0-			1946 3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2201 N	2175	-0-	-26 B	-0-			2175 3		-0-	
04	2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-			2121 3		-0-	
05	2170 N	1992	-0-	-178 B	-0-			1992 3		-0-	
06	2100 N	1609	-0-	-491 B	-0-			1609 3		-0-	
07	2201 N	2180	-0-	-21 B	-0-			2180 3		-0-	

BIVINS		WELL #:		A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS		WELL #: A174		RRCID -> 054237	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3708	PERF. 3230	- 3496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
BIVINS		WELL #: A173		RRCID -> 054238	COMPL. DATE 12/03/2002	TOTAL DEPTH 3408	PERF. 2599	- 5678		
02	1260 N	1025	-0-	-235	B	-0-	1025	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1271 N	1171	-0-	-100	B	-0-	1171	3	N	-0-
04	1140 N	1128	-0-	-12	B	-0-	1128	3	N	-0-
05	1147 N	794	-0-	-353	B	-0-	794	3	N	-0-
06	1140 N	818	-0-	-322	B	-0-	818	3	N	-0-
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1444	3	N	-0-
BIVINS		WELL #: A172		RRCID -> 054239	COMPL. DATE 12/29/1972	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 2808	- 3078		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
SEAY		WELL #: A 2		RRCID -> 054481	COMPL. DATE 10/04/1972	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 2502	- 3411		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
BIVINS		WELL #: A175		RRCID -> 055863	COMPL. DATE 06/20/1973	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3095	- 3325		
02	476 N	398	-0-	-78	B	-0-	398	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	523 N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3	N	-0-
04	480 N	466	-0-	-14	B	-0-	466	3	N	-0-
05	434 N	350	-0-	-84	B	-0-	350	3	N	-0-
06	510 N	441	-0-	-69	B	-0-	441	3	N	-0-
07	496 N	429	-0-	-67	B	-0-	429	3	N	-0-
KILLGORE		WELL #: A 19		RRCID -> 055864	COMPL. DATE 06/05/1973	TOTAL DEPTH 3509	PERF. 3070	- 3384		
02	504 N	450	-0-	-54	B	-0-	450	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	527 N	484	-0-	-43	B	-0-	484	3	N	-0-
04	450 N	443	-0-	-7	B	-0-	443	3	N	-0-
05	496 N	412	-0-	-84	B	-0-	412	3	N	-0-
06	480 N	446	-0-	-34	B	-0-	446	3	N	-0-
07	465 N	451	-0-	-14	B	-0-	451	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408																	

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563																	

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237																	

02		1568 N	1561	-0-	-7	B	-0-	1561	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1736 N	1709	-0-	-27	B	-0-	1709	3		N	-0-					-0-
04		1650 N	1630	-0-	-20	B	-0-	1630	3		N	-0-					-0-
05		1736 N	965	-0-	-771	B	-0-	965	3		N	-0-					-0-
06		1744 N	1744	-0-	-0-	B	-0-	1744	3		N	-0-					-0-
*07		1752 N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	3		N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015																	

02		4508 N	4466	-0-	-42	B	-0-	4466	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		4929 N	4919	-0-	-10	B	-0-	4919	3		N	-0-					-0-
04		4591 N	4591	-0-	-0-	B	-0-	4591	3		N	-0-					-0-
05		4960 N	4482	-0-	-478	B	-0-	4482	3		N	-0-					-0-
06		5048 N	5048	-0-	-0-	B	-0-	5048	3		N	-0-					-0-
*07		5059 N	5059	-0-	-0-	B	-0-	5059	3		N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614																	

02		1876 N	1632	-0-	-244	B	-0-	1632	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1922 N	1772	-0-	-150	B	-0-	1772	3		N	-0-					-0-
04		1710 N	1698	-0-	-12	B	-0-	1698	3		N	-0-					-0-
05		1798 N	1751	-0-	-47	B	-0-	1751	3		N	-0-					-0-
06		1850 N	1850	-0-	-0-	B	-0-	1850	3		N	-0-					-0-
*07		1871 N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		B 99	RRCID ->	057593	COMPL. DATE	08/16/2003	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 1963 - 3111
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BIVINS		WELL #:		A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082
02	672 N	597	-0-	-75	B	-0-	597	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	645	-0-	-99	B	-0-	645	3		N	-0-
04	660 N	618	-0-	-42	B	-0-	618	3		N	-0-
05	651 N	444	-0-	-207	B	-0-	444	3		N	-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-
07	651 N	605	-0-	-46	B	-0-	605	3		N	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 - 2357
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:		A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 - 3415
02	616 N	615	-0-	-1	B	-0-	615	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	665	-0-	-17	B	-0-	665	3		N	-0-
04	660 N	640	-0-	-20	B	-0-	640	3		N	-0-
05	682 N	626	-0-	-56	B	-0-	626	3		N	-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	3		N	-0-
*07	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3		N	-0-

BIVINS		WELL #:		A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 - 3364
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-

BIVINS		WELL #:		A178	RRCID ->	068110	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2436 - 4852
02	1204 N	1173	-0-	-31	B	-0-	1173	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1307 N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	3		N	-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	B	-0-	1223	3		N	-0-
05	1302 N	1233	-0-	-69	B	-0-	1233	3		N	-0-
06	1260 N	1258	-0-	-2	B	-0-	1258	3		N	-0-
07	1271 N	1237	-0-	-34	B	-0-	1237	3		N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254												

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335												

02	868 N	612	-0-	-256	B	-0-	612	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	606	-0-	-417	B	-0-	606	3		N	-0-	-0-
04	690 N	22	-0-	-668	B	-0-	22	3		N	-0-	-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3		N	-0-	-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3		N	-0-	-0-
*07	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3		N	-0-	-0-

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888												

02	2184 N	2101	-0-	-83	B	-0-	2101	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	2273	-0-	-145	B	-0-	2273	3		N	-0-	-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-	2242	3		N	-0-	-0-
05	2325 N	1736	-0-	-589	B	-0-	1736	3		N	-0-	-0-
06	2344 N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344	3		N	-0-	-0-
*07	2385 N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2385	3		N	-0-	-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647												

02	2268 N	2113	-0-	-155	B	-0-	2113	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2324	-0-	-63	B	-0-	2324	3		N	-0-	-0-
04	2250 N	2167	-0-	-83	B	-0-	2167	3		N	-0-	-0-
05	2325 N	2190	-0-	-135	B	-0-	2190	3		N	-0-	-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2336	3		N	-0-	-0-
*07	2392 N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3		N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												

02	1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3		N	-0-	-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1676	3		N	-0-	-0-
05	1767 N	1466	-0-	-301	B	-0-	1466	3		N	-0-	-0-
06	1877 N	1877	-0-	-0-	B	-0-	1877	3		N	-0-	-0-
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1838	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1820 N	1799	-0-	-21 B	-0-	1799	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1902	-0-	-48 B	-0-	1902	3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1876	-0-	-108 B	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	3	N	-0-			-0-
*07	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
02	2884 N	2678	-0-	-206 B	-0-	336	1	2342	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3199 N	3199	-0-	-0- B	-0-	372	1	2827	3	N	-0-	-0-
04	3030 N	2964	-0-	-66 B	-0-	360	1	2604	3	N	-0-	-0-
05	2976 N	2929	-0-	-47 B	-0-	372	1	2557	3	N	-0-	-0-
06	3090 N	3041	-0-	-49 B	-0-	360	1	2681	3	N	-0-	-0-
*07	3092 N	3092	-0-	-0- B	-0-	372	1	2720	3	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037												
02	168 N	123	-0-	-45 B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3	N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3	N	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902												
02	1120 N	1053	-0-	-67 B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	756	-0-	-422 B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
*07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415												
02	2576 N	2476	-0-	-100 B	-0-	336	1	2140	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	372	1	2611	3	N	-0-	-0-
04	2820 N	2764	-0-	-56 B	-0-	336	1	2428	3	N	-0-	-0-
05	2728 N	2571	-0-	-157 B	-0-	372	1	2199	3	N	-0-	-0-
06	2880 N	2793	-0-	-87 B	-0-	360	1	2433	3	N	-0-	-0-
07	2852 N	2852	-0-	-0- B	-0-	372	1	2480	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
CRAWFORD		WELL #: C4		RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	3164 N	2923	-0-	-241 B	-0-	2923 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3195 N	3195	-0-	-0- B	-0-	3195 3	N	-0-			-0-	
04	3150 N	2990	-0-	-160 B	-0-	2990 3	N	-0-			-0-	
05	3224 N	2968	-0-	-256 B	-0-	2968 3	N	-0-			-0-	
06	3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167 3	N	-0-			-0-	
*07	3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296 3	N	-0-			-0-	

CRAWFORD		WELL #: B3		RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448	
02	3136 N	2794	-0-	-342 B	-0-	2794 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3453 N	3453	-0-	-0- B	-0-	3453 3	N	-0-			-0-	
04	3240 N	3159	-0-	-81 B	-0-	3159 3	N	-0-			-0-	
05	3131 N	3131	-0-	-0- B	-0-	3131 3	N	-0-			-0-	
06	3330 N	3287	-0-	-43 B	-0-	3287 3	N	-0-			-0-	
*07	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #: 11-J		RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2784 - 3335	
02	644 N	611	-0-	-33 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 3	N	-0-			-0-	
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-	
05	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 3	N	-0-			-0-	
06	660 N	629	-0-	-31 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-	
07	651 N	580	-0-	-71 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-	

SNEED		WELL #: 11-A		RRCID ->	145339	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	1994 - 4505	
02	3472 N	3293	-0-	-179 B	-0-	3293 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3815 N	3815	-0-	-0- B	-0-	3815 3	N	-0-			-0-	
04	3780 N	3639	-0-	-141 B	-0-	3639 3	N	-0-			-0-	
05	3658 N	2578	-0-	-1080 B	-0-	2578 3	N	-0-			-0-	
06	3690 N	2513	-0-	-1177 B	-0-	2513 3	N	-0-			-0-	
*07	3757 N	3757	-0-	-0- B	-0-	3757 3	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #: 187-A		RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078	PERF.	2583 - 3078	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

THOMPSON		WELL #: B 16		RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2695 - 3351	
02	1876 N	1815	-0-	-61 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2046 N	2045	-0-	-1 B	-0-	2045 3	N	-0-			-0-	
04	1980 N	1954	-0-	-26 B	-0-	1954 3	N	-0-			-0-	
05	2015 N	1859	-0-	-156 B	-0-	1859 3	N	-0-			-0-	
06	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3	N	-0-			-0-	
07	2015 N	1985	-0-	-30 B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-	
04	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-	
05	682 N	360	-0-	-322 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-	
06	660 N	592	-0-	-68 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-	
07	651 N	605	-0-	-46 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873												
02	3948 N	3653	-0-	-295 B	-0-	3653 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4402 N	3984	-0-	-418 B	-0-	3984 3	N	-0-			-0-	
04	3917 N	3917	-0-	-0- B	-0-	3917 3	N	-0-			-0-	
05	4030 N	3167	-0-	-863 B	-0-	3167 3	N	-0-			-0-	
06	4081 N	4081	-0-	-0- B	-0-	4081 3	N	-0-			-0-	
*07	4137 N	4137	-0-	-0- B	-0-	4137 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495												
02	4116 N	4097	-0-	-19 B	-0-	4097 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4602 N	4602	-0-	-0- B	-0-	4602 3	N	-0-			-0-	
04	4450 N	4450	-0-	-0- B	-0-	4450 3	N	-0-			-0-	
05	4526 N	3560	-0-	-966 B	-0-	3560 3	N	-0-			-0-	
06	4630 N	4630	-0-	-0- B	-0-	4630 3	N	-0-			-0-	
*07	4621 N	4621	-0-	-0- B	-0-	4621 3	N	-0-			-0-	

SNEED WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075												
02	3640 N	3117	-0-	-523 B	-0-	3117 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3906 N	3751	-0-	-155 B	-0-	3751 3	N	-0-			-0-	
04	3600 N	3455	-0-	-145 B	-0-	3455 3	N	-0-			-0-	
05	3441 N	2197	-0-	-1244 B	-0-	2197 3	N	-0-			-0-	
06	3630 N	3193	-0-	-437 B	-0-	3193 3	N	-0-			-0-	
*07	3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131												
02	1232 N	1231	-0-	-1 B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-	
04	1440 N	1267	-0-	-173 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-	
05	1364 N	1231	-0-	-133 B	-0-	1231 3	N	-0-			-0-	
06	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3	N	-0-			-0-	
*07	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-	

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403												
02	3976 N	3904	-0-	-72 B	-0-	3904 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4363 N	4363	-0-	-0- B	-0-	4363 3	N	-0-			-0-	
04	4154 N	4154	-0-	-0- B	-0-	4154 3	N	-0-			-0-	
05	4309 N	2972	-0-	-1337 B	-0-	2972 3	N	-0-			-0-	
06	4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	4377 3	N	-0-			-0-	
07	4278 N	4265	-0-	-13 B	-0-	4265 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		812 N	769	-0-	-43 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
04		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
05		837 N	715	-0-	-122 B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
06		870 N	797	-0-	-73 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
07		837 N	694	-0-	-143 B	-0-	694 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414												
02		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-
04		1650 N	1641	-0-	-9 B	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
05		1612 N	980	-0-	-632 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
06		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
07		1705 N	1430	-0-	-275 B	-0-	1430 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700												
02		1568 N	1499	-0-	-69 B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1698	-0-	-7 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
04		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1375	-0-	-299 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
*07		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724												
02		924 N	745	-0-	-179 B	-0-	745 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
04		930 N	857	-0-	-73 B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
05		837 N	701	-0-	-136 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
07		899 N	833	-0-	-66 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758												
02		812 N	644	-0-	-168 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
05		713 N	679	-0-	-34 B	-0-	679 3	N	-0-			-0-
06		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
07		837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.										//CONT.// 665748										
FEE										WELL #: A 8		RRCID -> 149406		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 1925 - 2860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM											
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-											

MASTERSON										WELL #: M 6		RRCID -> 149409		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 2976		PERF. 1698 - 4865		
02	3808 N	3556	-0-	-252	B	-0-	N	-0-	-0-											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	4154 N	3962	-0-	-192	B	-0-	N	-0-	-0-											
04	3840 N	3792	-0-	-48	B	-0-	N	-0-	-0-											
05	3937 N	3338	-0-	-599	B	-0-	N	-0-	-0-											
06	4030 N	4030	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											
*07	3992 N	3992	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											

FEE										WELL #: A 7		RRCID -> 149706		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2080 - 2984		
02	1736 N	1695	-0-	-41	B	-0-	N	-0-	-0-											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	1860 N	1826	-0-	-34	B	-0-	N	-0-	-0-											
04	1838 N	1838	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											
05	1891 N	1771	-0-	-120	B	-0-	N	-0-	-0-											
06	2088 N	2088	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											

MASTERSON -B-										WELL #: 108		RRCID -> 149713		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2886		PERF. 1695 - 3784		
02	2324 N	1846	-0-	-478	B	-0-	N	-0-	-0-											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	2573 N	2160	-0-	-413	B	-0-	N	-0-	-0-											
04	2310 N	2285	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	-0-											
05	2046 N	2025	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	-0-											
06	2345 N	2345	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											
07	2356 N	2000	-0-	-356	B	-0-	N	-0-	-0-											

CRAWFORD										WELL #: B 4		RRCID -> 150014		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 2087 - 5281		
02	3724 N	3217	-0-	-507	B	-0-	N	-0-	-0-											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	4185 N	3654	-0-	-531	B	-0-	N	-0-	-0-											
04	3780 N	3034	-0-	-746	B	-0-	N	-0-	-0-											
05	3565 N	3105	-0-	-460	B	-0-	N	-0-	-0-											
06	3540 N	3489	-0-	-51	B	-0-	N	-0-	-0-											
*07	3579 N	3579	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											

SANFORD										WELL #: A 11		RRCID -> 150082		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2174 - 4224		
02	2352 N	1770	-0-	-582	B	-0-	N	-0-	-0-											
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	2170 N	1890	-0-	-280	B	-0-	N	-0-	-0-											
04	2070 N	1957	-0-	-113	B	-0-	N	-0-	-0-											
05	1953 N	1527	-0-	-426	B	-0-	N	-0-	-0-											
06	2069 N	2069	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 - 4414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		4956 N	4771	-0-	-185 B	-0-	4771 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5289 N	5289	-0-	-0- B	-0-	5289 3	N	-0-			-0-
04		4995 N	4995	-0-	-0- B	-0-	4995 3	N	-0-			-0-
05		5270 N	4559	-0-	-711 B	-0-	4559 3	N	-0-			-0-
06		5130 N	2915	-0-	-2215 B	-0-	2915 3	N	-0-			-0-
07		5177 N	2128	-0-	-3049 B	-0-	2128 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 - 5500	
02		952 N	706	-0-	-246 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
04		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-			-0-
05		775 N	723	-0-	-52 B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
06		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
*07		1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 - 3421	
02		392 N	351	-0-	-41 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
04		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
05		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
*07		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 2338 - 5604	
02		1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
04		2100 N	1943	-0-	-157 B	-0-	1943 3	N	-0-			-0-
05		2201 N	1893	-0-	-308 B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
06		2100 N	2022	-0-	-78 B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1940	-0-	-75 B	-0-	1940 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2263 - 5439	
02		2184 N	2117	-0-	-67 B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 3	N	-0-			-0-
04		2250 N	2217	-0-	-33 B	-0-	2217 3	N	-0-			-0-
05		2356 N	2235	-0-	-121 B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
06		2328 N	2328	-0-	-0- B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
*07		2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 1786 - 4412	
02		5209 N	5209	-0-	-0- B	-0-	5209 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5890 N	5661	-0-	-229 B	-0-	5661 3	N	-0-			-0-
04		5520 N	269	-0-	-5251 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
05		5766 N	4242	-0-	-1524 B	-0-	4242 3	N	-0-			-0-
06		5574 N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574 3	N	-0-			-0-
*07		5562 N	5562	-0-	-0- B	-0-	5562 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		896 N	841	-0-	-55 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
04		930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
05		930 N	724	-0-	-206 B	-0-	724 3	N	-0-			-0-
06		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
*07		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315												
02		3792 N	3792	-0-	-0- B	-0-	3792 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4236 N	4236	-0-	-0- B	-0-	4236 3	N	-0-			-0-
04		4080 N	3821	-0-	-259 B	-0-	3821 3	N	-0-			-0-
05		4185 N	2761	-0-	-1424 B	-0-	2761 3	N	-0-			-0-
06		4110 N	3945	-0-	-165 B	-0-	3945 3	N	-0-			-0-
07		3937 N	3918	-0-	-19 B	-0-	3918 3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
02		2632 N	2283	-0-	-349 B	-0-	2283 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2821 N	2672	-0-	-149 B	-0-	2672 3	N	-0-			-0-
04		2730 N	2478	-0-	-252 B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
05		2542 N	2238	-0-	-304 B	-0-	2238 3	N	-0-			-0-
06		2580 N	2356	-0-	-224 B	-0-	2356 3	N	-0-			-0-
07		2573 N	2465	-0-	-108 B	-0-	2465 3	N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501												
02		1064 N	1046	-0-	-18 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1155	-0-	-23 B	-0-	1155 3	N	-0-			-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	959	-0-	-188 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
06		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3	N	-0-			-0-
*07		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 3	N	-0-			-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595												
02		5012 N	4890	-0-	-122 B	-0-	4890 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5487 N	5209	-0-	-278 B	-0-	5209 3	N	-0-			-0-
04		5250 N	4844	-0-	-406 B	-0-	4844 3	N	-0-			-0-
05		5425 N	5132	-0-	-293 B	-0-	5132 3	N	-0-			-0-
06		5275 N	5275	-0-	-0- B	-0-	5275 3	N	-0-			-0-
*07		5292 N	5292	-0-	-0- B	-0-	5292 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397												
02		1232 N	1183	-0-	-49 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1333 N	1310	-0-	-23 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
04		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1066	-0-	-236 B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
06		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
*07		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	84 N	19	-0-	-65 B	-0-	19	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-	-0-
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467												

02	2576 N	2541	-0-	-35 B	-0-	2541	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2852 N	2775	-0-	-77 B	-0-	2775	3			N	-0-	-0-
04	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3			N	-0-	-0-
05	2821 N	2376	-0-	-445 B	-0-	2376	3			N	-0-	-0-
06	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-	-0-
*07	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191												

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559												

02	1204 N	1059	-0-	-145 B	-0-	1059	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1212	-0-	-90 B	-0-	1212	3			N	-0-	-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-	-0-
05	1178 N	720	-0-	-458 B	-0-	720	3			N	-0-	-0-
06	1170 N	609	-0-	-561 B	-0-	609	3			N	-0-	-0-
*07	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373												

02	1344 N	1248	-0-	-96 B	-0-	1248	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1455	-0-	-2 B	-0-	1455	3			N	-0-	-0-
04	1410 N	1335	-0-	-75 B	-0-	1335	3			N	-0-	-0-
05	1395 N	1135	-0-	-260 B	-0-	1135	3			N	-0-	-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3			N	-0-	-0-
*07	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A												

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 N	2963	-0-	-509 B	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	3		N	-0-			-0-
04	3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
05	3286 N	3141	-0-	-145 B	-0-	3141	3		N	-0-			-0-
06	3390 N	3361	-0-	-29 B	-0-	3361	3		N	-0-			-0-
*07	3481 N	3481	-0-	-0- B	-0-	3481	3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387													
02	588 N	552	-0-	-36 B	-0-	552	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		N	-0-			-0-
05	620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	600 N	447	-0-	-153 B	-0-	447	3		N	-0-			-0-
07	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230													
02	1820 N	1691	-0-	-129 B	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1805	-0-	-179 B	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1568	-0-	-292 B	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
*07	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	3		N	-0-			-0-
KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015													
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620													
02	4480 N	4301	-0-	-179 B	-0-	4301	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4867 N	4614	-0-	-253 B	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
04	4620 N	4515	-0-	-105 B	-0-	4515	3		N	-0-			-0-
05	4774 N	4246	-0-	-528 B	-0-	4246	3		N	-0-			-0-
06	4619 N	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	3		N	-0-			-0-
07	4681 N	4507	-0-	-174 B	-0-	4507	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2576 N	2502	-0-	-74 B	-0-	2502	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2821 N	2792	-0-	-29 B	-0-	2792	3	N	-0-			-0-
04	2760 N	2690	-0-	-70 B	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2649	-0-	-110 B	-0-	2649	3	N	-0-			-0-
06	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
*07	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3	N	-0-			-0-

COUGHLIN		WELL #:		A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978
02	1540 N	1424	-0-	-116 B	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1420	-0-	-80 B	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1374	-0-	-207 B	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
*07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2050 - 3087
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2402 - 5475
02	2548 N	2477	-0-	-71 B	-0-	336	1	2141	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2790 N	2671	-0-	-119 B	-0-	372	1	2299	3	N	-0-	-0-
04	2670 N	2535	-0-	-135 B	-0-	336	1	2199	3	N	-0-	-0-
05	2728 N	2028	-0-	-700 B	-0-	372	1	1656	3	N	-0-	-0-
06	2580 N	2193	-0-	-387 B	-0-	360	1	1833	3	N	-0-	-0-
07	2635 N	2254	-0-	-381 B	-0-	372	1	1882	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2194 - 4921
02	4288 N	4288	-0-	-0- B	-0-	4288	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4787 N	4787	-0-	-0- B	-0-	4787	3			N	-0-	-0-
04	4590 N	4387	-0-	-203 B	-0-	4387	3			N	-0-	-0-
05	4743 N	3811	-0-	-932 B	-0-	3811	3			N	-0-	-0-
06	4758 N	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	3			N	-0-	-0-
*07	4806 N	4806	-0-	-0- B	-0-	4806	3			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2375 - 3256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325															
02		1428 N	1362	-0-	-66 B	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1550 N	1487	-0-	-63 B	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
04		1470 N	1454	-0-	-16 B	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
05		1519 N	1140	-0-	-379 B	-0-	1140	3			N	-0-			-0-
06		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
*07		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375															
02		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	3			N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
04		1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
05		1054 N	982	-0-	-72 B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
06		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
07		1054 N	1005	-0-	-49 B	-0-	1005	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084															
02		1932 N	1793	-0-	-139 B	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-			-0-
04		2010 N	1936	-0-	-74 B	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
05		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
06		2010 N	1992	-0-	-18 B	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
*07		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	3			N	-0-			-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380															
02		2408 N	2292	-0-	-116 B	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2535 N	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
04		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
05		2542 N	2061	-0-	-481 B	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
06		2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3			N	-0-			-0-
*07		3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		868 N	777	-0-	-91 B	-0-	777	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
04		870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
05		868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863	3	N	-0-		-0-
06		900 N	895	-0-	-5 B	-0-	895	3	N	-0-		-0-
07		899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883	3	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662												
02		3864 N	3824	-0-	-40 B	-0-	3824	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4208 N	4208	-0-	-0- B	-0-	4208	3	N	-0-		-0-
04		4080 N	3932	-0-	-148 B	-0-	3932	3	N	-0-		-0-
05		4247 N	2654	-0-	-1593 B	-0-	2654	3	N	-0-		-0-
06		4130 N	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	3	N	-0-		-0-
*07		4152 N	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	3	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747												
02		1596 N	1568	-0-	-28 B	-0-	1568	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1736 N	1726	-0-	-10 B	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
04		1680 N	1620	-0-	-60 B	-0-	1620	3	N	-0-		-0-
05		1736 N	1633	-0-	-103 B	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
06		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	3	N	-0-		-0-
*07		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3	N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381												
02		1428 N	1361	-0-	-67 B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1492	-0-	-58 B	-0-	1492	3	N	-0-		-0-
04		1470 N	1411	-0-	-59 B	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
05		1519 N	1040	-0-	-479 B	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
06		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3	N	-0-		-0-
*07		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656												
02		2576 N	2396	-0-	-180 B	-0-	336	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
04		2760 N	2631	-0-	-129 B	-0-	336	1	N	-0-		-0-
05		2666 N	2329	-0-	-337 B	-0-	372	1	N	-0-		-0-
06		2760 N	2684	-0-	-76 B	-0-	360	1	N	-0-		-0-
07		2728 N	2727	-0-	-1 B	-0-	372	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2016 N	1941	-0-	-75 B	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 3	N	-0-			-0-
04		2250 N	2020	-0-	-230 B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
05		2139 N	1803	-0-	-336 B	-0-	1803 3	N	-0-			-0-
06		2280 N	2113	-0-	-167 B	-0-	2113 3	N	-0-			-0-
*07		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959												
02		2772 N	2613	-0-	-159 B	-0-	2613 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3162 N	2962	-0-	-200 B	-0-	2962 3	N	-0-			-0-
04		2970 N	148	-0-	-2822 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
05		2883 N	1708	-0-	-1175 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
06		2880 N	2365	-0-	-515 B	-0-	2365 3	N	-0-			-0-
*07		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445												
02		2156 N	1993	-0-	-163 B	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2228	-0-	-4 B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-
04		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
05		2201 N	1968	-0-	-233 B	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
06		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
07		2232 N	2208	-0-	-24 B	-0-	2208 3	N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314												
02		4144 N	4098	-0-	-46 B	-0-	4098 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4574 N	4574	-0-	-0- B	-0-	4574 3	N	-0-			-0-
04		4320 N	4046	-0-	-274 B	-0-	4046 3	N	-0-			-0-
05		4526 N	2760	-0-	-1766 B	-0-	2760 3	N	-0-			-0-
06		4603 N	4603	-0-	-0- B	-0-	4603 3	N	-0-			-0-
*07		4672 N	4672	-0-	-0- B	-0-	4672 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095												
02		5180 N	4819	-0-	-361 B	-0-	4819 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5567 N	5567	-0-	-0- B	-0-	5567 3	N	-0-			-0-
04		5390 N	5390	-0-	-0- B	-0-	5390 3	N	-0-			-0-
05		5332 N	2936	-0-	-2396 B	-0-	2936 3	N	-0-			-0-
06		6103 N	6103	-0-	-0- B	-0-	6103 3	N	-0-			-0-
*07		6122 N	6122	-0-	-0- B	-0-	6122 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 1951 - 4010														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-570					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -570														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	672 #	422	-0-	-250 B	-250	422	3			N	-0-			-0-
07	868 #	359	-0-	-509 B	-759	359	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475														
02	1456 N	1379	-0-	-77 B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	3			N	-0-			-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-			-0-
05	1519 N	975	-0-	-544 B	-0-	975	3			N	-0-			-0-
06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
07	1550 N	1132	-0-	-418 B	-0-	1132	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650														
02	3472 N	3379	-0-	-93 B	-0-	3379	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3782 N	3732	-0-	-50 B	-0-	3732	3			N	-0-			-0-
04	3600 N	3527	-0-	-73 B	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
05	3751 N	2064	-0-	-1687 B	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
06	3909 N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	3			N	-0-			-0-
*07	3889 N	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241														
02	3920 N	3723	-0-	-197 B	-0-	3723	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4185 N	4084	-0-	-101 B	-0-	4084	3			N	-0-			-0-
04	3930 N	3902	-0-	-28 B	-0-	3902	3			N	-0-			-0-
05	4123 N	3301	-0-	-822 B	-0-	3301	3			N	-0-			-0-
06	4167 N	4167	-0-	-0- B	-0-	4167	3			N	-0-			-0-
*07	4110 N	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184														
02	2240 N	2187	-0-	-53 B	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
04	2310 N	2222	-0-	-88 B	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
05	2418 N	2168	-0-	-250 B	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
06	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
*07	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
MASTERTSON //CONT.// 665748											
WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5824 N	5655	-0-	-169 B	-0-	5655 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	6293 N	5713	-0-	-580 B	-0-	5713 3	N	-0-			-0-
04	6150 N	5934	-0-	-216 B	-0-	5934 3	N	-0-			-0-
05	6262 N	5228	-0-	-1034 B	-0-	5228 3	N	-0-			-0-
06	6361 N	6361	-0-	-0- B	-0-	6361 3	N	-0-			-0-
*07	6188 N	6188	-0-	-0- B	-0-	6188 3	N	-0-			-0-

BIVINS											
WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021											
02	8232 N	7014	-0-	-1218 B	-0-	7014 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	8538 N	8538	-0-	-0- B	-0-	8538 3	N	-0-			-0-
04	8190 N	8108	-0-	-82 B	-0-	8108 3	N	-0-			-0-
05	7781 N	5060	-0-	-2721 B	-0-	5060 3	N	-0-			-0-
06	8250 N	8032	-0-	-218 B	-0-	8032 3	N	-0-			-0-
07	8370 N	7524	-0-	-846 B	-0-	7524 3	N	-0-			-0-

BIVINS											
WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290											
02	1344 N	1254	-0-	-90 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1426 N	1294	-0-	-132 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	907	-0-	-488 B	-0-	907 3	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329 3	N	-0-			-0-

BIVINS											
WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045											
02	3472 N	2695	-0-	-777 B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3813 N	2476	-0-	-1337 B	-0-	2476 3	N	-0-			-0-
04	3270 N	3080	-0-	-190 B	-0-	3080 3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2704	-0-	-272 B	-0-	2704 3	N	-0-			-0-
06	3756 N	3756	-0-	-0- B	-0-	3756 3	N	-0-			-0-
*07	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 3	N	-0-			-0-

BIVINS											
WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453											
02	4396 N	4291	-0-	-105 B	-0-	4291 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4805 N	4781	-0-	-24 B	-0-	4781 3	N	-0-			-0-
04	4620 N	4432	-0-	-188 B	-0-	4432 3	N	-0-			-0-
05	4743 N	4427	-0-	-316 B	-0-	4427 3	N	-0-			-0-
06	4842 N	4842	-0-	-0- B	-0-	4842 3	N	-0-			-0-
*07	4924 N	4924	-0-	-0- B	-0-	4924 3	N	-0-			-0-

BIVINS											
WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905											
02	1288 N	1267	-0-	-21 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1426 N	1403	-0-	-23 B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1342	-0-	-8 B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1068	-0-	-327 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2800 N	2892	-0-	92 B	92	2892 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		92								
03		3075 N	2983	-0-	-92 B	-0-	2983 3	N	-0-			-0-
04		3030 N	152	-0-	-2878 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
05		3193 #	2128	-0-	-1065 B	-1065	2128 3	N	-0-			-0-
06		3090 #	1622	-0-	-1468 B	-2533	1622 3	N	-0-			-0-
07		3193 #	71	-0-	-3122 B	-5655	71 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118												
02		5180 N	4374	-0-	-806 B	-0-	4374 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6538 N	6538	-0-	-0- B	-0-	6538 3	N	-0-			-0-
04		6028 N	6028	-0-	-0- B	-0-	6028 3	N	-0-			-0-
05		4836 N	4320	-0-	-516 B	-0-	4320 3	N	-0-			-0-
06		6330 N	5962	-0-	-368 B	-0-	5962 3	N	-0-			-0-
*07		6444 N	6444	-0-	-0- B	-0-	6444 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555												
02		5684 N	5573	-0-	-111 B	-0-	5573 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6262 N	6200	-0-	-62 B	-0-	6200 3	N	-0-			-0-
04		6020 N	6020	-0-	-0- B	-0-	6020 3	N	-0-			-0-
05		6169 N	5501	-0-	-668 B	-0-	5501 3	N	-0-			-0-
06		6000 N	5883	-0-	-117 B	-0-	5883 3	N	-0-			-0-
07		6231 N	5954	-0-	-277 B	-0-	5954 3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319												
02		952 N	915	-0-	-37 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	999	-0-	-24 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
04		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
05		1023 N	632	-0-	-391 B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
07		992 N	894	-0-	-98 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885												
02		2828 N	2611	-0-	-217 B	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3038 N	2824	-0-	-214 B	-0-	2824 3	N	-0-			-0-
04		2970 N	2824	-0-	-146 B	-0-	2824 3	N	-0-			-0-
05		2883 N	2298	-0-	-585 B	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
06		3086 N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086 3	N	-0-			-0-
*07		3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521												
02	2380 N	2324	-0-	-56	B	-0-	2324	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2604 N	2560	-0-	-44	B	-0-	2560	3		N	-0-	-0-
04	2460 N	2420	-0-	-40	B	-0-	2420	3		N	-0-	-0-
05	2573 N	1515	-0-	-1058	B	-0-	1515	3		N	-0-	-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	B	-0-	2514	3		N	-0-	-0-
*07	2534 N	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	3		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298												
02	476 N	420	-0-	-56	B	-0-	420	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	473	-0-	-23	B	-0-	473	3		N	-0-	-0-
04	480 N	440	-0-	-40	B	-0-	440	3		N	-0-	-0-
05	465 N	408	-0-	-57	B	-0-	408	3		N	-0-	-0-
06	450 N	440	-0-	-10	B	-0-	440	3		N	-0-	-0-
07	465 N	445	-0-	-20	B	-0-	445	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902												
02	4175 N	4175	-0-	-0-	B	-0-	4175	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4557 N	4182	-0-	-375	B	-0-	4182	3		N	-0-	-0-
04	4440 N	4157	-0-	-283	B	-0-	4157	3		N	-0-	-0-
05	4619 N	3489	-0-	-1130	B	-0-	3489	3		N	-0-	-0-
06	4319 N	4319	-0-	-0-	B	-0-	4319	3		N	-0-	-0-
07	4309 N	4227	-0-	-82	B	-0-	4227	3		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563												
02	6104 N	5883	-0-	-221	B	-0-	336	1	5547	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7128 N	7128	-0-	-0-	B	-0-	372	1	6756	3	N	-0-
04	6729 N	6729	-0-	-0-	B	-0-	336	1	6393	3	N	-0-
05	6510 N	5533	-0-	-977	B	-0-	372	1	5161	3	N	-0-
06	6900 N	6896	-0-	-4	B	-0-	360	1	6536	3	N	-0-
07	6944 N	6926	-0-	-18	B	-0-	372	1	6554	3	N	-0-

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728												
02	2520 N	2089	-0-	-431	B	-0-	2089	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2852 N	2462	-0-	-390	B	-0-	2462	3		N	-0-	-0-
04	2490 N	2426	-0-	-64	B	-0-	2426	3		N	-0-	-0-
05	2325 N	1514	-0-	-811	B	-0-	1514	3		N	-0-	-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	B	-0-	2611	3		N	-0-	-0-
07	2511 N	2207	-0-	-304	B	-0-	2207	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
SANFORD		WELL #:		A 13	RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	3360 - 4606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	784 N	756	-0-	-28 B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
05	837 N	596	-0-	-241 B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
06	780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759	3	N	-0-			-0-
07	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2365 - 2986
02	756 N	746	-0-	-10 B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3	N	-0-			-0-
04	780 N	434	-0-	-346 B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
05	837 N	708	-0-	-129 B	-0-	708	3	N	-0-			-0-
06	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3	N	-0-			-0-
*07	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2275 - 5325
02	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
04	2370 N	2219	-0-	-151 B	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
05	2418 N	2165	-0-	-253 B	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	3	N	-0-			-0-
*07	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	3	N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852 - 5184
02	2156 N	1948	-0-	-208 B	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2263 N	2177	-0-	-86 B	-0-	2177	3	N	-0-			-0-
04	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1734	-0-	-436 B	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	3	N	-0-			-0-
*07	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43 B	-0-	50	3	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-			-0-
*07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494
02	1372 N	1336	-0-	-36 B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
05	1488 N	1348	-0-	-140 B	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1437	-0-	-3 B	-0-	1437	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	1470	-0-	-18 B	-0-	1470	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS				WELL #: A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347

02		532 N	514	-0-	-18	B	-0-	514	3			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	500	-0-	-89	B	-0-	500	3			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3			-0-
05		558 N	499	-0-	-59	B	-0-	499	3			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	3			-0-
07		589 N	559	-0-	-30	B	-0-	559	3			-0-

MASTERSON				WELL #: B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	1634 - 5032

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2249 - 5340

02		2856 N	2841	-0-	-15	B	-0-	2841	3			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3075 N	3075	-0-	-0-	B	-0-	3075	3			-0-
04		3090 N	2707	-0-	-383	B	-0-	2707	3			-0-
05		3131 N	1692	-0-	-1439	B	-0-	1692	3			-0-
06		3479 N	3479	-0-	-0-	B	-0-	3479	3			-0-
*07		3399 N	3399	-0-	-0-	B	-0-	3399	3			-0-

BIVINS				WELL #: A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315

02		4116 N	4069	-0-	-47	B	-0-	4069	3			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4514 N	4514	-0-	-0-	B	-0-	4514	3			-0-
04		4352 N	4352	-0-	-0-	B	-0-	4352	3			-0-
05		4495 N	3902	-0-	-593	B	-0-	3902	3			-0-
06		4580 N	4580	-0-	-0-	B	-0-	4580	3			-0-
*07		4587 N	4587	-0-	-0-	B	-0-	4587	3			-0-

PANHANDLE, WEST												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BIVINS //CONT.// 665748												
WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	10696 N	10682	-0-	-14 B	-0-	10682	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	11708 N	11708	-0-	-0- B	-0-	11708	3	N	-0-		-0-	
04	11279 N	11279	-0-	-0- B	-0-	11279	3	N	-0-		-0-	
05	11842 N	9786	-0-	-2056 B	-0-	9786	3	N	-0-		-0-	
06	11340 N	10728	-0-	-612 B	-0-	10728	3	N	-0-		-0-	
07	11656 N	11060	-0-	-596 B	-0-	11060	3	N	-0-		-0-	
SNEED												
WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2028 - 5328												
02	3752 N	3561	-0-	-191 B	-0-	3561	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4123 N	3676	-0-	-447 B	-0-	3676	3	N	-0-		-0-	
04	3790 N	3790	-0-	-0- B	-0-	3790	3	N	-0-		-0-	
05	3937 N	3548	-0-	-389 B	-0-	3548	3	N	-0-		-0-	
06	4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	3	N	-0-		-0-	
07	3906 N	3839	-0-	-67 B	-0-	3839	3	N	-0-		-0-	
KILGORE												
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
BIVINS												
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424												
02	2212 N	1874	-0-	-338 B	-0-	1874	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3	N	-0-		-0-	
04	2340 N	2316	-0-	-24 B	-0-	2316	3	N	-0-		-0-	
05	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	3	N	-0-		-0-	
06	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3	N	-0-		-0-	
*07	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3	N	-0-		-0-	
SEAY												
WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570												
02	2268 N	2051	-0-	-217 B	-0-	2051	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2463	-0-	-17 B	-0-	2463	3	N	-0-		-0-	
04	2370 N	2243	-0-	-127 B	-0-	2243	3	N	-0-		-0-	
05	2263 N	2173	-0-	-90 B	-0-	2173	3	N	-0-		-0-	
06	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3	N	-0-		-0-	
*07	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3	N	-0-		-0-	
BIVINS												
WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669												
02	4200 N	4108	-0-	-92 B	-0-	4108	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4619 N	4521	-0-	-98 B	-0-	4521	3	N	-0-		-0-	
04	4380 N	4340	-0-	-40 B	-0-	4340	3	N	-0-		-0-	
05	4557 N	4065	-0-	-492 B	-0-	4065	3	N	-0-		-0-	
06	4437 N	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	3	N	-0-		-0-	
*07	4570 N	4570	-0-	-0- B	-0-	4570	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845 - 5170
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	2380 N	2278	-0-	-102 B	-0-	2278	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2542 N	2504	-0-	-38 B	-0-	2504	3		N	-0-	-0-
04	2400 N	2374	-0-	-26 B	-0-	2374	3		N	-0-	-0-
05	2511 N	2285	-0-	-226 B	-0-	2285	3		N	-0-	-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	3		N	-0-	-0-
*07	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 1884 - 5158
02	4424 N	4056	-0-	-368 B	-0-	4056	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4960 N	4423	-0-	-537 B	-0-	4423	3		N	-0-	-0-
04	4740 N	4628	-0-	-112 B	-0-	4628	3		N	-0-	-0-
05	4495 N	3908	-0-	-587 B	-0-	3908	3		N	-0-	-0-
06	4809 N	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3		N	-0-	-0-
07	4774 N	4722	-0-	-52 B	-0-	4722	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2007 - 5109
02	1316 N	1243	-0-	-73 B	-0-	1243	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393	3		N	-0-	-0-
04	1350 N	1337	-0-	-13 B	-0-	1337	3		N	-0-	-0-
05	1364 N	1289	-0-	-75 B	-0-	1289	3		N	-0-	-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3		N	-0-	-0-
*07	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1972 - 4763
02	2800 N	2628	-0-	-172 B	-0-	2628	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3069 N	2826	-0-	-243 B	-0-	2826	3		N	-0-	-0-
04	2940 N	2855	-0-	-85 B	-0-	2855	3		N	-0-	-0-
05	2914 N	2528	-0-	-386 B	-0-	2528	3		N	-0-	-0-
06	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3		N	-0-	-0-
07	2945 N	2934	-0-	-11 B	-0-	2934	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 1929 - 5268
02	1120 N	1092	-0-	-28 B	-0-	1092	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3		N	-0-	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145	3		N	-0-	-0-
05	1209 N	780	-0-	-429 B	-0-	780	3		N	-0-	-0-
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3		N	-0-	-0-
*07	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	3		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 1990 - 5296
02	4620 N	4203	-0-	-417 B	-0-	4203	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5227 N	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	3		N	-0-	-0-
04	4860 N	4845	-0-	-15 B	-0-	4845	3		N	-0-	-0-
05	4650 N	4581	-0-	-69 B	-0-	4581	3		N	-0-	-0-
06	5070 N	4999	-0-	-71 B	-0-	4999	3		N	-0-	-0-
07	5022 N	4638	-0-	-384 B	-0-	4638	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	2072 N	1960	-0-	-112 B	-0-	1960 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2232 N	2199	-0-	-33 B	-0-	2199 3	N	-0-			-0-	
04	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3	N	-0-			-0-	
05	2170 N	1986	-0-	-184 B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-	
06	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-			-0-	
*07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-	

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558												
02	3864 N	3713	-0-	-151 B	-0-	3713 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4216 N	4126	-0-	-90 B	-0-	4126 3	N	-0-			-0-	
04	3990 N	3894	-0-	-96 B	-0-	3894 3	N	-0-			-0-	
05	4123 N	3854	-0-	-269 B	-0-	3854 3	N	-0-			-0-	
06	4075 N	4075	-0-	-0- B	-0-	4075 3	N	-0-			-0-	
*07	4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4169 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422												
02	2184 N	1906	-0-	-278 B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2325 N	2154	-0-	-171 B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-	
04	2130 N	2015	-0-	-115 B	-0-	2015 3	N	-0-			-0-	
05	2108 N	1373	-0-	-735 B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-	
06	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-	
*07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0												
02	2912 N	2790	-0-	-122 B	-0-	2790 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3162 N	3072	-0-	-90 B	-0-	3072 3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	2995	-0-	-5 B	-0-	2995 3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	2545	-0-	-555 B	-0-	2545 3	N	-0-			-0-	
06	3104 N	3104	-0-	-0- B	-0-	3104 3	N	-0-			-0-	
*07	3158 N	3158	-0-	-0- B	-0-	3158 3	N	-0-			-0-	

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253												
02	1820 N	1531	-0-	-289 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1922 N	1750	-0-	-172 B	-0-	1750 3	N	-0-			-0-	
04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-	
05	1705 N	1212	-0-	-493 B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-	
06	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 3	N	-0-			-0-	
*07	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3	N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0												
02	2660 N	2617	-0-	-43 B	-0-	2617 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	2902 3	N	-0-			-0-	
04	2790 N	2785	-0-	-5 B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-	
05	2883 N	2824	-0-	-59 B	-0-	2824 3	N	-0-			-0-	
06	2820 N	2729	-0-	-91 B	-0-	2729 3	N	-0-			-0-	
07	2883 N	2709	-0-	-174 B	-0-	2709 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1624 N	1439	-0-	-185 B	-0-	1439 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1727	-0-	-40 B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1674	-0-	-6 B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1248	-0-	-333 B	-0-	1248 3	N	-0-			-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1709	-0-	-27 B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485											
02	1316 N	965	-0-	-351 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	732	-0-	-322 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
*07	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 5777											
02	10248 N	9880	-0-	-368 B	-0-	9880 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	10974 N	10780	-0-	-194 B	-0-	10780 3	N	-0-			-0-
04	10530 N	10423	-0-	-107 B	-0-	10423 3	N	-0-			-0-
05	10943 N	9985	-0-	-958 B	-0-	9985 3	N	-0-			-0-
06	10699 N	10699	-0-	-0- B	-0-	10699 3	N	-0-			-0-
*07	11001 N	11001	-0-	-0- B	-0-	11001 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507											
02	952 N	911	-0-	-41 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
04	990 N	983	-0-	-7 B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	889	-0-	-134 B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785											
02	2577 N	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	2822 3	N	-0-			-0-
04	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724 3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2391	-0-	-461 B	-0-	2391 3	N	-0-			-0-
06	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
*07	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 3	N	-0-			-0-
KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425											
02	196 N	167	-0-	-29 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2972 - 3303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B134	RRCID ->	214348	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	1948 - 5197
02		1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1395 N	1138	-0-	-257	B	-0-	1138	3	N	-0-	-0-
04		1200 N	59	-0-	-1141	B	-0-	59	3	N	-0-	-0-
05		1240 N	976	-0-	-264	B	-0-	976	3	N	-0-	-0-
06		1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	3	N	-0-	-0-
*07		1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B140	RRCID ->	214349	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	1965 - 5150
02		2268 N	2226	-0-	-42	B	-0-	2226	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2480 N	2412	-0-	-68	B	-0-	2412	3	N	-0-	-0-
04		2370 N	2308	-0-	-62	B	-0-	2308	3	N	-0-	-0-
05		2480 N	1872	-0-	-608	B	-0-	1872	3	N	-0-	-0-
06		2340 N	2309	-0-	-31	B	-0-	2309	3	N	-0-	-0-
07		2387 N	2282	-0-	-105	B	-0-	2282	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	1940 - 5212
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	0 - 5250
02		1260 N	1161	-0-	-99	B	-0-	1161	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
04		1350 N	1329	-0-	-21	B	-0-	1329	3	N	-0-	-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1362	3	N	-0-	-0-
06		1320 N	1302	-0-	-18	B	-0-	1302	3	N	-0-	-0-
07		1364 N	1265	-0-	-99	B	-0-	1265	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387
02		2100 N	2030	-0-	-70	B	-0-	2030	3	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2294 N	2231	-0-	-63	B	-0-	2231	3	N	-0-	-0-
04		2190 N	2142	-0-	-48	B	-0-	2142	3	N	-0-	-0-
05		2263 N	1662	-0-	-601	B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-
06		2351 N	2351	-0-	-0-	B	-0-	2351	3	N	-0-	-0-
*07		2256 N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
MASTERTSON //CONT.// 665748											
WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2632 N	2534	-0-	-98 B	-0-	2534 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2852 N	2818	-0-	-34 B	-0-	2818 3	N	-0-			-0-
04	2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	2691 3	N	-0-			-0-
05	2821 N	2467	-0-	-354 B	-0-	2467 3	N	-0-			-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2767 3	N	-0-			-0-
*07	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	2826 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422											
02	2492 N	2457	-0-	-35 B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3	N	-0-			-0-
04	2610 N	2552	-0-	-58 B	-0-	2552 3	N	-0-			-0-
05	2728 N	2350	-0-	-378 B	-0-	2350 3	N	-0-			-0-
06	2640 N	2564	-0-	-76 B	-0-	2564 3	N	-0-			-0-
07	2635 N	2611	-0-	-24 B	-0-	2611 3	N	-0-			-0-
BIVINS											
WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244											
02	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1010	-0-	-106 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	986	-0-	-130 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-
MASTERTSON											
WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860											
02	3276 N	2950	-0-	-326 B	-0-	2950 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3596 N	2850	-0-	-746 B	-0-	2850 3	N	-0-			-0-
04	3420 N	3296	-0-	-124 B	-0-	3296 3	N	-0-			-0-
05	3255 N	1905	-0-	-1350 B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
06	3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 3	N	-0-			-0-
*07	3613 N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613 3	N	-0-			-0-
MASTERTSON											
WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185											
02	1512 N	884	-0-	-628 B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1581 N	1020	-0-	-561 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-			-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
06	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693 3	N	-0-			-0-
*07	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3	N	-0-			-0-
MASTERTSON											
WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603											
02	1232 N	1184	-0-	-48 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1254	-0-	-6 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1235	-0-	-67 B	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1272	-0-	-30 B	-0-	1272 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
MASTERTSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 -	2928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 3			N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3			N	-0-			-0-
04		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3			N	-0-			-0-
05		496 N	301	-0-	-195 B	-0-	301 3			N	-0-			-0-
06		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3			N	-0-			-0-
*07		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 -	5565	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A253	RRCID ->	246102	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2637 -	2800	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMLEY COMPANY		WELL #:		668426 1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2680 -	2750	
LATHAM, WISDOM -1-														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DERRICK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	100948	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2992 -	3020	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LATHAM-WISDOM		WELL #:		1A	RRCID ->	101779	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	2990 -	3196	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PLUMLEY COMPANY		//CONT.//	668426								
CASEY		WELL #:	1	RRCID ->	106373	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 2976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WISDOM, B.		WELL #:	2	RRCID ->	111016	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2840 - 3302
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LIBBY		WELL #:	1	RRCID ->	115316	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3042 - 3126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

JOSHUA		WELL #:	1	RRCID ->	115318	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2986 - 3126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

WISDOM, B.		WELL #:	3	RRCID ->	117643	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2820 - 2902
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PRAIRIE OIL COMPANY		675850									
RUSCOE		WELL #:	1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PRAIRIE OIL COMPANY		//CONT.// 675850									
MACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 076264		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2550 - 2800	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
05	310 N	227	-0-	-83	B	-0-	227	3	N	-0-	-0-
06	300 N	177	-0-	-123	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-			N	NO RPT	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 023068		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	491 N	491	-0-	-0-	B	-0-	491	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3	N	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
05	558 N	472	-0-	-86	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-
06	480 N	475	-0-	-5	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-
*07	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-	-0-

MCMURTY		WELL #: 1		RRCID -> 023768		COMPL. DATE 11/24/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	196 N	191	-0-	-5	B	-0-	191	3	N	-0-	28
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	28
04	210 N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3	N	-0-	28
05	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3	N	-0-	28
06	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3	N	-0-	28
*07	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3	N	-0-	28

MEAKER		WELL #: 2		RRCID -> 024012		COMPL. DATE 05/08/1960		TOTAL DEPTH 3153		PERF. N/A	
02	700 N	698	-0-	-2	B	-0-	698	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	775 N	761	-0-	-14	B	-0-	761	3	N	-0-	-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
05	775 N	703	-0-	-72	B	-0-	703	3	N	-0-	-0-
06	750 N	732	-0-	-18	B	-0-	732	3	N	-0-	-0-
07	775 N	734	-0-	-41	B	-0-	734	3	N	-0-	-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 057534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2710 - 2721	
02	84 N	67	-0-	-17	B	-0-	67	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	3	N	-0-	-0-
04	90 N	62	-0-	-28	B	-0-	62	3	N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3	N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-	-0-

LOVE		WELL #: 2		RRCID -> 062217		COMPL. DATE 04/18/1975		TOTAL DEPTH 3537		PERF. 3415 - 3537	
02	616 N	556	-0-	-60	B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	3	N	-0-	-0-
04	690 N	609	-0-	-81	B	-0-	609	3	N	-0-	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3	N	-0-	-0-
06	720 N	645	-0-	-75	B	-0-	645	3	N	-0-	-0-
07	620 N	600	-0-	-20	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
NOEL		WELL #:		1 A	RRCID ->	125687	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2490 - 2715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3494 - 3602			
02	868 N	769	-0-	-99	B	-0-	769	3		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3		N	-0-				-0-
04	720 N	697	-0-	-23	B	-0-	697	3		N	-0-				-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3		N	-0-				-0-
06	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3		N	-0-				-0-
*07	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3		N	-0-				-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3386 - 3562			
02	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-				-0-
04	600 N	343	-0-	-257	B	-0-	343	3		N	-0-				-0-
05	496 N	426	-0-	-70	B	-0-	426	3		N	-0-				-0-
06	480 N	364	-0-	-116	B	-0-	364	3		N	-0-				-0-
07	341 N	303	-0-	-38	B	-0-	303	3		N	-0-				-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3021 - 3260			
02	4900 #	4886	-0-	-14	B	-62	4886	3		N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14	CANCELLED UNDERAGE	->	-48								
03	4636	4323	-0-	-313	B	-327	4323	3		N	-0-				-0-
04	2958	4650	-0-	1692	B	1365	4650	3		N	-0-				-0-
05	6212 R	4847	-0-	-1365	B	-0-	4847	3		N	-0-				-0-
06	2677	4842	-0-	2165	B	2165	4842	3		N	-0-				-0-
07	2782	4984	-0-	2202	B	4367	4984	3		N	-0-				-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3455 - 3635			
02	3472 #	2727	-0-	-745	B	-2356	2727	3		N	-0-				192
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2356											
03	3844 #	3294	-0-	-550	B	-2906	3294	3		N	-0-				192
04	2160 N	2701	-0-	541	B	-2365	2701	3		N	-0-				192
05	3007 N	2902	-0-	-105	B	-2365	2902	3		N	-0-				192
06	3180 N	3343	-0-	163	B	-2202	3343	3		N	-0-				192
07	2790 N	3493	-0-	703	B	-1499	3493	3		N	-0-				192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	2898 - 3396			
BRENT		WELL #:		1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	2898 - 3396			
02	1148 N	30	-0-	-1118	B	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	953 N	953	-0-	-0-	B	-0-	450	1	503	3	N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	647	1	600	3	N	-0-			-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	700	1	704	3	N	-0-			-0-
06	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	609	1	600	3	N	-0-			-0-
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	B	-0-	700	1	691	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC												
BOSE												
WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1400 N	1266	-0-	-134 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1603	-0-	-102 B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-	
04	1380 N	1269	-0-	-111 B	-0-	1269 3	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331 3	N	-0-			-0-	
06	1560 N	1476	-0-	-84 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-	
*07	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-	
HERRMANN												
WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163												
02	252 N	216	-0-	-36 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-	
04	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-	
05	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-	
06	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-	
*07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
DENNY												
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557												
02	1400 N	1169	-0-	-231 B	-0-	1169 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1489	-0-	-30 B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-	
04	1440 N	1211	-0-	-229 B	-0-	1211 3	N	-0-			-0-	
05	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-	
06	1440 N	1377	-0-	-63 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-	
*07	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-	
BLACKBURN												
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
02	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-	
04	1440 N	1278	-0-	-162 B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-	
05	1612 N	1504	-0-	-108 B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-	
06	1500 N	1385	-0-	-115 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-	
*07	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-			-0-	
BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 3	N	-0-			-0-	
04	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-	
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-	
06	750 N	640	-0-	-110 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-	
07	558 N	366	-0-	-192 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-	
COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
02	2520 N	1412	-0-	-1108 B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739 3	N	-0-			-0-	
04	2430 N	2185	-0-	-245 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-	
05	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365 3	N	-0-			-0-	
06	2640 N	1738	-0-	-902 B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-	
*07	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
MAGGIE MAY		WELL #:		1221	RRCID ->	250875	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3320 - 3505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		588 N	546	-0-	-42 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
04		570 N	504	-0-	-66 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
05		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
06		600 N	542	-0-	-58 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
*07		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-

FIVE S RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	261795	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3420 - 3670

02		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
06		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
*07		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS				WELL #:	1037	RRCID ->	262537	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3340 - 3576

02		420 N	118	-0-	-302 B	-1224	118 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1224						
03		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3	N	-0-			-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3	N	-0-			-0-
05		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1673	-0-	-187 B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
*07		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3	N	-0-			-0-

MORTON				WELL #:	1203	RRCID ->	263805	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2797 - 3083

02		5236 N	5154	-0-	-82 B	-50329	5154 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-50329						
03		5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490 3	N	-0-			-0-
04		6210 N	5174	-0-	-1036 B	-0-	5174 3	N	-0-			-0-
05		5704 N	3964	-0-	-1740 B	-0-	3964 3	N	-0-			-0-
06		5310 N	3715	-0-	-1595 B	-0-	3715 3	N	-0-			-0-
07		5332 N	3649	-0-	-1683 B	-0-	3649 3	N	-0-			-0-

SPEAKER				WELL #:	1281	RRCID ->	265912	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3063 - 3360

02		8064 #	908	-0-	-7156 B	-78997	908 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-45087	CANCELLED UNDERAGE ->	-33910						
03		0 N	1376	-0-	1376 B	-43711	1376 3	N	-0-			-0-
04		930 N	1010	-0-	80 B	-43631	1010 3	N	-0-			-0-
05		992 N	1222	-0-	230 B	-43401	1222 3	N	-0-			-0-
06		1320 N	888	-0-	-432 B	-43401	888 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	1462	-0-	408 B	-42993	1462 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	684641								
MCLAIN		WELL #:	1307	RRCID ->	269648	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-45087	CANCELLED UNDERAGE ->	-33910						
09	0		850 -0-	850 B	850	850 3		N	-0-		-0-
10	0		790 -0-	790 B	1640	790 3		N	-0-		-0-
11	0		796 -0-	796 B	2436	796 3		N	-0-		-0-
12	0		282 -0-	282 B	2718	282 3		N	-0-		-0-
01	0		428 -0-	428 B	3146	428 3		N	-0-		-0-
02	0		208 -0-	208 B	3354	208 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	3354								
03	0		352 -0-	352 B	3706	352 3		N	-0-		-0-
04	0		660 -0-	660 B	4366	660 3		N	-0-		-0-
05	0		698 -0-	698 B	5064	698 3		N	-0-		-0-
06	0		603 -0-	603 B	5667	603 3		N	-0-		-0-
07	0		665 -0-	665 B	6332	665 3		N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645								
YAKE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023821	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2604 - 2760
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:	1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	518			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	518								
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	518			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	518			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	518			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	518			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	518			N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:	2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE -A-		WELL #:	A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645								
STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE -A-		WELL #:		A 9	RRCID ->	034542	COMPL. DATE	09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	2346		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2346								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	2346		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	2346		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	2346		N	NO RPT		-0-

RABCO ENERGY		687738										
JONES, C. R. A		WELL #:		1	RRCID ->	023676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	8	N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMPHRYS		WELL #:		1	RRCID ->	024613	COMPL. DATE	03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	13	N	8	-0-	-5	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
05	8	N	7	-0-	-1	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1596	N	1392	-0-	-204	B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800 2	N	-0-		-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623 2	N	-0-		-0-
*06	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570 2	N	-0-		-0-
07	849	N	NO RPT	-0-	-849	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RABCO ENERGY		//CONT.// 687738								
RIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 024615		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
05	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
*06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
07	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

SNEED		WELL #: B 1		RRCID -> 024616		COMPL. DATE 02/09/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1766 N	1099	-0-	-667 B	-0-	1099 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2	N	-0-	-0-	
04	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113 2	N	-0-	-0-	
05	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 2	N	-0-	-0-	
*06	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 2	N	-0-	-0-	
07	975 N	NO RPT	-0-	-975 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TERRY		WELL #: B 1		RRCID -> 024619		COMPL. DATE 01/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
*06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
07	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

HARRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 025311		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992		
02	532 N	520	-0-	-12 B	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-	-0-	
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-	-0-	
05	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2	N	-0-	-0-	
*06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-	-0-	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 140494		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569		
02	1036 N	1031	-0-	-5 B	-0-	1031 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 2	N	-0-	-0-	
04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1140	-0-	-7 B	-0-	1140 2	N	-0-	-0-	
*06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-	-0-	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RED LINE COMPANY, LTD.		697042								
BURNETT		WELL #: 1080		RRCID -> 024287		COMPL. DATE 05/16/1931		TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A		
02	1792 N	1576	-0-	-216 B	-0-	1576 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 3	N	-0-	-0-	
04	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3	N	-0-	-0-	
05	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 3	N	-0-	-0-	
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283 3	N	-0-	-0-	
*07	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042								
BURNETT		WELL #: 1098		RRCID -> 024289		COMPL. DATE 10/26/1930		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1540 N	1373	-0-	-167 B	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 3	N	-0-		-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
*07	2304 N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 3	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 1100		RRCID -> 024290		COMPL. DATE 02/00/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2408 N	2136	-0-	-272 B	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650 3	N	-0-		-0-
04	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
05	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3	N	-0-		-0-
06	3093 N	3093	-0-	-0- B	-0-	3093 3	N	-0-		-0-
*07	3585 N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585 3	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #: 8		RRCID -> 025692		COMPL. DATE 03/28/1927		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A		
02	224 N	93	-0-	-131 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
06	210 N	144	-0-	-66 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
07	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 025721		COMPL. DATE 10/17/1931		TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A		
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
04	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
06	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
*07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-

SCHAFFER		WELL #: 9		RRCID -> 025757		COMPL. DATE 12/00/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-		-0-

TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610		
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
04	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
05	248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
06	300 N	69	-0-	-231 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
07	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042									
VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2776 - 3356	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3	N	-0-	-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3	N	-0-	-0-

VOLMERT, NORTH		WELL #: 15G		RRCID -> 138750		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3281		PERF. 3238 - 3281	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

LEOPOLD, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 141763		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 3180 - 3291	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2744 - 3250	
02	2520 N	2519	-0-	-1	B	-0-	2519	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	3	N	-0-	-0-
04	2821 N	2821	-0-	-0-	B	-0-	2821	3	N	-0-	-0-
05	3005 N	3005	-0-	-0-	B	-0-	3005	3	N	-0-	-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3	N	-0-	-0-
07	2914 N	1740	-0-	-1174	B	-0-	1740	3	N	-0-	-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2695 - 2983	
02	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	801 N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	3	N	-0-	-0-
04	780 N	680	-0-	-100	B	-0-	680	3	N	-0-	-0-
05	713 N	593	-0-	-120	B	-0-	593	3	N	-0-	-0-
06	780 N	349	-0-	-431	B	-0-	349	3	N	-0-	-0-
07	713 N	651	-0-	-62	B	-0-	651	3	N	-0-	-0-

ROSA		WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2742 - 2896	
02	1544 N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998	3	N	-0-	-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3	N	-0-	-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	3	N	-0-	-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1066	-0-	-732	B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2468 - 2718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*07		737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	3	N	-0-		-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2406 - 2660	
02		514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
05		558 N	283	-0-	-275	B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
06		270 N	240	-0-	-30	B	-0-	240	3	N	-0-		-0-
07		465 N	258	-0-	-207	B	-0-	258	3	N	-0-		-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2722 - 2961	
02		952 N	775	-0-	-177	B	-0-	775	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03		1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143	3	N	-0-		-0-
04		930 N	920	-0-	-10	B	-0-	920	3	N	-0-		-0-
05		868 N	824	-0-	-44	B	-0-	824	3	N	-0-		-0-
06		1110 N	468	-0-	-642	B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
*07		1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-		-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2864 - 2798	
02		364 N	171	-0-	-193	B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
05		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
06		360 N	235	-0-	-125	B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
07		372 N	296	-0-	-76	B	-0-	296	3	N	-0-		-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:		2 R	RRCID ->	210608	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2526 - 2668	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
HATCHER													
02		1541 N	300	-0-	-1241	B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03		341 N	299	-0-	-42	B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
04		300 N	266	-0-	-34	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
05		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	N	-0-		-0-
06		471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
07		279 N	100	-0-	-179	B	-0-	100	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RICHARDSON, EUGENE GRIMES			707892						
		WELL #:	1	RRCID -> 024352	COMPL. DATE 07/10/1939	TOTAL DEPTH 3016	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT -0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	B					
03	DOMESTIC		NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC		NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC		NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT -0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.			712840						
		WELL #:	G 1 A	RRCID -> 024134	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	B					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-	-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-	-0-
*07	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-

BUCKSHOT		WELL #:	1	RRCID -> 088003	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2569 - 2796		
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	B					
03	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-	-0-
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-	-0-
05	775 N	543	-0-	-232 B	-0-	543 2	N	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-	-0-
*07	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-	-0-

REED		WELL #:	1 A	RRCID -> 100188	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3374 - 3582		
02	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	B					
03	1302 N	1034	-0-	-268 B	-0-	1034 2	N	-0-	-0-
04	2220 N	1556	-0-	-664 B	-0-	1556 2	N	-0-	-0-
05	1829 N	557	-0-	-1272 B	-0-	557 2	N	-0-	-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583 2	N	-0-	-0-
*07	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 2	N	-0-	-0-

HERBER		WELL #:	1	RRCID -> 101085	COMPL. DATE 05/05/1982	TOTAL DEPTH 3033	PERF. 2772 - 2946		
02	364 N	176	-0-	-188 B	-0-	176 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	B					
03	279 N	7	-0-	-272 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
04	510 N	278	-0-	-232 B	-0-	278 2	N	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-	-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-	-0-
07	279 N	94	-0-	-185 B	-0-	94 2	N	-0-	-0-

JOHNSON -B-		WELL #:	1	RRCID -> 141185	COMPL. DATE 10/26/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2330 - 3104		
02	532 N	315	-0-	-217 B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	B					
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-	-0-
06	494 N	365	-0-	-129 B	-0-	365 2	N	-0-	-0-
*07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840								
SHERIDAN		WELL #:		2G	RRCID ->	153679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2758 - 3100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	840 N	394	-0-	-446 B	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	15	-0-	-853 B	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	780 N	287	-0-	-493 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-			-0-
06	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			-0-
07	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2	N	-0-			-0-

ROXI PRODUCTION				731758								
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
04	420 N	247	-0-	-173 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N	-0-			-0-
*07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-			-0-

SAMCO				744576								
BURNETT		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810	
02	3379 N	2689	-0-	-690 B	-4196	2689	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1196	CANCELLED UNDERAGE ->		-3000						
03	3379 N	1787	-0-	-1592 B	-1196	1787	3	N	-0-			-0-
04	3379 N	2890	-0-	-489 B	-1196	2890	3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2457	-0-	-519 B	-1196	2457	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	2407	-0-	667 B	-529	2407	3	N	-0-			-0-
07	2976 N	2656	-0-	-320 B	-529	2656	3	N	-0-			-0-

SARGECO, INC.				748526								
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	532 N	319	-0-	-213 B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
05	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
*07	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2	N	-0-			-0-

BURNETT -R-				WELL #:	6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-				WELL #:	8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882
02	336 N	212	-0-	-124 B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2	N	-0-			-0-
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2	N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-			-0-
07	248 N	136	-0-	-112 B	-0-	136	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SARGECO, INC.		//CONT.// 748526										
BURNETT, R.		WELL #: 38		RRCID -> 142432		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2636 - 2847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
04		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
*07		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-

BURNETT RH		WELL #: 2		RRCID -> 156713		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2673 - 2768		
02		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
04		420 N	259	-0-	-161 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
05		403 N	197	-0-	-206 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
06		390 N	148	-0-	-242 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
*07		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2	N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #: 5		RRCID -> 269036		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2498 - 2800		
02		2940 #	822	-0-	-2118 B	-13773	822 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-13773								
03		3255 #	1026	-0-	-2229 B	-16002	1026 2	N	-0-			-0-
04		3150 #	930	-0-	-2220 B	-18222	930 2	N	-0-			-0-
05		3255 #	967	-0-	-2288 B	-20510	967 2	N	-0-			-0-
06		3150 #	1041	-0-	-2109 B	-22619	1041 2	N	-0-			-0-
07		3255 #	1104	-0-	-2151 B	-24770	1104 2	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
FEE -227-		WELL #: 5		RRCID -> 025318		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-

FEE -227-		WELL #: 14		RRCID -> 025319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
07		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000										
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 2554 - 2664		
02		252 N	134	-0-	-118 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
*07		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SNW OPERATING COMPANY				799856							
INEZ CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 023071	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	532 N	362	-0-	-170 B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2		N	-0-		-0-
05	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-		-0-
06	572 N	504	-0-	-68 B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANFORD				WELL #: D 3	RRCID -> 023928	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG -D-				WELL #: 10	RRCID -> 024628	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG M-16				WELL #: 2	RRCID -> 024697	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
06	330 N	236	-0-	-94 B	-0-	236 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNES				WELL #: B 1	RRCID -> 024732	COMPL. DATE 08/16/1979	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3525 - 3880		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: R 1R	RRCID -> 024949	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856										
JOHNSON		WELL #: Y 1Y		RRCID -> 024953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-		312	2	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-		345	2	Y	-0-	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-		372	2	Y	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-		406	2	Y	-0-	-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-		396	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: K 1		RRCID -> 024954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON J		WELL #: 2		RRCID -> 024964		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	756 N	622	-0-	-134	B	-0-		622	2	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-		776	2	Y	-0-	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-		738	2	Y	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-		750	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	689	-0-	-61	B	-0-		689	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

MCMANN		WELL #: 2		RRCID -> 025038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PHILLIPS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025073		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//		799856								
YAKE		WELL #:		2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
*06	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	560 N	235	-0-	-325	B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	700 N	541	-0-	-159	B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718 2	N	-0-			-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	700 N	551	-0-	-149	B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674 2	N	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856								
WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1260 N	1045	-0-	-215 B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1137	-0-	-63 B	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	720	-0-	-427 B	-0-	720 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	885	-0-	-345 B	-0-	885 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #: 1 A		RRCID -> 042266		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922		
02	616 S	372	-0-	-244 B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	579 S	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
04	522 S	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
05	505 S	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
*06	439 S	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNES		WELL #: 1 D		RRCID -> 112587		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 128493		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782		
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
05	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2	N	-0-		-0-
06	320 N	305	-0-	-15 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ASHER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 137287		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070		
02	1232 N	1012	-0-	-220 B	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	697	-0-	-419 B	-0-	697 2	N	-0-		-0-
06	1200 N	857	-0-	-343 B	-0-	857 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 15		RRCID -> 139256		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862		
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	589	-0-	-93 B	-0-	589 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	645	-0-	-15 B	-0-	645 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856														
GOODWIN, JAY		WELL #: 1		RRCID -> 144176		COMPL. DATE 01/04/1993			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	1719 N	1719	-0-	-0-	B	-0-		1719	2	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-		1508	2	N	-0-	-0-				
04	1800 N	966	-0-	-834	B	-0-		966	2	N	-0-	-0-				
05	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-		2074	2	N	-0-	-0-				
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-		1894	2	N	-0-	-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				

WHITTENBURG, J. A.		WELL #: 100		RRCID -> 145522		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 02/19/1996			TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064							
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000							
02	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-		370	2	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-		544	2	N	-0-	-0-				
04	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-		601	2	N	-0-	-0-				
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-		483	2	N	-0-	-0-				
*06	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-		595	2	N	-0-	-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-				

JOHNSON "O"		WELL #: 1R		RRCID -> 206970		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754							
02	1092 N	1055	-0-	-37	B	-0-		1022	2	33	9	Y	30	29	1	3
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-		1206	2			Y	-0-			3
04	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-		1112	2	36	9	Y	33	34	1	2
05	1178 N	1133	-0-	-45	B	-0-		1096	2	37	9	Y	34	34	1	2
06	1170 N	1104	-0-	-66	B	-0-		1095	2	9	9	Y	8			10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			10

JOHNSON K		WELL #: 1R		RRCID -> 211384		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798							
02	952 N	798	-0-	-154	B	-0-		765	2	33	9	Y	30	29	1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1028 N	1028	-0-	-0-	B	-0-		932	2	96	9	Y	87	87	1	5
04	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-		856	2	36	9	Y	33	34	1	4
05	899 N	893	-0-	-6	B	-0-		893	2			Y	-0-			4
06	990 N	945	-0-	-45	B	-0-		910	2	35	9	Y	32	32	1	4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			4

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856									
MAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 213022		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 2686		PERF. 2241 - 2623	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	924 N	766	-0-	-158 B	-0-	766 2		-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205 2		-0-			-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237 2		-0-			-0-
05	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 2		-0-			-0-
*06	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 2		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-

GULF-SANFORD A		WELL #: 1R		RRCID -> 217267		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2187 - 2710	
02	1148 N	876	-0-	-272 B	-0-	876 2		-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1090 2	88 9	Y	80	80 1	-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	980 2	88 9	Y	80	80 1	-0-
05	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1064 2	17 9	Y	15		15
06	1140 N	1120	-0-	-20 B	-0-	1097 2	23 9	Y	21	31 1	5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			5

JOHNSON MM		WELL #: 1R		RRCID -> 218125		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 2258 - 2706	
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		-0-			-0-
05	465 N	213	-0-	-252 B	-0-	213 2		-0-			-0-
06	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 2		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-

KLYNE		WELL #: 2		RRCID -> 218196		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2103 - 2504	
02	112 N	27	-0-	-85 B	-0-	27 2		-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-

KLYNE		WELL #: 1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2321 - 2644	
02	588 N	519	-0-	-69 B	-0-	519 2		-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		-0-			-0-
05	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481 2		-0-			-0-
*06	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2268 - 2696	
02	1568 N	1351	-0-	-217 B	-0-	1274 2	77 9	Y	70	68 1	17
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1460 2	89 9	Y	81	93 1	5
04	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1547 2	87 9	Y	79	80 1	4
05	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1620 2	15 9	Y	14		18
*06	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1605 2	78 9	Y	71	80 1	9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT			9

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.// 799856									
SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	5264 N	4432	-0-	-832 B	-1439	3941 2	491 9	Y	446	367 1	265
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1439						
03	5881 N	5881	-0-	-0- B	-0-	5127 2	754 9	Y	685	558 1	392
04	5010 N	4950	-0-	-60 B	-0-	4546 2	404 9	Y	367	367 1	392
05	4898 N	4615	-0-	-283 B	-0-	4446 2	169 9	Y	154	364 1	182
06	5700 N	4418	-0-	-1282 B	-0-	3931 2	487 9	Y	443	343 1	282
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		282

SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896			
02	952 N	714	-0-	-238 B	-0-	714 2		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		Y	-0-		-0-
04	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2		Y	-0-		-0-
05	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		Y	-0-		-0-
06	990 N	873	-0-	-117 B	-0-	873 2		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID -> 253074		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688			
02	DLQ G-10	612	-0-	612 B	3512	578 2	34 9	Y	31	30 1	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				3512						
03	DLQ G-10	776	-0-	776 B	4288	698 2	78 9	Y	71	70 1	4
04	3000 N	762	-0-	-2238 B	2050	685 2	77 9	Y	70	70 1	4
05	2635 N	585	-0-	-2050 B	-0-	578 2	7 9	Y	6		10
*06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2		Y	-0-		10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		10

STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 263650		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270			
02	224 N	18	-0-	-206 B	-801	18 2		N	-0-		31
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-801						
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		31
04	60 N	15	-0-	-45 B	-0-	15 2		N	-0-		31
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		31
*06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		31

WATKINS		WELL #: K 2		RRCID -> 266495		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246			
02	3349 R	100	-0-	-3249 B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 #	134	-0-	-207 B	-207	134 2		N	-0-		-0-
04	330 #	125	-0-	-205 B	-412	125 2		N	-0-		-0-
05	341 N	138	-0-	-203 B	-412	138 2		N	-0-		-0-
06	120 N	138	-0-	18 B	-394	138 2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-394			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST													
SNW OPERATING COMPANY													
RICE PATTY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 799856													
WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1624 #	1173	-0-	-451 B	-3934	1133 2	40 9	Y	36	39 1		31
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1900	CANCELLED UNDERAGE	->	-2034						
03		1798 #	1401	-0-	-397 B	-2297	1327 2	74 9	Y	67	90 1		8
04		1740 #	1423	-0-	-317 B	-2614	1376 2	47 9	Y	43	40 1		11
05		T. A.	1356	-0-	1356 B	-1258	1346 2	10 9	Y	9			20
06		T. A.	1409	-0-	1409 B	151	1363 2	46 9	Y	42	50 1		12
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	151			Y	NO RPT			12

SANFORD 160													
WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882													
02		0 Z	1142	-0-	1142 B	21125	1142 2		Y	-0-			10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		21125									
03		0 Z	1404	-0-	1404 B	22529	1404 2		Y	-0-			10
04		16254	1229	-0-	-15025 B	7504	1229 2		Y	-0-			10
05		8761 R	1257	-0-	-7504 B	-0-	1257 2		Y	-0-			10
06		2880 N	1170	-0-	-1710 B	-0-	1170 2		Y	-0-			10
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10

SULLIVAN - WELLS													
FEE, SULLIVAN													
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080													
02		4312 N	3519	-0-	-793 B	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4743 N	3728	-0-	-1015 B	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
04		3900 N	3900	-0-	-0- B	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
05		4171 N	4171	-0-	-0- B	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
06		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
*07		4054 N	4054	-0-	-0- B	-0-	4054 2		N	-0-			-0-

TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY													
TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 43 RRCID -> 024594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		812 N	686	-0-	-126 B	-0-	686 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
04		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2		N	-0-			-0-
05		775 N	673	-0-	-102 B	-0-	673 2		N	-0-			-0-
06		720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
*07		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		448 N	372	-0-	-76 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	412	-0-	-84 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
04		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
05		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
*07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		924 N	780	-0-	-144 B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
04		870 N	868	-0-	-2 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-
05		868 N	797	-0-	-71 B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
06		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-			-0-
*07		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY												
TAYLOR RANCH -HJC-												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 837450												
WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1680 N	1474	-0-	-206 B	-0-	1474 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668 2	N	-0-			-0-
04		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2	N	-0-			-0-
05		1643 N	1515	-0-	-128 B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
06		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
07		1798 N	1776	-0-	-22 B	-0-	1776 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1120 N	680	-0-	-440 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	797	-0-	-195 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-
04		720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
05		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 2	N	-0-			-0-
06		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
*07		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		728 N	626	-0-	-102 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
04		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2	N	-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
*07		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A												
02		1036 N	921	-0-	-115 B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
04		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2	N	-0-			-0-
05		1023 N	816	-0-	-207 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	899	-0-	-241 B	-0-	899 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	974	-0-	-49 B	-0-	974 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH -HJC-												
WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		448 N	325	-0-	-123 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	191	-0-	-243 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
04		210 N	97	-0-	-113 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05		372 N	105	-0-	-267 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06		180 N	107	-0-	-73 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
*07		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
STEED, N. A. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		392 N	368	-0-	-24 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
05		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
06		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
*07		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST											
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY											
TAYLOR RANCH -TEH-											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
//CONT.// 837450											
WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1596 N	1541	-0-	-55 B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1621	-0-	-84 B	-0-	1621 2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1635	-0-	-45 B	-0-	1635 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1700	-0-	-36 B	-0-	1700 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	896 N	825	-0-	-71 B	-0-	825 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 2	N	-0-			-0-
04	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914 2	N	-0-			-0-
05	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 2	N	-0-			-0-
06	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 2	N	-0-			-0-
*07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	308 N	250	-0-	-58 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	476 N	456	-0-	-20 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1484 N	1463	-0-	-21 B	-0-	1463 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1568	-0-	-22 B	-0-	1568 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1577	-0-	-35 B	-0-	1577 2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1539	-0-	-51 B	-0-	1539 2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1604	-0-	-8 B	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1290	-0-	-60 B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1259	-0-	-61 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
*07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	588 N	428	-0-	-160 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	529	-0-	-60 B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
05	465 N	367	-0-	-98 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
06	510 N	370	-0-	-140 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
07	527 N	259	-0-	-268 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		27	RRCID ->	025346	COMPL. DATE	11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1372 N	1350	-0-	-22 B	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1486	-0-	-2 B	-0-	1486 2	N	-0-			-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
*07	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		5	RRCID ->	025348	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	952 N	889	-0-	-63 B	-0-	889 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2	N	-0-			-0-
04	1050 N	1013	-0-	-37 B	-0-	1013 2	N	-0-			-0-
05	992 N	939	-0-	-53 B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		6	RRCID ->	025349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	644 N	532	-0-	-112 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
*07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		7	RRCID ->	025350	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1372 N	842	-0-	-530 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	375	-0-	-1020 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1465	-0-	-85 B	-0-	1465 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		8	RRCID ->	025351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	980 N	742	-0-	-238 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	816	-0-	-176 B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-			-0-
*07	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		13	RRCID ->	025354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	336 N	310	-0-	-26 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
07	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		14	RRCID ->	025355	COMPL. DATE	11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	476 N	424	-0-	-52 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
05	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
07	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		15	RRCID ->	025356	COMPL. DATE	11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	672 N	629	-0-	-43 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	N	-0-			-0-
05	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		16	RRCID ->	025357	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1904 N	1849	-0-	-55 B	-0-	1849 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2	N	-0-			-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1971	-0-	-75 B	-0-	1971 2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1994	-0-	-46 B	-0-	1994 2	N	-0-			-0-
07	2108 N	2078	-0-	-30 B	-0-	2078 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	336 N	277	-0-	-59 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
05	310 N	258	-0-	-52 B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		20	RRCID ->	025361	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
05	496 N	234	-0-	-262 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
06	630 N	269	-0-	-361 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
07	589 N	289	-0-	-300 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	252 N	193	-0-	-59 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
04	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
05	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-	
07	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-	
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-	
06	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-	
07	341 N	224	-0-	-117 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1400 N	1267	-0-	-133 B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 2	N	-0-			-0-	
04	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1238	-0-	-157 B	-0-	1238 2	N	-0-			-0-	
06	1500 N	1330	-0-	-170 B	-0-	1330 2	N	-0-			-0-	
07	1457 N	1387	-0-	-70 B	-0-	1387 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		1	RRCID ->	025369	COMPL. DATE	06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1400 N	810	-0-	-590 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1302 N	681	-0-	-621 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-	
04	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 2	N	-0-			-0-	
05	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 2	N	-0-			-0-	
06	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-			-0-	
*07	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		2	RRCID ->	025370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	1344 N	1187	-0-	-157 B	-0-	1187 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 2	N	-0-			-0-	
04	1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-	
05	1302 N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-	
06	1371 N	1360	-0-	-11 B	-0-	1360 2	N	-0-			-0-	
*07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		3	RRCID ->	025371	COMPL. DATE	06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	784 N	667	-0-	-117 B	-0-	667 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-			-0-	
04	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692 2	N	-0-			-0-	
05	744 N	528	-0-	-216 B	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
06	870 N	579	-0-	-291 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
07	713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY			//CONT.//		837450									
TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:		12	RRCID -> 035807		COMPL. DATE 04/24/1970		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
04		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1145	-0-	-281 B	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1248	-0-	-132 B	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1321	-0-	-74 B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/			WELL #:		40	RRCID -> 040313		COMPL. DATE 08/06/1966		TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 -	2750	
02		868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
04		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
05		930 N	827	-0-	-103 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
06		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
*07		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/			WELL #:		28	RRCID -> 040360		COMPL. DATE 06/01/1966		TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 -	2660	
02		728 N	602	-0-	-126 B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		744 N	702	-0-	-42 B	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
05		682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2		N	-0-			-0-
06		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
07		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/			WELL #:		29	RRCID -> 041609		COMPL. DATE 07/27/1966		TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 -	2640	
02		840 N	777	-0-	-63 B	-0-	777	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	728	-0-	-78 B	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2		N	-0-			-0-
05		868 N	593	-0-	-275 B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
06		690 N	583	-0-	-107 B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
07		899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/			WELL #:		23	RRCID -> 042396		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 -	2731	
02		616 N	479	-0-	-137 B	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	475	-0-	-83 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
04		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05		527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*07		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY //CONT.// 837450
 TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	389	-0-	-59 B	-0-	9 1	379 2	N	1			57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	1 9	424 2	N	1			58
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	1 9	444 2	N	1			59
05	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	1 9	438 2	N	1			60
06	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	1 9	435 2	N	1			61
*07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	1 9	466 2	N	1			62

TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

02	1064 N	955	-0-	-109 B	-0-	955 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
*07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

02	812 N	724	-0-	-88 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	817	-0-	-20 B	-0-	817 2		N	-0-			-0-
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
05	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 2		N	-0-			-0-
06	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-			-0-
*07	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

02	896 N	750	-0-	-146 B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825 2		N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			-0-
05	837 N	690	-0-	-147 B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
06	810 N	736	-0-	-74 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
07	961 N	790	-0-	-171 B	-0-	790 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 9 R RRCID -> 080091 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2656 - 2730

02	644 N	498	-0-	-146 B	-0-	492 2	6 9	Y	5			34
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	578	-0-	-73 B	-0-	572 2	6 9	Y	5			39
04	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	592 2	6 9	Y	5			44
05	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	618 2	6 9	Y	5			49
06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	623 2	6 9	Y	5			54
*07	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	656 2	6 9	Y	5			59

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2474 - 2558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	2128 N	1882	-0-	-246 B	-0-	1882 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 N	2121	-0-	-49 B	-0-	2121 2	N	-0-			-0-	
04	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211 2	N	-0-			-0-	
05	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 2	N	-0-			-0-	
06	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 2	N	-0-			-0-	
*07	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2392 - 2454
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-	
04	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
05	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-	
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-	
*07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2490 - 3060
02	3584 N	3220	-0-	-364 B	-0-	3220 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773 2	N	-0-			-0-	
04	3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688 2	N	-0-			-0-	
05	3565 N	3432	-0-	-133 B	-0-	3432 2	N	-0-			-0-	
06	3726 N	3726	-0-	-0- B	-0-	3726 2	N	-0-			-0-	
*07	3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	3930 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	2654 - 2720
02	1288 N	1145	-0-	-143 B	-0-	1145 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1162	-0-	-140 B	-0-	1162 2	N	-0-			-0-	
04	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-			-0-	
05	1271 N	1260	-0-	-11 B	-0-	1260 2	N	-0-			-0-	
06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 2	N	-0-			-0-	
*07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2474 - 2642
02	700 N	448	-0-	-252 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	629	-0-	-84 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-	
04	660 N	565	-0-	-95 B	-0-	565 2	N	-0-			-0-	
05	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-	
06	600 N	527	-0-	-73 B	-0-	527 2	N	-0-			-0-	
07	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-	

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2544 - 2720
02	644 N	-0-	-0-	-644 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-	
04	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-			-0-	
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-	
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2	N	-0-			-0-	
07	992 N	680	-0-	-312 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//		837450								
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2632 - 2754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		980 N	800	-0-	-180 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-			-0-
04		990 N	950	-0-	-40 B	-0-	950 2	N	-0-			-0-
05		899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825 2	N	-0-			-0-
06		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
*07		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2569 - 2650
02		1176 N	912	-0-	-264 B	-0-	912 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	989	-0-	-127 B	-0-	989 2	N	-0-			-0-
04		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 2	N	-0-			-0-
05		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-
06		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
07		1236 N	1224	-0-	-12 B	-0-	1224 2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2392 - 2468
02		1624 N	1552	-0-	-72 B	-0-	1552 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1687	-0-	-113 B	-0-	1687 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1654	-0-	-51 B	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1651	-0-	-59 B	-0-	1651 2	N	-0-			-0-
*07		1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 2	N	-0-			-0-

TAYLOR, GORDON OIL COMPANY, LP DOROTHY		WELL #:		837701	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781 - 3030
02		2380 N	1594	-0-	-786 B	-2495	1594 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2495						
03		2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625 2	N	-0-			-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 2	N	-0-			-0-
05		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2	N	-0-			-0-
06		2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 2	N	-0-			-0-
*07		3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 2	N	-0-			-0-

TAYLOR PROPERTIES TAYLOR FEE		WELL #:		838425	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		1596 N	1283	-0-	-313 B	-0-	1283 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	1805	-0-	-117 B	-0-	1805 2	N	-0-			-0-
04		1710 N	1295	-0-	-415 B	-0-	1295 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	813	-0-	-613 B	-0-	813 2	N	-0-			-0-
06		1740 N	710	-0-	-1030 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1091	-0-	-242 B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		1456 N	1292	-0-	-164 B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	1359	-0-	-160 B	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
04		1140 N	949	-0-	-191 B	-0-	949 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1042	-0-	-384 B	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
06		1320 N	805	-0-	-515 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
*07		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TAYLOR PROPERTIES		//CONT.// 838425									
TAYLOR FEE		WELL #: 4		RRCID -> 024684		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	971	-0-	-93 B	-0-	971 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	993	-0-	-185 B	-0-	993 2	N	-0-			-0-
04	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	740	-0-	-345 B	-0-	740 2	N	-0-			-0-
06	960 N	530	-0-	-430 B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
*07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2	N	-0-			-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 024698		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1008 N	971	-0-	-37 B	-0-	971 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	1019	-0-	-66 B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1064	-0-	-16 B	-0-	1064 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107 2	N	-0-			-0-

ACKERMAN		WELL #: 3		RRCID -> 024699		COMPL. DATE 09/09/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1400 N	1324	-0-	-76 B	-0-	1324 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1384	-0-	-73 B	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 2	N	-0-			-0-
*07	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 2	N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	756 N	677	-0-	-79 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
05	744 N	543	-0-	-201 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
06	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
07	527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493 2	N	-0-			-0-

BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	504 N	423	-0-	-81 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	438	-0-	-89 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
04	480 N	474	-0-	-6 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
05	465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
06	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
*07	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-

BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 048137		COMPL. DATE 01/12/1970		TOTAL DEPTH 2831		PERF. 2662 - 2722	
02	448 N	426	-0-	-22 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
06	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
07	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
TB OPERATING, LLC				840292								
VIDA				WELL #: 3	RRCID -> 025709	COMPL. DATE 03/28/1949	TOTAL DEPTH 3169	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	-----	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MOLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 125265	COMPL. DATE 04/00/1926	TOTAL DEPTH 2717	PERF. 2656 - 2750				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TOMBSTONE PRODUCTION INC.				861757								
ARCHER -B-				WELL #: 7G	RRCID -> 179778	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3132 - 3280				
02		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 3	N	-0-	-0-	
04		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
05		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141 3	N	-0-	-0-	
06		180 N	72	-0-	-108	B	-0-	72 3	N	-0-	-0-	
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ARCHER -C-				WELL #: 2G	RRCID -> 179779	COMPL. DATE 10/01/2000	TOTAL DEPTH 3219	PERF. 3107 - 3219				
02		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
04		251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-	-0-	
05		188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-	
06		240 N	95	-0-	-145	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-	
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546								
HAYDEN				WELL #: 1A	RRCID -> 128867	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2652 - 3408				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	190	-0-	190	B	190	190 3	N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	916	-0-	916	B	1106	916 3	N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	1106		N	NO RPT	-0-	

TOPPER OIL COMPANY				862606								
JOHNSON, E. B.				WELL #: C 4	RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
02		896 N	749	-0-	-147	B	-0-	749 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	606	-0-	-169	B	-0-	606 2	N	-0-	-0-	
04		910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	910 2	N	-0-	-0-	
05		1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014 2	N	-0-	-0-	
*06		1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040 2	N	-0-	-0-	
*07		1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TOPPER OIL COMPANY		//CONT.//		862606								
JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 2	RRCID ->	219090	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2212 - 2750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1036 N	885	-0-	-151 B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	641	-0-	-444 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
04		1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 2	N	-0-			-0-
*06		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
*07		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 2	N	-0-			-0-

TRADITIONS OIL & GAS, LLC				864297								
HAILE		WELL #:		9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 - 3100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRY				865980								
		WELL #:		4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 - 3129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980								
DALE		WELL #:		1	RRCID ->	024808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MARNI				865980								
		WELL #:		1	RRCID ->	025021	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RACHEL				865980								
		WELL #:		1	RRCID ->	025086	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	441	-0-	-117 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
04		510 N	348	-0-	-162 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
06		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*07		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY SMITH ARLIE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		//CONT.// 865980		WELL #: 2		RRCID -> 077619		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 3673		PERF. 3505 - 3676		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-				WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2900		
02	616 N	318	-0-	-298	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	1054 N	693	-0-	-361	B	-0-	693	3		N	-0-			-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3		N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3		N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	3		N	-0-			-0-
07	775 N	483	-0-	-292	B	-0-	483	3		N	-0-			-0-

SMITH, ARLIE				WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3510 - 3675		
02	2318 N	2318	-0-	-0-	B	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	2792 N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	3		N	-0-			-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3		N	-0-			-0-
05	2664 N	2664	-0-	-0-	B	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
06	2724 N	2724	-0-	-0-	B	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
*07	2900 N	2900	-0-	-0-	B	-0-	2900	3		N	-0-			-0-

MARVIN				WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2750 - 3200		
02	616 N	572	-0-	-44	B	-0-	572	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	3		N	-0-			-0-
04	690 N	563	-0-	-127	B	-0-	563	3		N	-0-			-0-
05	620 N	597	-0-	-23	B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	660 N	560	-0-	-100	B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3		N	-0-			-0-

THATEN				WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577		PERF. 3338 - 3577		
02	1484 N	930	-0-	-554	B	-0-	930	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	1674 N	1198	-0-	-476	B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	992	-0-	-598	B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1058	-0-	-112	B	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	949	-0-	-74	B	-0-	949	3		N	-0-			-0-

DALE				WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3326 - 3620		
02	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
05	527 N	406	-0-	-121	B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
MASS		WELL #:		2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176 - 3408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1260 N	780	-0-	-480 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408 3	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1172	-0-	-88 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-	
05	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-	
06	1350 N	1294	-0-	-56 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-	
*07	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-	

LOVE		WELL #:		3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340 - 3550
02	896 N	652	-0-	-244 B	-0-	652 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3	N	-0-			-0-	
04	900 N	793	-0-	-107 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-	
05	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-	
06	960 N	821	-0-	-139 B	-0-	821 3	N	-0-			-0-	
*07	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-			-0-	

MARNI		WELL #:		2	RRCID ->	230945	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3490 - 3658
02	700 N	517	-0-	-183 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-	
04	660 N	543	-0-	-117 B	-0-	543 3	N	-0-			-0-	
05	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-	
06	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-			-0-	
*07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-	

REUTER		WELL #:		2R	RRCID ->	254224	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2746 - 3100
02	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831 3	N	-0-			-0-	
04	1275 N	1239	-0-	-36 B	-0-	1239 3	N	-0-			-0-	
05	1767 N	1581	-0-	-186 B	-0-	1581 3	N	-0-			-0-	
06	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-			-0-	
*07	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-			-0-	

NELSON		WELL #:		1R	RRCID ->	254290	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2743 - 3100
02	2548 N	2011	-0-	-537 B	-0-	2011 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2635 N	2374	-0-	-261 B	-0-	2374 3	N	-0-			-0-	
04	1740 N	1733	-0-	-7 B	-0-	1733 3	N	-0-			-0-	
05	2232 N	2101	-0-	-131 B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-	
06	2310 N	1830	-0-	-480 B	-0-	1830 3	N	-0-			-0-	
*07	2476 N	2476	-0-	-0- B	-0-	2476 3	N	-0-			-0-	

RAY		WELL #:		1R	RRCID ->	254291	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2739 - 3100
02	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	654	-0-	-28 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-	
05	1519 N	600	-0-	-919 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-	
06	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-	
*07	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT WW		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		//CONT.// 865980												
		WELL #:		1R	RRCID ->	254774	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2838 -	3250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	940	-0-	-230 B	-0-	940	3			N	-0-			-0-
05	2046 N	364	-0-	-1682 B	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	1269 N	1148	-0-	-121 B	-0-	1148	3			N	-0-			-0-
*07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-			-0-

BALF		WELL #:		1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3234 -	3500	
02	3108 N	2466	-0-	-642 B	-0-	2466	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4061 N	3365	-0-	-696 B	-0-	3365	3			N	-0-			-0-
04	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
05	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-			-0-
06	3390 N	3390	-0-	-0- B	-0-	3390	3			N	-0-			-0-
*07	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664	3			N	-0-			-0-

ZELLA		WELL #:		A 2R	RRCID ->	255035	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2518 -	2910	
02	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	3			N	-0-			-0-
04	2130 N	2064	-0-	-66 B	-0-	2064	3			N	-0-			-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
06	2263 N	2114	-0-	-149 B	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
*07	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	3			N	-0-			-0-

STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3030 -	3260	
02	1736 N	1557	-0-	-179 B	-0-	1557	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	954	-0-	-844 B	-0-	954	3			N	-0-			-0-
04	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
05	1736 N	1344	-0-	-392 B	-0-	1344	3			N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
*07	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #:		2R	RRCID ->	258548	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3067 -	3500	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BALFOUR		WELL #:		9R	RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3286 -	3550	
02	1400 N	981	-0-	-419 B	-985	981	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -985													
03	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
04	1530 N	1249	-0-	-281 B	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
06	1500 N	1270	-0-	-230 B	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
*07	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
PAASCH		WELL #:		2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3752 N	2780	-0-	-972 B	-1648	2780	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1648						
03	3968 N	3666	-0-	-302 B	-0-	3666	3	N	-0-			-0-
04	3660 N	2930	-0-	-730 B	-0-	2930	3	N	-0-			-0-
05	3069 N	2922	-0-	-147 B	-0-	2922	3	N	-0-			-0-
06	3540 N	3165	-0-	-375 B	-0-	3165	3	N	-0-			-0-
*07	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3	N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #:		2R	RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2808 - 3200	
02	2576 N	2243	-0-	-333 B	-9351	2243	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4043	CANCELLED UNDERAGE	->	-5308						
03	2542 N	2593	-0-	51 B	-3992	2593	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2063	-0-	-577 B	-3992	2063	3	N	-0-			-0-
05	2480 N	2667	-0-	187 B	-3805	2667	3	N	-0-			-0-
06	2520 N	1829	-0-	-691 B	-3805	1829	3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2071	-0-	-68 B	-3805	2071	3	N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2958 - 3300	
02	0 W	1910	-0-	1910 B	34921	1910	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		34921									
03	22893	1835	-0-	-21058 B	13863	1835	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1377	-0-	1377 B	15240	1377	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2122	-0-	2122 B	17362	2122	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2051	-0-	2051 B	19413	2051	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2317	-0-	2317 B	21730	2317	3	N	-0-			-0-

BRI		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 - 3600	
02	0 W	420	-0-	420 B	9421	420	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		9421									
03	9802 R	381	-0-	-9421 B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	698	-0-	698 B	698	698	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	559	-0-	559 B	1257	559	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	778	-0-	778 B	2035	778	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	485	-0-	485 B	2520	485	3	N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 - 3043	
02	0 W	1319	-0-	1319 B	24394	1319	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		24394									
03	14681	1945	-0-	-12736 B	11658	1945	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1319	-0-	1319 B	12977	1319	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1263	-0-	1263 B	14240	1263	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1705	-0-	1705 B	15945	1705	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1513	-0-	1513 B	17458	1513	3	N	-0-			-0-

MIXON		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3050 - 3275	
02	5628 #	1293	-0-	-4335 B	-54078	1293	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-27960	CANCELLED UNDERAGE	->	-26118						
03	6231 #	1284	-0-	-4947 B	-32907	1284	3	N	-0-			-0-
04	6030 #	1173	-0-	-4857 B	-37764	1173	3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1212	-0-	-214 B	-37764	1212	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1177	-0-	-53 B	-37764	1177	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1305	-0-	96 B	-37668	1305	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
		//CONT.// 865980					
		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012	
		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3463		- 3610	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	804	-0-	804 B	11156	804 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			11156				
03	0 W	1027	-0-	1027 B	12183	1027 3	-0-
04	0 W	807	-0-	807 B	12990	807 3	-0-
05	14B2 EXT	927	-0-	927 B	13917	927 3	-0-
06	0 W	865	-0-	865 B	14782	865 3	-0-
07	0 W	975	-0-	975 B	15757	975 3	-0-
INA		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012	
		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295		- 3550	
02	0 W	1353	-0-	1353 B	10752	1353 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			10752				
03	0 W	2379	-0-	2379 B	13131	2379 3	-0-
04	0 W	1718	-0-	1718 B	14849	1718 3	-0-
05	0 W	1833	-0-	1833 B	16682	1833 3	-0-
06	0 W	1759	-0-	1759 B	18441	1759 3	-0-
07	0 W	2050	-0-	2050 B	20491	2050 3	-0-
BALFOUR		WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012	
		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236		- 3500	
02	0 W	944	-0-	944 B	9579	944 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			9579				
03	0 W	1183	-0-	1183 B	10762	1183 3	-0-
04	0 W	972	-0-	972 B	11734	972 3	-0-
05	0 W	1241	-0-	1241 B	12975	1241 3	-0-
06	0 W	1137	-0-	1137 B	14112	1137 3	-0-
07	0 W	1358	-0-	1358 B	15470	1358 3	-0-
TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570		WELL #: 1		RRCID -> 024642	
		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A			
02	364 N	330	-0-	-34 B	-0-	330 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
03	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 3	-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	-0-
05	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	-0-
06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	-0-
07	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	-0-
TREJIM OPERATORS, LLC FRASHIER, O. N.		867572		WELL #: 9		RRCID -> 041318	
		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 2708		- 2850	
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	-0-
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	-0-
05	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106 2	-0-
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		NO RPT
TRYMA OPERATING WHITTENBURG		872142		WELL #: 1		RRCID -> 024581	
		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142								
JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2270 - 2977	
02	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 2		N	-0-		-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 2		N	-0-		-0-
05	279 N	188	-0-	-91	B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06	163 N	162	-0-	-1	B	-0-	162 2		N	-0-		-0-
*07	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC.		888033										
MILLER, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	025666	COMPL. DATE	03/12/1975	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2823 - 3207	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033								
SMITH, T. G.		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 - 3186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
05	465 N	161	-0-	-304 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
06	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07	186 N	97	-0-	-89 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 - 3152	
02	2296 N	2203	-0-	-93 B	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2542 N	2485	-0-	-57 B	-0-	2485 3		N	-0-			-0-
04	2460 N	2097	-0-	-363 B	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2370	-0-	-79 B	-0-	2370 3		N	-0-			-0-
06	2325 N	2265	-0-	-60 B	-0-	2265 3		N	-0-			-0-
*07	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 3		N	-0-			-0-

SMITH, T.G.		WELL #:		15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3058 - 3192	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ERIN		WELL #:		1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172	
02	2016 N	1569	-0-	-447 B	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2139 N	1598	-0-	-541 B	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1496	-0-	-364 B	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
05	1736 N	1628	-0-	-108 B	-0-	1628 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	1176	-0-	-384 B	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1337	-0-	-213 B	-0-	1337 3		N	-0-			-0-

MILLER, A.L.		WELL #:		2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280	
02	1848 N	1801	-0-	-47 B	-0-	1801 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3		N	-0-			-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643 3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1590	-0-	-394 B	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
06	1319 N	541	-0-	-778 B	-0-	541 3		N	-0-			-0-
07	1436 N	1072	-0-	-364 B	-0-	1072 3		N	-0-			-0-

PRITCHARD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020	
02	784 N	736	-0-	-48 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 3		N	-0-			-0-
04	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
05	806 N	701	-0-	-105 B	-0-	701 3		N	-0-			-0-
06	840 N	553	-0-	-287 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-
*07	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//		888033								
MILLER, EDITH		WELL #:		3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RUSSELL		WELL #:		2A	RRCID ->	183294	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2962 - 3054	
02		28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		N	-0-
04		20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-
06		30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3		N	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3		N	-0-

MILLER, EDITH		WELL #:		4	RRCID ->	206813	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	3813	PERF. 3260 - 3348	
02		2856 N	2884	-0-	28	B	-2036	2884	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2036												
03		3215 N	3215	-0-	-0-	B	-0-	3215	3		N	-0-
04		3240 N	2631	-0-	-609	B	-0-	2631	3		N	-0-
05		3193 N	3074	-0-	-119	B	-0-	3074	3		N	-0-
06		3120 N	2997	-0-	-123	B	-0-	2997	3		N	-0-
*07		2939 N	2939	-0-	-0-	B	-0-	2939	3		N	-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215		WELL #: T 1		RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02		546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	451	-0-	-262	B	-0-	451	3		N	-0-
04		480 N	394	-0-	-86	B	-0-	394	3		N	-0-
05		620 N	440	-0-	-180	B	-0-	440	3		N	-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	3		N	-0-
*07		704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	3		N	-0-

WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		168 N	144	-0-	-24	B	-0-	144	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3		N	-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3		N	-0-
*07		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		N	-0-

MEERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039835	COMPL. DATE	02/12/1947	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2804 - 2825	
02		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-
04		210 N	209	-0-	-1	B	-0-	209	3		N	-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3		N	-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215									
BROWN		WELL #:		2 A	RRCID ->	134230	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2746 - 2864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		140 N	116	-0-	-24 B	-0-	116 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3			N	-0-		-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-		-0-
05		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3			N	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-		-0-
*07		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			N	-0-		-0-

WASP ENERGY LLC				900124									
BADGER		WELL #:		65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3			N	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-		-0-
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3			N	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-		-0-
07		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 3			N	-0-		-0-

WILLIAMS, W. R., INC.				925821									
BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2680 - 2760	
02		616 N	268	-0-	-348 B	-0-	268 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	497	-0-	-154 B	-0-	497 3			N	-0-		-0-
04		630 N	432	-0-	-198 B	-0-	432 3			N	-0-		-0-
05		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3			N	-0-		-0-
06		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3			N	-0-		-0-
*07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3			N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468	
02		308 N	264	-0-	-44 B	-0-	264 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272 3			N	-0-		-0-
04		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 3			N	-0-		-0-
05		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3			N	-0-		-0-
06		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3			N	-0-		-0-
*07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3			N	-0-		-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390	
02		868 N	867	-0-	-1 B	-0-	825 3	42 9		N	38		151
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		961 N	894	-0-	-67 B	-0-	858 3	36 9		N	33	183 1	1
04		930 N	831	-0-	-99 B	-0-	821 3	10 9		N	9		10
05		961 N	751	-0-	-210 B	-0-	740 3	11 9		N	10		20
06		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3			N	-0-		20
*07		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	885 3	20 9		N	18		38

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829	
02		532 N	473	-0-	-59 B	-0-	473 3			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3			N	-0-		-0-
04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3			N	-0-		-0-
05		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3			N	-0-		-0-
06		570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3			N	-0-		-0-
*07		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821								
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
05	310 N	214	-0-	-96	B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
*07	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 3	N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.				930184								
JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824	
02	924 N	623	-0-	-301	B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	839	-0-	-60	B	-0-	839 2	N	-0-			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
06	634 N	317	-0-	-317	B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH				932970								
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834	
02	280 N	235	-0-	-45	B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	B	-0-	290 2	N	-0-			-0-
07	310 N	287	-0-	-23	B	-0-	287 2	N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY				935428								
BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 - 3225	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WO OPERATING COMPANY		//CONT.//		935428								
SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144 - 3295
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3250
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2660 - 2975
02	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	116	-0-	-8	B	-0-	116	3	N	-0-	-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-	
06	120 N	14	-0-	-106	B	-0-	14	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	-0-	

WTG EXPLORATION BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
02	3388 #	1853	-0-	-1535	B	-1106	1853	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1106												
03	3751 #	1556	-0-	-2195	B	-3301	1556	2	N	-0-	-0-	
04	2807	3564	-0-	757	B	-2544	3564	2	N	-0-	-0-	
05	3658 #	2888	-0-	-770	B	-3314	2888	2	N	-0-	-0-	
06	2469	2035	-0-	-434	B	-3748	2035	2	N	-0-	-0-	
07	2704	1872	-0-	-832	B	-4580	1872	2	N	-0-	-0-	

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	252 N	228	-0-	-24	B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	60	-0-	-157	B	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
04	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
05	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2	N	-0-	-0-	
06	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
07	356 N	95	-0-	-261	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
XTO ENERGY INC.				945936						
WRIGHT, J. E.				WELL #: 11	RRCID -> 023675	COMPL. DATE 07/27/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	196 N	145	-0-	-51 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
04	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
07	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-

XET, INC.				945998			CNTY: POTTER			
MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025753	COMPL. DATE 01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A	
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		-0-
04	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
05	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 2	N	-0-		-0-
07	341 N	47	-0-	-294 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510						
WHITTENBURG				WELL #: 1 R	RRCID -> 039833	COMPL. DATE 06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1739 - 1794	
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
05	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
06	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
*07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715			CNTY: POTTER			
JOHNSON, CART				WELL #: 101	RRCID -> 027137	COMPL. DATE 02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1629 - 1660	
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
05	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
*07	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-

LEA, H. I.				WELL #: 101	RRCID -> 027138	COMPL. DATE 01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1575 - 1614	
02	560 N	557	-0-	-3 B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
04	630 N	550	-0-	-80 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
05	620 N	527	-0-	-93 B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
06	600 N	496	-0-	-104 B	-0-	496 2	N	-0-		-0-
07	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 101	RRCID -> 027139	COMPL. DATE 10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1575 - 1663	
02	644 N	380	-0-	-264 B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684 2	N	-0-		-0-
04	690 N	659	-0-	-31 B	-0-	659 2	N	-0-		-0-
05	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2	N	-0-		-0-
06	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-		-0-
07	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
SNEED, J. T.		WELL #: 110		RRCID -> 027141		COMPL. DATE 01/18/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	588 N	98	-0-	-490 B	-0-	98 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-	-0-
04	780 N	664	-0-	-116 B	-0-	664 2	N	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-	-0-
06	720 N	604	-0-	-116 B	-0-	604 2	N	-0-	-0-
07	682 N	628	-0-	-54 B	-0-	628 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 124		RRCID -> 027144		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744	
02	392 N	248	-0-	-144 B	-0-	248 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-	-0-
04	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 2	N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-	-0-
06	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423 2	N	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 130		RRCID -> 027146		COMPL. DATE 12/18/1960		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804	
02	1008 N	925	-0-	-83 B	-0-	925 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1085 N	985	-0-	-100 B	-0-	985 2	N	-0-	-0-
04	1050 N	941	-0-	-109 B	-0-	941 2	N	-0-	-0-
05	1023 N	933	-0-	-90 B	-0-	933 2	N	-0-	-0-
06	960 N	921	-0-	-39 B	-0-	921 2	N	-0-	-0-
*07	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 113		RRCID -> 032024		COMPL. DATE 09/10/1963		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768	
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-	-0-
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-	-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-	-0-
06	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 2	N	-0-	-0-
07	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 125		RRCID -> 032279		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835	
02	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1240 N	1091	-0-	-149 B	-0-	1091 2	N	-0-	-0-
04	1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080 2	N	-0-	-0-
05	1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-	1122 2	N	-0-	-0-
06	1050 N	1018	-0-	-32 B	-0-	1018 2	N	-0-	-0-
*07	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162 2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 128		RRCID -> 032280		COMPL. DATE 09/12/1963		TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971	
02	1204 N	1196	-0-	-8 B	-0-	1196 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1333 N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1251	-0-	-129 B	-0-	1251 2	N	-0-	-0-
05	1333 N	1257	-0-	-76 B	-0-	1257 2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41 B	-0-	1219 2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1280	-0-	-22 B	-0-	1280 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	704	-0-	-164 B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04		930 N	820	-0-	-110 B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	841	-0-	-213 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
07		837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833	2		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 201		RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648						
02		420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
06		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
*07		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 127		RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669						
02		420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05		465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 202		RRCID -> 039111		COMPL. DATE 07/09/1964		TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831						
02		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	396	-0-	-162 B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
04		510 N	444	-0-	-66 B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05		527 N	443	-0-	-84 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 202		RRCID -> 039539		COMPL. DATE 09/24/1965		TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368						
02		336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2		N	-0-			-0-
*07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715		WELL #: 6601		RRCID -> 155154		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1964 - 2142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 201		RRCID -> 156585		COMPL. DATE 10/05/1995		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1712 - 1792						
02	1400 N	1349	-0-	-51	B	-0-	1349	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1612 N	1417	-0-	-195	B	-0-	1417	2		N	-0-					-0-
04	1440 N	1428	-0-	-12	B	-0-	1428	2		N	-0-					-0-
05	1488 N	1471	-0-	-17	B	-0-	1471	2		N	-0-					-0-
06	1380 N	1272	-0-	-108	B	-0-	1272	2		N	-0-					-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	B	-0-	1409	2		N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "A"		WELL #: 901		RRCID -> 158227		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1681 - 1742						
02	588 N	587	-0-	-1	B	-0-	587	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	620 N	586	-0-	-34	B	-0-	586	2		N	-0-					-0-
04	630 N	611	-0-	-19	B	-0-	611	2		N	-0-					-0-
05	651 N	626	-0-	-25	B	-0-	626	2		N	-0-					-0-
06	599 N	599	-0-	-0	B	-0-	599	2		N	-0-					-0-
07	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	607	2		N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 2361		RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1694 - 1884						
02	743 N	743	-0-	-0	B	-0-	743	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	806 N	778	-0-	-28	B	-0-	778	2		N	-0-					-0-
04	780 N	776	-0-	-4	B	-0-	776	2		N	-0-					-0-
05	837 N	779	-0-	-58	B	-0-	779	2		N	-0-					-0-
06	768 N	768	-0-	-0	B	-0-	768	2		N	-0-					-0-
*07	819 N	819	-0-	-0	B	-0-	819	2		N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 204		RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 1955		PERF. 1800 - 1828						
02	578 N	578	-0-	-0	B	-0-	578	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	558 N	459	-0-	-99	B	-0-	459	2		N	-0-					-0-
04	600 N	517	-0-	-83	B	-0-	517	2		N	-0-					-0-
05	651 N	554	-0-	-97	B	-0-	554	2		N	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0	B	-0-	536	2		N	-0-					-0-
*07	544 N	544	-0-	-0	B	-0-	544	2		N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 219		RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1595 - 1674						
02	686 N	686	-0-	-0	B	-0-	686	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	775 N	662	-0-	-113	B	-0-	662	2		N	-0-					-0-
04	780 N	651	-0-	-129	B	-0-	651	2		N	-0-					-0-
05	775 N	676	-0-	-99	B	-0-	676	2		N	-0-					-0-
06	630 N	609	-0-	-21	B	-0-	609	2		N	-0-					-0-
07	682 N	643	-0-	-39	B	-0-	643	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			//CONT.//		147715							
SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH	1988 PERF.	1805 - 1818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109 2	N	-0-			-0-	
04	1260 N	1239	-0-	-21 B	-0-	1239 2	N	-0-			-0-	
05	1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233 2	N	-0-			-0-	
06	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2	N	-0-			-0-	
*07	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-	

SNEED, J. T.			WELL #:		7201	RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2095 PERF.	1698 - 1771

02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-			-0-	
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-	
05	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 2	N	-0-			-0-	
06	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 2	N	-0-			-0-	
07	806 N	724	-0-	-82 B	-0-	724 2	N	-0-			-0-	

THOMPSON			WELL #:		6203	RRCID -> 174292		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH	2350 PERF.	1993 - 2183

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SNEED, J. T.			WELL #:		1113	RRCID -> 198020		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1730 - 1897

02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659 2	N	-0-			-0-	
04	720 N	665	-0-	-55 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
05	775 N	694	-0-	-81 B	-0-	694 2	N	-0-			-0-	
06	630 N	593	-0-	-37 B	-0-	593 2	N	-0-			-0-	
*07	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-			-0-	

SNEED, J. T.			WELL #:		2371	RRCID -> 201797		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1596 - 1814

02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	833	-0-	-4 B	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 2	N	-0-			-0-	
05	1023 N	335	-0-	-688 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-	
06	810 N	315	-0-	-495 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-	
07	992 N	389	-0-	-603 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-	

SNEED J. T.			WELL #:		5091	RRCID -> 220193		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH	2059 PERF.	1558 - 1822

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
EVELYN		WELL #:		2		RRCID -> 027215		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	616 N	383	-0-	-233 B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-			-0-
04	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3	N	-0-			-0-
06	660 N	576	-0-	-84 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
*07	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3	N	-0-			-0-

HUCKABY		WELL #:		3		RRCID -> 027216		COMPL. DATE 01/20/1961		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830		
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
04	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141	3	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3	N	-0-			-0-
*07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-

INGERTON -C-		WELL #:		2		RRCID -> 027218		COMPL. DATE 02/10/1961		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1590 - 1909		
02	196 N	171	-0-	-25 B	-0-	171	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3	N	-0-			-0-
04	210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
05	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
06	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-			-0-

INGERTON -D-		WELL #:		1		RRCID -> 027219		COMPL. DATE 02/22/1961		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1662 - 1885		
02	252 N	161	-0-	-91 B	-0-	161	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-			-0-
04	330 N	231	-0-	-99 B	-0-	231	3	N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3	N	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58 B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
*07	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-

INGERTON -E-		WELL #:		1		RRCID -> 027220		COMPL. DATE 03/01/1961		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946		
02	588 N	569	-0-	-19 B	-0-	569	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608	3	N	-0-			-0-
04	630 N	520	-0-	-110 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
05	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
06	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
*07	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-			-0-

JOHNSON -AC-		WELL #:		1		RRCID -> 027223		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646		
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-			-0-
06	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
*07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LASATER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1736 - 1904	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	448 N	445	-0-	-3 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
04	450 N	305	-0-	-145 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
05	496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433 3	N	-0-			-0-
*07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-

LATIN		WELL #: 2		RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1675 - 1776	
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
04	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
*07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-

POLLY		WELL #: 2		RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1689 - 1723	
02	924 N	863	-0-	-61 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	949	-0-	-12 B	-0-	949 3	N	-0-			-0-
04	930 N	579	-0-	-351 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
05	961 N	861	-0-	-100 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
06	930 N	830	-0-	-100 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
*07	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE		WELL #: 2		RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH 1951		PERF. 1563 - 1799	
02	336 N	314	-0-	-22 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
*07	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-

SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1637 - 1711	
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	360 N	227	-0-	-133 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
05	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
*07	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-

SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928		PERF. 1526 - 1629	
02	308 N	215	-0-	-93 B	-0-	38 1	177 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	56 1	278 3	N	-0-		-0-
04	300 N	200	-0-	-100 B	-0-	40 1	160 3	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	49 1	236 3	N	-0-		-0-
06	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	43 1	230 3	N	-0-		-0-
*07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	47 1	258 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1522 - 1763	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	952 N	819	-0-	-133 B	-0-	819	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	3		N	-0-	-0-
04	960 N	855	-0-	-105 B	-0-	855	3		N	-0-	-0-
05	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880	3		N	-0-	-0-
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3		N	-0-	-0-
*07	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3		N	-0-	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1529 - 1574	
02	560 N	482	-0-	-78 B	-0-	482	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	3		N	-0-	-0-
04	540 N	445	-0-	-95 B	-0-	445	3		N	-0-	-0-
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3		N	-0-	-0-
06	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3		N	-0-	-0-
*07	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3		N	-0-	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096		PERF. 1539 - 1575	
02	308 N	248	-0-	-60 B	-0-	248	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
04	300 N	193	-0-	-107 B	-0-	193	3		N	-0-	-0-
05	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3		N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3		N	-0-	-0-
*07	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905		PERF. 1537 - 1581	
02	392 N	322	-0-	-70 B	-0-	322	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3		N	-0-	-0-
04	390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255	3		N	-0-	-0-
05	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-	-0-
06	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-	-0-
*07	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-	-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1036 - 1688	
02	588 N	553	-0-	-35 B	-0-	553	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601	3		N	-0-	-0-
04	600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	3		N	-0-	-0-
05	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	550	3		N	-0-	-0-
06	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3		N	-0-	-0-
*07	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-	-0-

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1609 - 1638	
02	896 N	546	-0-	-350 B	-0-	546	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3		N	-0-	-0-
04	900 N	763	-0-	-137 B	-0-	763	3		N	-0-	-0-
05	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3		N	-0-	-0-
06	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864	3		N	-0-	-0-
*07	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264		PERF. 1482 - 1718	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	392 N	247	-0-	-145 B	-0-	247	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3		N	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3		N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3		N	-0-	-0-
07	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3		N	-0-	-0-

ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131		PERF. 1743 - 1798	
02	336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3		N	-0-	-0-
04	360 N	271	-0-	-89 B	-0-	271	3		N	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-	-0-
06	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3		N	-0-	-0-
*07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-	-0-

ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1784 - 1870	
02	364 N	327	-0-	-37 B	-0-	327	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3		N	-0-	-0-
04	360 N	255	-0-	-105 B	-0-	255	3		N	-0-	-0-
05	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3		N	-0-	-0-
06	360 N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3		N	-0-	-0-
*07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3		N	-0-	-0-

ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1036 N	1027	-0-	-9 B	-0-	1027	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1087	-0-	-60 B	-0-	1087	3		N	-0-	-0-
04	1110 N	802	-0-	-308 B	-0-	802	3		N	-0-	-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103	3		N	-0-	-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3		N	-0-	-0-
*07	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3		N	-0-	-0-

BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 1891 - 2130	
02	336 N	328	-0-	-8 B	-0-	328	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366	3		N	-0-	-0-
04	360 N	254	-0-	-106 B	-0-	254	3		N	-0-	-0-
05	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3		N	-0-	-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	3		N	-0-	-0-
*07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-	-0-

HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1762 - 1983	
02	308 N	265	-0-	-43 B	-0-	265	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-	-0-
04	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262	3		N	-0-	-0-
05	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3		N	-0-	-0-
*07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
KERMICLE		WELL #: 4		RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1896 - 2029
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-

GARSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 040355		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 1842		PERF. 1574 - 1681
02	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-		N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

ZELLA -A-		WELL #: 7		RRCID -> 127111		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2102		PERF. 1754 - 1846
02	1092 N	792	-0-	-300 B	-0-	792 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1178 N	1039	-0-	-139 B	-0-	1039 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	940	-0-	-170 B	-0-	940 3	N	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
*07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3	N	-0-		-0-

SNEED -E-		WELL #: 2		RRCID -> 127112		COMPL. DATE 05/09/1991		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1740 - 1930
02	1288 N	845	-0-	-443 B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1139	-0-	-211 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1249	-0-	-311 B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
*07	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-

SNEED -G-		WELL #: 3		RRCID -> 127113		COMPL. DATE 11/29/1991		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1730 - 1930
02	2194	6	-0-	-2188 B	2532	6 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				2532					
03	2468	3	-0-	-2465 B	67	3 3	N	-0-		-0-
04	2470	328	-0-	-2142 B	-2075	328 3	N	-0-		-0-
05	2169	3971	-0-	1802 B	-273	3971 3	N	-0-		-0-
06	2262	2897	-0-	635 B	362	2897 3	N	-0-		-0-
*07	2240	2917	-0-	677 B	1039	2917 3	N	-0-		-0-

PIPKIN		WELL #: 2		RRCID -> 128282		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1740 - 2027
02	2084	1477	-0-	-607 B	1090	1477 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				1090					
03	3100 N	2090	-0-	-1010 B	80	2090 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	1827	-0-	-393 B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083 3	N	-0-		-0-
06	2010 N	1925	-0-	-85 B	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
*07	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
INGERTON, W. H. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 132681		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	336	-0-	-28 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
04	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
05	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
07	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-

SNEED -M-		WELL #: 1		RRCID -> 137734		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688		
02	616 N	385	-0-	-231 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
04	630 N	471	-0-	-159 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
06	660 N	598	-0-	-62 B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
*07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-		-0-

REDCAVE -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 140827		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625		
02	560 N	399	-0-	-161 B	-0-	399 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
04	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
05	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
06	660 N	554	-0-	-106 B	-0-	554 3	N	-0-		-0-
*07	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-		-0-

ZELL		WELL #: 7R		RRCID -> 164770		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912		
02	980 N	889	-0-	-91 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	791	-0-	-229 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
06	990 N	938	-0-	-52 B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
*07	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3	N	-0-		-0-

ZELLA A		WELL #: 8		RRCID -> 186485		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066		
02	252 N	52	-0-	-200 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
06	330 N	260	-0-	-70 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
07	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-

GREENEWALD ENTERPRISES		331520								
SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-		-0-
04	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
06	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
07	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
HERRMANN, J.B.				381190								
SNEED				WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1515 - 1800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	318 N	137	-0-	-181	B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-		-0-
05	248 N	25	-0-	-223	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	120 N	25	-0-	-95	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-		-0-

HOLCO OIL & GAS				391647								
BIVINS				WELL #:	2R	RRCID ->	027250	COMPL. DATE	05/13/1961	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600 - 1700
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS				WELL #:	5R	RRCID ->	027251	COMPL. DATE	08/15/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1700
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

JIRO				432953								
SNEED				WELL #:	2R	RRCID ->	027255	COMPL. DATE	07/24/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 1670
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MASTERTSON, M.				WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510
02	140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON -R-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876
02	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	284 N	185	-0-	-99	B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04	240 N	110	-0-	-130	B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2	N	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-			N	-0-		-0-
*07	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
KODIAK OPERATING, LLC			473780								
JOHNSON -EB-			WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
04		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
06		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
07		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445								
BOST			WELL #:	2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615
02		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		257 N	199	-0-	-58 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
04		240 N	50	-0-	-190 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*07		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-		-0-

JOHNSON			WELL #:	1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 3	N	-0-		-0-
04		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
06		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
*07		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-

POOL			WELL #:	1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100
02		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 3	N	-0-		-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-		-0-
05		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-		-0-
06		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
*07		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-

SNEED -B-			WELL #:	2	RRCID ->	125267	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1650 - 2100
02		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-		-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3	N	-0-		-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
06		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
*07		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-		-0-

LERA			496774								
DAVIS			WELL #:	1R	RRCID ->	223864	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1511 - 1566
02		84 N	67	-0-	-17 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
05		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
06		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
07		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.				501545									
DEAHL, C. E.				WELL #:		1R RRCID -> 027054		COMPL. DATE 12/23/1961		TOTAL DEPTH		2015 PERF. 1772 - 1992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	215 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	289 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	289 3	9 9	N	8	8 1		-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	201 3	4 9	N	4	4 1		-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	310 3	6 9	N	5	5 1		-0-
07	310 N	299	-0-	-11	B	-0-	296 3	3 9	N	3	3 1		-0-

DUNAWAY				WELL #:		A 3 C RRCID -> 027076		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH		2883 PERF. 1567 - 1794	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD				WELL #:		1R RRCID -> 027109		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	88 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	96 3	9 9	N	8	8 1		-0-
*04	120 N	101	-0-	-19	B	-0-	93 3	8 9	N	7	7 1		-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	99 3	9 9	N	8	8 1		-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	100 3	7 9	N	6	6 1		-0-
*07	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	108 3	6 9	N	5	5 1		-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD				WELL #:		1R RRCID -> 027110		COMPL. DATE 03/15/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
02	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	64 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	97 3	9 9	N	8	8 1		-0-
*04	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	107 3	9 9	N	8	8 1		-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	108 3	9 9	N	8	8 1		-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	115 3	8 9	N	7	7 1		-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	129 3	7 9	N	6	6 1		-0-

SHAFFER-SANFORD				WELL #:		1R RRCID -> 027112		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1560 - 1690	
02	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	79 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	94 3	9 9	N	8	8 1		-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	85 3	7 9	N	6	6 1		-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	91 3	8 9	N	7	7 1		-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	95 3	7 9	N	6	6 1		-0-
*07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	105 3	6 9	N	5	5 1		-0-

HERRING				WELL #:		121R RRCID -> 027118		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH		2198 PERF. 1906 - 2142	
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 3		N	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	95 3	3 9	N	3	3 1		-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	99 3	3 9	N	3	3 1		-0-
*06	180 N	52	-0-	-128	B	-0-	50 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*07	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	116 3	2 9	N	2	2 1		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HERRING		WELL #: 122R		RRCID -> 027119		COMPL. DATE 11/05/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1844 - 1865		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	217	-0-	-93	B	-0-	217	3		N	-0-	-0-
*04	270 N	201	-0-	-69	B	-0-	193	3	8	9	N	7
*05	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	197	3	7	9	N	6
*06	420 N	176	-0-	-244	B	-0-	169	3	7	9	N	6
07	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	182	3	3	9	N	3

HERRING		WELL #: 123R		RRCID -> 027120		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1830 - 1881		
02	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	379	-0-	-551	B	-0-	379	3		N	-0-	-0-
*04	780 N	518	-0-	-262	B	-0-	498	3	20	9	N	18
*05	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	661	3	22	9	N	20
*06	750 N	657	-0-	-93	B	-0-	631	3	26	9	N	24
*07	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	655	3	13	9	N	12

HERRING		WELL #: 124R		RRCID -> 027121		COMPL. DATE 11/01/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1794 - 1851		
02	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	595	-0-	-87	B	-0-	595	3		N	-0-	-0-
*04	990 N	696	-0-	-294	B	-0-	670	3	26	9	N	24
*05	748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	724	3	24	9	N	22
*06	1170 N	724	-0-	-446	B	-0-	695	3	29	9	N	26
*07	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	706	3	14	9	N	13

HERRING		WELL #: 125R		RRCID -> 027122		COMPL. DATE 11/07/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1880 - 1950		
02	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	490	-0-	-99	B	-0-	490	3		N	-0-	-0-
*04	570 N	467	-0-	-103	B	-0-	449	3	18	9	N	16
*05	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	481	3	15	9	N	14
*06	960 N	464	-0-	-496	B	-0-	445	3	19	9	N	17
*07	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	504	3	10	9	N	9

HERRING		WELL #: 128R		RRCID -> 027124		COMPL. DATE 11/19/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
02	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	325	-0-	-16	B	-0-	325	3		N	-0-	-0-
*04	330 N	328	-0-	-2	B	-0-	316	3	12	9	N	11
*05	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	317	3	10	9	N	9
*06	630 N	334	-0-	-296	B	-0-	321	3	13	9	N	12
07	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	331	3	7	9	N	6

HERRING		WELL #: M 5R		RRCID -> 027125		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH		2913 PERF. 1742 - 1770		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
READ		WELL #:		3R	RRCID ->	027127	COMPL. DATE	02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1768 - 1983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
READ		WELL #:		4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1734 - 1970
02	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	992 N	862	-0-	-130	B	-0-	N	-0-	-0-			
*04	960 N	814	-0-	-146	B	-0-	N	28	28	1	-0-	-0-
*05	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	N	24	24	1	-0-	-0-
*06	1313 N	833	-0-	-480	B	-0-	N	30	30	1	-0-	-0-
*07	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	N	15	15	1	-0-	-0-
READ		WELL #:		5R	RRCID ->	027129	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	2014	PERF.	1708 - 1945
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
SANFORD UNIT -B-		WELL #:		2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1574 - 1624
02	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*04	510 N	485	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	-0-			
*05	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*06	540 N	477	-0-	-63	B	-0-	N	-0-	-0-			
*07	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
SANFORD -C-		WELL #:		4R	RRCID ->	027131	COMPL. DATE	06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	462	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	-0-			
*04	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*05	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*06	450 N	401	-0-	-49	B	-0-	N	-0-	-0-			
*07	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
WILLIAMS -C-		WELL #:		4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724
02	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	265	-0-	-262	B	-0-	N	-0-	-0-			
*04	510 N	214	-0-	-296	B	-0-	N	-0-	-0-			
*05	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*06	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*07	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
WILLIAMS -A-		WELL #: 6R		RRCID -> 027135		COMPL. DATE 04/13/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1721 - 1971		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1329 N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3	N	-0-		-0-
*04	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1260	3	50	9	N	45
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	41	9	N	37
*06	510 N	232	-0-	-278	B	-0-	223	3	9	9	N	8
07	775 N	251	-0-	-524	B	-0-	245	3	6	9	N	5

CHILDERS		WELL #: 6 U		RRCID -> 027136		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH		2239 PERF. 1935 - 1962		
02	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3	N	-0-		-0-
*04	180 N	146	-0-	-34	B	-0-	140	3	6	9	N	5
*05	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	204	3	7	9	N	6
*06	330 N	222	-0-	-108	B	-0-	213	3	9	9	N	8
*07	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	222	3	4	9	N	4

POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH		1891 PERF. 1650 - 1845		
02	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	343	3	9	9	N	8
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	265	-0-	-107	B	-0-	256	3	9	9	N	8
*04	330 N	274	-0-	-56	B	-0-	266	3	8	9	N	7
*05	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	194	3	4	9	N	4
*06	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	304	3	6	9	N	5
*07	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	311	3	3	9	N	3

SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH		1906 PERF. 1690 - 1906		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH		2227 PERF. 1780 - 2020		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH		1830 PERF. 1573 - 1794		
02	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	110	3	2	9	N	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	224	-0-	-148	B	-0-	205	3	19	9	N	17
*04	330 N	288	-0-	-42	B	-0-	266	3	22	9	N	20
*05	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	277	3	24	9	N	22
*06	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	270	3	18	9	N	16
*07	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	285	3	13	9	N	12

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
DUNAWAY		WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1569 - 1792	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	114 3	11 9	N	10	10 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	125 3	12 9	N	11	11 1	-0-
*04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	125 3	10 9	N	9	9 1	-0-
*05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	132 3	11 9	N	10	10 1	-0-
*06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	133 3	9 9	N	8	8 1	-0-
*07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	139 3	7 9	N	6	6 1	-0-

HERRING -C-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027155		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING -D-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027156		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH 2082		PERF. 1777 - 1850	
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	433	-0-	-156 B	-0-	433 3		N	-0-		-0-
*04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	505 3	20 9	N	18	18 1	-0-
*05	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	554 3	19 9	N	17	17 1	-0-
*06	630 N	513	-0-	-117 B	-0-	493 3	20 9	N	18	18 1	-0-
07	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	507 3	10 9	N	9	9 1	-0-

HERRING E		WELL #: 1		RRCID -> 027157		COMPL. DATE 09/27/1962		TOTAL DEPTH 2064		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MERCHANT -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027158		COMPL. DATE 08/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
*04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	107 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*05	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	108 3	3 9	N	3	3 1	-0-
*06	210 N	117	-0-	-93 B	-0-	113 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	132 3	2 9	N	2	2 1	-0-

YAKE -E-		WELL #: 1RC		RRCID -> 027159		COMPL. DATE 08/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
*04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	51 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	52 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*06	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	54 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	55 3	1 9	N	1	1 1	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
YAKE F		WELL #:		1RC	RRCID -> 027160	COMPL. DATE 07/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-	-0-
*04	420 N	395	-0-	-25	B	-0-	381	3	14 9	N	13
*05	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	447	3	14 9	N	13
*06	750 N	426	-0-	-324	B	-0-	409	3	17 9	N	15
*07	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	410	3	9 9	N	8

BIVINS -A-		WELL #:		10R	RRCID -> 027162	COMPL. DATE 08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS -A-		WELL #:		11R	RRCID -> 027163	COMPL. DATE 09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586		
02	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	36	-0-	-119	B	-0-	36	3	N	-0-	-0-
*04	120 N	74	-0-	-46	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-

BIVINS -A-		WELL #:		12R	RRCID -> 027164	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1771 - 1823		
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-
*04	30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3	N	-0-	-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-	-0-
07	5 N	2	-0-	-3	B	-0-	2	3	N	-0-	-0-

BIVINS -A-		WELL #:		13R	RRCID -> 027165	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1725 - 1766		
02	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	74	-0-	-112	B	-0-	74	3	N	-0-	-0-
*04	180 N	108	-0-	-72	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-
*05	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-

BIVINS -A-		WELL #:		14R	RRCID -> 027166	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1672 - 1739		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1534 - 1580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	823 3	26 9	N	24	24 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	887	-0-	-198 B	-0-	852 3	35 9	N	32	32 1	-0-
*04	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	915 3	28 9	N	25	25 1	-0-
*05	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	711 3	15 9	N	14	14 1	-0-
*06	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1019 3	19 9	N	17	17 1	-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1020 3	12 9	N	11	11 1	-0-

BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1681 - 1713	
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	236 3	2 9	N	2	2 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	298 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*04	330 N	291	-0-	-39 B	-0-	282 3	9 9	N	8	8 1	-0-
*05	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	176 3	3 9	N	3	3 1	-0-
*06	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	268 3	4 9	N	4	4 1	-0-
07	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	241 3	3 9	N	3	3 1	-0-

BIVINS -C-		WELL #: 1R		RRCID -> 027169		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 1747		PERF. 1570 - 1634	
02	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
*04	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
*05	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
*06	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
07	372 N	328	-0-	-44 B	-0-	328 3		N	-0-		-0-

DEAHL -B-		WELL #: 4R		RRCID -> 027170		COMPL. DATE 01/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1788 - 1816	
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	84 3		N	-0-		-0-
*04	150 N	54	-0-	-96 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
*06	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-		-0-
*07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 9R		RRCID -> 027171		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 1851		PERF. 1539 - 1762	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 10R		RRCID -> 027172		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH 1875		PERF. 1579 - 1803	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	817			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 817										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	817			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	817			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	817			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	817			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	817			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SHELTON -A-		WELL #: 11R		RRCID -> 027173		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1479 - 1689		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	338 N	338	-0-	-0-	B	-0-	337 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	393 3	9 9	N	8	8 1	-0-
*04	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	386 3	6 9	N	5	5 1	-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	256 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	424 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	420 3	2 9	N	2	2 1	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 12R		RRCID -> 027174		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 1836		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027175		COMPL. DATE 02/02/1961		TOTAL DEPTH 1837		PERF. 1516 - 1586		
02	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	826 3	2 9	N	2	2 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	871	-0-	-59	B	-0-	853 3	18 9	N	16	16 1	-0-
*04	930 N	832	-0-	-98	B	-0-	821 3	11 9	N	10	10 1	-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	577 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*06	897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	893 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	866 3	3 9	N	3	3 1	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027176		COMPL. DATE 01/24/1961		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1476 - 1663		
02	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	550 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	592	-0-	-59	B	-0-	580 3	12 9	N	11	11 1	-0-
*04	630 N	556	-0-	-74	B	-0-	548 3	8 9	N	7	7 1	-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	381 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	607 3	3 9	N	3	3 1	-0-
*07	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	595 3	2 9	N	2	2 1	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027177		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 1817		PERF. 1510 - 1548		
02	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	395 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	424	-0-	-10	B	-0-	415 3	9 9	N	8	8 1	-0-
*04	450 N	420	-0-	-30	B	-0-	414 3	6 9	N	5	5 1	-0-
*05	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	260 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*06	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	465 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	474 3	2 9	N	2	2 1	-0-

SHELTON -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027178		COMPL. DATE 08/16/1961		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1508 - 1576		
02	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	555 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	598	-0-	-53	B	-0-	586 3	12 9	N	11	11 1	-0-
*04	630 N	539	-0-	-91	B	-0-	532 3	7 9	N	6	6 1	-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	368 3	2 9	N	2	2 1	-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	594 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07	558 N	557	-0-	-1	B	-0-	555 3	2 9	N	2	2 1	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
STATE		WELL #:		2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1414 - 1611
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	217 N	31	-0-	-186	B	-0-	31	3	N	-0-		-0-
*04	540 N	132	-0-	-408	B	-0-	132	3	N	-0-		-0-
*05	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
*07	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-		-0-

JOHNSON UNIT -I-		WELL #:		4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1622 - 1724
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	310 N	290	-0-	-20	B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
*04	300 N	280	-0-	-20	B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
*05	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
07	279 N	278	-0-	-1	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-

YAKE, WM. C		WELL #:		2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1722 - 1742
02	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
*04	210 N	122	-0-	-88	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
*05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
*06	240 N	89	-0-	-151	B	-0-	89	3	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3	N	-0-		-0-

BYRD		WELL #:		1R	RRCID ->	031225	COMPL. DATE	07/12/1963	TOTAL DEPTH	2108	PERF.	1855 - 2091
02	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	558 N	545	-0-	-13	B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
*04	540 N	521	-0-	-19	B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
*05	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
*06	540 N	517	-0-	-23	B	-0-	517	3	N	-0-		-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3	N	-0-		-0-

MIZEL-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	032018	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	1520	PERF.	1410 - 1520
02	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	123	3	1	9	N	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	155 N	145	-0-	-10	B	-0-	133	3	12	9	N	11
*04	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	127	3	11	9	N	10
*05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	123	3	11	9	N	10
*06	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	133	3	9	9	N	8
*07	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	144	3	7	9	N	6

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
*04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
*05	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
07	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580		
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
*05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
*06	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566		
02	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
*04	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
*05	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
*06	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
07	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-

MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656		
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
*04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3	N	-0-		-0-
*05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
*06	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 3	N	-0-		-0-
07	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-

DUNAWAY		WELL #: 1R		RRCID -> 033518		COMPL. DATE 10/01/1963		TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS -C-		WELL #: 5AR		RRCID -> 034861		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504		
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	465 N	199	-0-	-266 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*04	420 N	322	-0-	-98 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
*05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
*06	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
07	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
MCBRIDE		WELL #:		1R	RRCID -> 035139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1370	- 1419
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	163 3	2 9	N	2	2 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	190 3	15 9	N	14	14 1	-0-
*04	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	181 3	7 9	N	6	6 1	-0-
*05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	138 3	10 9	N	9	9 1	-0-
*06	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	216 3	4 9	N	4	4 1	-0-
*07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	218 3	8 9	N	7	7 1	-0-

JOHNSON -G-		WELL #:		3RC	RRCID -> 038061	COMPL. DATE 12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586	- 1598	
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	437	-0-	-90 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*04	510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
*05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
*06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 3		N	-0-		-0-
07	465 N	408	-0-	-57 B	-0-	408 3		N	-0-		-0-

BIVINS -D-		WELL #:		1 R	RRCID -> 040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192	- 2240
02	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	751 3	7 9	N	6	6 1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	771	-0-	-314 B	-0-	771 3		N	-0-		-0-
*04	1050 N	810	-0-	-240 B	-0-	803 3	7 9	N	6	6 1	-0-
*05	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	580 3	7 9	N	6	6 1	-0-
*06	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 3		N	-0-		-0-
*07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3		N	-0-		-0-

BIVINS -D-		WELL #:		2 R	RRCID -> 040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102	- 2152
02	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	527 3	6 9	N	5	5 1	161
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 3		N	-0-		161
*04	570 N	511	-0-	-59 B	-0-	507 3	4 9	N	4	4 1	161
*05	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	332 3	4 9	N	4	4 1	161
*06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3		N	-0-		161
*07	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		161

JAMESON		WELL #:		1R	RRCID -> 070007	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694	- 1929	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-		-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-		-0-
*05	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	358 3	12 9	N	11	11 1	-0-
*06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	326 3	13 9	N	12	12 1	-0-
*07	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	347 3	7 9	N	6	6 1	-0-

YAKE -G-		WELL #:		1R	RRCID -> 083914	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736	- 1756	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545													
HERRING		WELL #: M 14R		RRCID -> 084680		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 1751 - 1786					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	246	-0-	-64	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-				
*04	300 N	225	-0-	-75	B	-0-	216	3	9	9	N	8	8	1	-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	248	3	8	9	N	7	7	1	-0-
*06	480 N	248	-0-	-232	B	-0-	238	3	10	9	N	9	9	1	-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	272	3	6	9	N	5	5	1	-0-

HERRING		WELL #: 127A		RRCID -> 109892		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1907 - 1960					
02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-				
*04	210 N	182	-0-	-28	B	-0-	175	3	7	9	N	6	6	1	-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	175	3	6	9	N	5	5	1	-0-
*06	390 N	213	-0-	-177	B	-0-	204	3	9	9	N	8	8	1	-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	220	3	4	9	N	4	4	1	-0-

KELLY		WELL #: 2R		RRCID -> 122697		COMPL. DATE 05/27/1986		TOTAL DEPTH 3364		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				

KELLY		WELL #: 3 R		RRCID -> 128087		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 2098		PERF. 1685 - 2098					
02	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	N	-0-	-0-				
*04	1320 N	1038	-0-	-282	B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-				
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3	N	-0-	-0-				
*06	1260 N	1218	-0-	-42	B	-0-	1218	3	N	-0-	-0-				
07	1757	1280	-0-	-477	B	-477	1280	3	N	-0-	-0-				

YAKE B		WELL #: 3 R		RRCID -> 158296		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 1834 - 1858					
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3	N	-0-	-0-				
*04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-				
*05	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-				
*06	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137	3	N	-0-	-0-				
07	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3	N	-0-	-0-				

YAKE -A-		WELL #: 7R		RRCID -> 161896		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3105		PERF. 1696 - 1712					
02	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-				
*04	570 N	442	-0-	-128	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-				
*05	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3	N	-0-	-0-				
*06	510 N	470	-0-	-40	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-				
*07	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
HERRING		WELL #: 197R		RRCID -> 163477		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2018 - 2275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	567	-0-	-84	B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
*04	660 N	528	-0-	-132	B	-0-	508 3	N	18	18 1	-0-
*05	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	495 3	N	15	15 1	-0-
*06	1080 N	507	-0-	-573	B	-0-	487 3	N	18	18 1	-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	534 3	N	10	10 1	-0-

HERRING		WELL #: 198R		RRCID -> 164765		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 2399		PERF. 2071 - 2087	
02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
*04	390 N	244	-0-	-146	B	-0-	235 3	N	8	8 1	-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	8	8 1	-0-
*06	600 N	269	-0-	-331	B	-0-	258 3	N	10	10 1	-0-
*07	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	253 3	N	5	5 1	-0-

HAZEL		WELL #: 9R		RRCID -> 164888		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1908 - 2000	
02	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
*04	360 N	347	-0-	-13	B	-0-	334 3	N	12	12 1	-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	11	11 1	-0-
*06	720 N	414	-0-	-306	B	-0-	397 3	N	15	15 1	-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	347 3	N	7	7 1	-0-

WHITTENBURG RC		WELL #: 7		RRCID -> 164994		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1937 - 1991	
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	257	-0-	-53	B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
*04	330 N	275	-0-	-55	B	-0-	265 3	N	9	9 1	-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	258 3	N	8	8 1	-0-
*06	510 N	250	-0-	-260	B	-0-	240 3	N	9	9 1	-0-
07	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	271 3	N	5	5 1	-0-

WHITTENBURG RC		WELL #: 8		RRCID -> 164995		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1956 - 1992	
02	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	551	-0-	-162	B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
*04	690 N	499	-0-	-191	B	-0-	480 3	N	17	17 1	-0-
*05	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	463 3	N	14	14 1	-0-
*06	1080 N	489	-0-	-591	B	-0-	469 3	N	18	18 1	-0-
*07	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	516 3	N	10	10 1	-0-

WHITTENBURG RC		WELL #: 9		RRCID -> 164996		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 2035		PERF. 1855 - 1882	
02	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	359	-0-	-44	B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
*04	390 N	331	-0-	-59	B	-0-	319 3	N	11	11 1	-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	320 3	N	10	10 1	-0-
*06	690 N	320	-0-	-370	B	-0-	308 3	N	11	11 1	-0-
*07	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	337 3	N	6	6 1	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
JATEN		WELL #:		1RC	RRCID -> 165832	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 3455	PERF. 2053	- 2082		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-	
*04	510 N	403	-0-	-107 B	-0-	388 3	N	14	14 1	-0-	
*05	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	13	12 1	-0-	
*06	810 N	397	-0-	-413 B	-0-	382 3	N	15	14 1	-0-	
07	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	372 3	N	8	7 1	-0-	

CHILDERS		WELL #:		31RC	RRCID -> 165915	COMPL. DATE 09/13/1997	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2034	- 2090		
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-	
*04	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	364 3	N	14	13 1	-0-	
*05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	12	11 1	-0-	
*06	780 N	419	-0-	-361 B	-0-	402 3	N	17	15 1	-0-	
*07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	8	7 1	-0-	

JATEN		WELL #:		2RC	RRCID -> 166464	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 2327	PERF. 2006	- 2060		
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-	
*04	330 N	258	-0-	-72 B	-0-	248 3	N	10	9 1	-0-	
*05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	6	5 1	-0-	
*06	570 N	296	-0-	-274 B	-0-	284 3	N	12	11 1	-0-	
*07	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	7	6 1	-0-	

JATEN		WELL #:		3RC	RRCID -> 168427	COMPL. DATE 02/28/1998	TOTAL DEPTH 2413	PERF. 2052	- 2089		
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-	
*04	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	481 3	N	19	17 1	-0-	
*05	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	12	11 1	-0-	
*06	1020 N	515	-0-	-505 B	-0-	495 3	N	20	18 1	-0-	
*07	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	11	10 1	-0-	

JATEN		WELL #:		4RC	RRCID -> 168428	COMPL. DATE 02/26/1998	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1963	- 2027		
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
*04	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	335 3	N	13	12 1	-0-	
*05	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	11	10 1	-0-	
*06	720 N	353	-0-	-367 B	-0-	339 3	N	14	13 1	-0-	
*07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	8	7 1	-0-	

SHELTON -A-		WELL #:		17R	RRCID -> 170817	COMPL. DATE 06/16/1998	TOTAL DEPTH 1908	PERF. 1514	- 1584		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	499 3	1 9	N	1	1 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	556 3	12 9	N	11	11 1	-0-	
*04	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	531 3	7 9	N	6	6 1	-0-	
*05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	370 3	2 9	N	2	2 1	-0-	
*06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	592 3	2 9	N	2	2 1	-0-	
*07	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	568 3	2 9	N	2	2 1	-0-	

TARBOX B		WELL #: 10RC		RRCID -> 170830		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028			
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	506	-0-	-83 B	-0-	506 3		N	-0-		-0-	
*04	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	452 3	18 9	N	16	16 1	-0-	
*05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	436 3	14 9	N	13	13 1	-0-	
*06	990 N	446	-0-	-544 B	-0-	428 3	18 9	N	16	16 1	-0-	
*07	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	461 3	10 9	N	9	9 1	-0-	

BIVINS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 170832		COMPL. DATE 08/21/1998			TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604			
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	373 3	8 9	N	7	7 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	394 3	11 9	N	10	10 1	-0-	
*04	450 N	399	-0-	-51 B	-0-	388 3	11 9	N	10	10 1	-0-	
*05	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	234 3	6 9	N	5	5 1	-0-	
*06	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	373 3	7 9	N	6	6 1	-0-	
07	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	372 3	4 9	N	4	4 1	-0-	

BIVINS -A-		WELL #: 18R		RRCID -> 170833		COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698			
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	442 3	12 9	N	11	11 1	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	439	-0-	-119 B	-0-	425 3	14 9	N	13	13 1	-0-	
*04	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	495 3	14 9	N	13	13 1	-0-	
*05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	372 3	8 9	N	7	7 1	-0-	
*06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	501 3	9 9	N	8	8 1	-0-	
07	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	479 3	6 9	N	5	5 1	-0-	

HERRING		WELL #: M 40R		RRCID -> 171132		COMPL. DATE 09/29/1998			TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153			
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	632	-0-	-112 B	-0-	632 3		N	-0-		-0-	
*04	720 N	589	-0-	-131 B	-0-	567 3	22 9	N	20	20 1	-0-	
*05	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	619 3	20 9	N	18	18 1	-0-	
*06	1230 N	589	-0-	-641 B	-0-	566 3	23 9	N	21	21 1	-0-	
*07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	615 3	12 9	N	11	11 1	-0-	

TARBOX		WELL #: 5RC		RRCID -> 171604		COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034			
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	230	-0-	-235 B	-0-	230 3		N	-0-		-0-	
*04	480 N	302	-0-	-178 B	-0-	291 3	11 9	N	10	10 1	-0-	
*05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	283 3	9 9	N	8	8 1	-0-	
*06	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	525 3	22 9	N	20	20 1	-0-	
*07	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	388 3	8 9	N	7	7 1	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
BIVINS "D"		WELL #: 17R		RRCID -> 171722		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1777 - 2292	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON "A"		WELL #: 18R		RRCID -> 171765		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 1890		PERF. 1536 - 1735	
02	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1159 3	2 9	N	2	2 1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1320 3	28 9	N	25	25 1
*04	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1294 3	18 9	N	16	16 1
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1011 3	8 9	N	7	7 1
*06	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1577 3	7 9	N	6	6 1
*07	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1535 3	7 9	N	6	6 1

HERRING		WELL #: 159RC		RRCID -> 176878		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 1864 - 1898	
02	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	620 N	525	-0-	-95	B	-0-	525 3		N	-0-	-0-
*04	570 N	499	-0-	-71	B	-0-	480 3	19 9	N	17	17 1
*05	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	449 3	14 9	N	13	13 1
*06	1020 N	460	-0-	-560	B	-0-	442 3	18 9	N	16	16 1
07	496 N	480	-0-	-16	B	-0-	470 3	10 9	N	9	9 1

HERRING -G-		WELL #: 1R		RRCID -> 177752		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 2234		PERF. 1910 - 1968	
02	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	775 N	668	-0-	-107	B	-0-	668 3		N	-0-	-0-
*04	660 N	646	-0-	-14	B	-0-	622 3	24 9	N	22	22 1
*05	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	631 3	21 9	N	19	19 1
*06	1290 N	654	-0-	-636	B	-0-	629 3	25 9	N	23	23 1
*07	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	754 3	15 9	N	14	14 1

KELLY		WELL #: 5R		RRCID -> 185044		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1718 - 1997	
02	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604 3		N	-0-	-0-
*04	660 N	549	-0-	-111	B	-0-	549 3		N	-0-	-0-
*05	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504 3		N	-0-	-0-
*06	570 N	495	-0-	-75	B	-0-	495 3		N	-0-	-0-
07	905 N	493	-0-	-412	B	-0-	493 3		N	-0-	-0-

HERRING		WELL #: C 28R		RRCID -> 195690		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 2182		PERF. 1869 - 2116	
02	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 3		N	-0-	-0-
*04	420 N	344	-0-	-76	B	-0-	331 3	13 9	N	12	12 1
*05	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	366 3	12 9	N	11	11 1
*06	750 N	388	-0-	-362	B	-0-	373 3	15 9	N	14	14 1
07	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	328 3	7 9	N	6	6 1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
SHELTON -A-		WELL #: 20R		RRCID -> 196334		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 1858		PERF. 1612 - 1776	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	760 3	1	9	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	897	-0-	-2	B	-0-	878 3	17	9	N	-0-
*04	870 N	803	-0-	-67	B	-0-	792 3	10	9	N	-0-
*05	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	563 3	4	9	N	-0-
*06	869 N	869	-0-	-0-	B	-0-	866 3	3	9	N	-0-
*07	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	862 3	3	9	N	-0-

READ		WELL #: 29R		RRCID -> 196775		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1775 - 1986	
02	1388 N	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388 3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2046 N	1701	-0-	-345	B	-0-	1701 3			N	-0-
*04	1920 N	1710	-0-	-210	B	-0-	1646 3	64	9	N	-0-
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-	1542 3	51	9	N	-0-
*06	2122	1577	-0-	-545	B	-545	1515 3	62	9	N	-0-
07	1705 N	1652	-0-	-53	B	-545	1619 3	33	9	N	-0-

PERKY		WELL #: 15R		RRCID -> 197555		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 1632 - 1694	
02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	355	-0-	-79	B	-0-	355 3			N	-0-
*04	390 N	346	-0-	-44	B	-0-	333 3	13	9	N	-0-
*05	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	314 3	10	9	N	-0-
*06	690 N	345	-0-	-345	B	-0-	332 3	13	9	N	-0-
07	341 N	335	-0-	-6	B	-0-	328 3	7	9	N	-0-

READ		WELL #: 30R		RRCID -> 199730		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1906 - 1970	
02	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840 3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 3			N	-0-
*04	1260 N	819	-0-	-441	B	-0-	819 3			N	-0-
*05	984 N	984	-0-	-0-	B	-0-	984 3			N	-0-
*06	926 N	926	-0-	-0-	B	-0-	926 3			N	-0-
*07	920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	920 3			N	-0-

BIVINS D		WELL #: 16R		RRCID -> 203498		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 2480		PERF. 1978 - 2200	
02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3			N	65
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 3			N	65
*04	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48 3			N	65
*05	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 3			N	65
*06	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55 3			N	65
07	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 3			N	-0-

WHITTENBURG RC		WELL #: 10		RRCID -> 211404		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1955 - 1996	
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328 3			N	-0-
*04	330 N	285	-0-	-45	B	-0-	274 3	11	9	N	-0-
*05	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	340 3	11	9	N	-0-
*06	630 N	301	-0-	-329	B	-0-	289 3	12	9	N	-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	290 3	6	9	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545										
HERRING -D-		WELL #: 2R		RRCID -> 211465		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1810 - 1872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	333	-0-	-163 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
*04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	11	11 1		-0-
*05		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	10	10 1		-0-
*06		660 N	386	-0-	-274 B	-0-	371 3	N	14	14 1		-0-
*07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	8	8 1		-0-

CHILDERS		WELL #: 32RC		RRCID -> 212088		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2047 - 2085		
02		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	686	-0-	-151 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
*04		840 N	647	-0-	-193 B	-0-	623 3	N	22	22 1		-0-
*05		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	19	19 1		-0-
*06		1161 N	654	-0-	-507 B	-0-	629 3	N	23	23 1		-0-
*07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	12	12 1		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771										
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #: A 1R		RRCID -> 022849		COMPL. DATE 03/07/1963		TOTAL DEPTH 1612		PERF. N/A		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SANFORD UNIT -K-		WELL #: 2R		RRCID -> 027132		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1432 - 1446		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

AGUA DULCE-SANFORD		WELL #: 1 R		RRCID -> 062284		COMPL. DATE 03/17/1975		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1570 - 1750		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LOSURE, KEN		509289										
BIVINS		WELL #: B 1R		RRCID -> 027252		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH 1682		PERF. 1582 - 1682		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324					
DUNNE				WELL #: 1	RRCID -> 186900	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 1791	- 1799
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

MORRED, INC.				586760					
INGERTON				WELL #: 10	RRCID -> 136075	COMPL. DATE 10/19/1990	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1776	- 1836
02	588 N	509	-0-	-79	B	-0-	509 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 2	N	-0-
04	570 N	349	-0-	-221	B	-0-	349 2	N	-0-
05	558 N	552	-0-	-6	B	-0-	552 2	N	-0-
06	570 N	509	-0-	-61	B	-0-	509 2	N	-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	B	-0-	547 2	N	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486					
ALLISON				WELL #: 1R	RRCID -> 027100	COMPL. DATE 04/22/1961	TOTAL DEPTH 1692	PERF. 1592	- 1692
02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458 3	N	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422 3	N	-0-
05	372 N	279	-0-	-93	B	-0-	279 3	N	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446 3	N	-0-
07	434 N	384	-0-	-50	B	-0-	384 3	N	-0-

BIVINS				WELL #: 3R	RRCID -> 027101	COMPL. DATE 04/07/1961	TOTAL DEPTH 1616	PERF. 1518	- 1616
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 3	N	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 3	N	-0-

BOST				WELL #: 1R	RRCID -> 027102	COMPL. DATE 04/15/1961	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1626	- 1730
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 3	N	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3	N	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 3	N	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-
07	93 N	29	-0-	-64	B	-0-	29 3	N	-0-

BOST				WELL #: 3R	RRCID -> 027104	COMPL. DATE 05/06/1961	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1594	- 1694
02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348 3	N	-0-
04	232 N	226	-0-	-6	B	-0-	226 3	N	-0-
05	217 N	214	-0-	-3	B	-0-	214 3	N	-0-
06	219 N	211	-0-	-8	B	-0-	211 3	N	-0-
07	223 N	103	-0-	-120	B	-0-	103 3	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
BOST		WELL #: 4R		RRCID -> 027105		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1550 - 1650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3	N	-0-	-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-	-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-	-0-
06	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-	-0-
*07	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3	N	-0-	-0-

ALAMOSA-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027107		COMPL. DATE 02/21/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3	N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-	-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #: 1R		RRCID -> 027108		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	224 N	215	-0-	-9	B	-0-	215	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-	-0-

SANFORD -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 027111		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3	N	-0-	-0-
*07	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-

CLINTON-SANFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 027113		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1565 - 1702	
02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3	N	-0-	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
06	360 N	345	-0-	-15	B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
*07	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #: C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1560 - 1700	
02	112 N	103	-0-	-9	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3	N	-0-	-0-
04	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3	N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	3	N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
04	805 N	282	-0-	-523 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
*07	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 4				WELL #:	1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1616 - 1758
02	140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
*07	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT 3				WELL #:	1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540 - 1682
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
05	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #:	1RC	RRCID ->	189516	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1536 - 1706
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PARALLEL ENERGY LP				WELL #:	1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653
BIVINS -A-				639020								
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
05	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 3		N	-0-			-0-

BIVINS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
05	570 N	512	-0-	-58 B	-0-	512 3		N	-0-			-0-
06	566 N	545	-0-	-21 B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
07	585 N	508	-0-	-77 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1566 - 1766
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	364 N	321	-0-	-43 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2	N	-0-			-0-
04	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
05	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-			-0-
07	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292	3	N	-0-			-0-

BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1577 - 1618
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	128	-0-	-275 B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3	N	-0-			-0-
*07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-			-0-

MASTERSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF.	1497 - 1699
02	280 N	100	-0-	-180 B	-0-	90	1	10 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	90	1	214 3	N	-0-		-0-
*07	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	93	1	120 3	N	-0-		-0-

MASTERSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1746 - 1940
02	520 N	-0-	-0-	-520 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-		-0-
05	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	155	1	382 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*07	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	155	1	237 3	N	-0-		-0-

MASTERSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 - 1273
02	1308 N	1157	-0-	-151 B	-0-	462	1	695 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1458 N	1078	-0-	-380 B	-0-	378	1	700 2	N	-0-		-0-
04	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	630	1	970 3	N	-0-		-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	651	1	970 3	N	-0-		-0-
06	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	630	1	925 3	N	-0-		-0-
*07	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	651	1	949 3	N	-0-		-0-

MASTERSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 - 1766
02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	362	-0-	-258 B	-0-	362	2		N	-0-		-0-
04	630 N	441	-0-	-189 B	-0-	441	3		N	-0-		-0-
05	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-		-0-
06	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3		N	-0-		-0-
*07	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020									
MASTERSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891 PERF.	1668 - 1683
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 - 1526
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 - 2031
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 - 1787
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251 2	N	-0-		-0-
04	270 N	199	-0-	-71	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 3	N	-0-		-0-

MASTERSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 - 1797
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 - 1546
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020														
MASTERSON -L-		WELL #:		1R	RRCID -> 027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF. 1710 - 1900							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POLING -A-		WELL #:		1R	RRCID -> 027195	COMPL. DATE 08/06/1961		TOTAL DEPTH	1911 PERF. 1661 - 1683							
02	420 N	380	-0-	-40	B	-0-	175 1	205 2	N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	465 N	453	-0-	-12	B	-0-	210 1	243 2	N	-0-						-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	203 1	229 3	N	-0-						-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	210 1	234 3	N	-0-						-0-
06	450 N	424	-0-	-26	B	-0-	203 1	221 3	N	-0-						-0-
*07	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	210 1	227 3	N	-0-						-0-

POLING -B-		WELL #:		1R	RRCID -> 027196	COMPL. DATE 03/13/1961		TOTAL DEPTH	1831 PERF. 1553 - 1583							
02	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 2		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	279 N	151	-0-	-128	B	-0-	151 2		N	-0-						-0-
04	270 N	119	-0-	-151	B	-0-	119 3		N	-0-						-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 3		N	-0-						-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 3		N	-0-						-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3		N	-0-						-0-

ROCKWELL -B-		WELL #:		1R	RRCID -> 027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858 PERF. 1613 - 1656							
02	840 N	735	-0-	-105	B	-0-	735 2		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	868 N	849	-0-	-19	B	-0-	849 2		N	-0-						-0-
04	930 N	748	-0-	-182	B	-0-	748 3		N	-0-						-0-
05	806 N	802	-0-	-4	B	-0-	802 3		N	-0-						-0-
06	810 N	802	-0-	-8	B	-0-	802 3		N	-0-						-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	B	-0-	821 3		N	-0-						-0-

SNEED -B-		WELL #:		9R	RRCID -> 027198	COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH	2031 PERF. 1713 - 1926							
02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178 2		N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	177 2		N	-0-						-0-
04	210 N	168	-0-	-42	B	-0-	168 3		N	-0-						-0-
05	186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169 3		N	-0-						-0-
06	180 N	150	-0-	-30	B	-0-	150 3		N	-0-						-0-
07	186 N	151	-0-	-35	B	-0-	151 3		N	-0-						-0-

STATE WRIGHT -A-		WELL #:		1R	RRCID -> 027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842 PERF. 1566 - 1585							
02	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	180 1	539 2	N	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	324 1	790 2	N	-0-						-0-
04	930 N	679	-0-	-251	B	-0-	288 1	391 3	N	-0-						-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	312 1	748 3	N	-0-						-0-
06	1080 N	561	-0-	-519	B	-0-	180 1	381 3	N	-0-						-0-
07	713 N	368	-0-	-345	B	-0-	108 1	260 3	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020								
STATE -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 035228		COMPL. DATE 07/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1848 N	1536	-0-	-312 B	-0-	728 1	808 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	780 1	1193 2	N	-0-	-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	300 1	1217 3	N	-0-	-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	310 1	1465 3	N	-0-	-0-
06	1920 N	1127	-0-	-793 B	-0-	160 1	967 3	N	-0-	-0-
07	1581 N	1211	-0-	-370 B	-0-	240 1	971 3	N	-0-	-0-

STATE -A-		WELL #: A 3		RRCID -> 035229		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A		
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48 2		N	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
05	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 3		N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-	-0-
*07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #: 12		RRCID -> 035230		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761		
02	980 N	926	-0-	-54 B	-0-	216 1	710 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	240 1	793 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	997	-0-	-83 B	-0-	232 1	765 3	N	-0-	-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	240 1	786 3	N	-0-	-0-
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	232 1	764 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	240 1	767 3	N	-0-	-0-

STATE -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 035252		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A		
02	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-	-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-	-0-
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-	-0-
06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3		N	-0-	-0-
*07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-	-0-

MASTERSON -C-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039585		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880		
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	186 N	41	-0-	-145 B	-0-	41 2		N	-0-	-0-
04	180 N	43	-0-	-137 B	-0-	43 3		N	-0-	-0-
05	403 N	131	-0-	-272 B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3		N	-0-	-0-
*07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-	-0-

MASTERSON -P-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039586		COMPL. DATE 12/28/1965		TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.// 639020										
MASTERTSON -Q-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039587		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

SNEED -B-		WELL #: 13		RRCID -> 121397		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

SNEED -B-		WELL #: 14		RRCID -> 128245		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190				
02	980 N	666	-0-	-314	B	-0-	666	2	N	-0-	167	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	716	-0-	-245	B	-0-	716	2	N	-0-	167	
04	780 N	708	-0-	-72	B	-0-	708	3	N	-0-	167	
05	744 N	634	-0-	-110	B	-0-	634	3	N	-0-	167	
06	690 N	659	-0-	-31	B	-0-	659	3	N	-0-	167	
07	744 N	345	-0-	-399	B	-0-	345	3	N	-0-	167	

SNEED -B-		WELL #: 15		RRCID -> 128246		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050				
02	140 N	90	-0-	-50	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	95	-0-	-60	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	96	-0-	-54	B	-0-	96	3	N	-0-	-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3	N	-0-	-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	3	N	-0-	-0-	
*07	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 1038A		RRCID -> 135864		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672				
02	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	56	1	116	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	62	1	121	2	N	-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	60	1	114	3	N	-0-
05	186 N	177	-0-	-9	B	-0-	62	1	115	3	N	-0-
06	180 N	170	-0-	-10	B	-0-	60	1	110	3	N	-0-
07	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	62	1	112	3	N	-0-

SNEED -B-		WELL #: 17		RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855				
02	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	2	N	-0-	-0-	
04	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3	N	-0-	-0-	
05	930 N	873	-0-	-57	B	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
06	930 N	822	-0-	-108	B	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
07	899 N	797	-0-	-102	B	-0-	797	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020								
BRENT				WELL #: 5067R	RRCID -> 155692	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH 2440	PERF. 1948	- 2440			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SNEED "B"				WELL #: 1901R	RRCID -> 180689	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1742	- 1935			
02	1659	-0-	-0-	-1659	B	47008			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47008												
03	1832	-0-	-0-	-1832	B	45176			N	-0-	-0-	
04	1809	-0-	-0-	-1809	B	43367			N	-0-	-0-	
05	1689	-0-	-0-	-1689	B	41678			N	-0-	-0-	
06	1704	-0-	-0-	-1704	B	39974			N	-0-	-0-	
*07	1738	-0-	-0-	-1738	B	38236			N	-0-	-0-	

SNEED "B"				WELL #: 2404R	RRCID -> 180690	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1724	- 1916			
02	1127 N	1081	-0-	-46	B	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1266 N	1166	-0-	-100	B	-0-	1166	2	N	-0-	-0-	
04	1145 N	1145	-0-	-0-	B	-0-	1145	3	N	-0-	-0-	
05	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	
06	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
*07	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3	N	-0-	-0-	

SNEED "B"				WELL #: 2002R	RRCID -> 181161	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 2070	PERF. 1708	- 1900			
02	1627 N	1627	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1403	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1515	2	N	-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1452	3	N	-0-
05	1737 N	1737	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1497	3	N	-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	232	1	1452	3	N	-0-
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	B	-0-	240	1	1470	3	N	-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
ALLISON				WELL #: 1R	RRCID -> 027055	COMPL. DATE 08/11/1961	TOTAL DEPTH 1713	PERF. 1463	- 1513			
02	140 N	134	-0-	-6	B	-0-	134	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-	
04	150 N	147	-0-	-3	B	-0-	147	3		N	-0-	
05	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149	3		N	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-	
07	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	3		N	-0-	

BIVINS				WELL #: 2R	RRCID -> 027056	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH 2194	PERF. 1817	- 2050			
02	308 N	292	-0-	-16	B	-0-	292	3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-	
04	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-	
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-	
06	390 N	344	-0-	-46	B	-0-	344	3		N	-0-	
07	372 N	357	-0-	-15	B	-0-	357	3		N	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	980 N	940	-0-	-40 B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	959	-0-	-95 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541
02	308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
04	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
06	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
*07	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668
02	588 N	567	-0-	-21 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
05	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
06	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
07	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	308 N	290	-0-	-18 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
06	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
*07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1316 N	1169	-0-	-147 B	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1356	-0-	-39 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
05	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 3	N	-0-			-0-
*07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		11R	RRCID ->	027063	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
04	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
06	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
*07	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		224 N	208	-0-	-16 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
04		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
05		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
*07		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
04		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
05		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
06		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		1400 N	1374	-0-	-26 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1461	-0-	-39 B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1103	-0-	-416 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
*07		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
02		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1159	-0-	-19 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132 3	N	-0-			-0-
07		1178 N	1161	-0-	-17 B	-0-	1161 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719												
02		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
04		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
05		403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
06		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
07		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671												
02		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
05		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
06		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
07		434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BOST				WELL #:	2R	RRCID ->	027073	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1558 - 1593
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

BOST				WELL #:	3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1606 - 1642
02		196 N	170	-0-	-26	B		-0-	170	3	N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	211	-0-	-6	B		-0-	211	3	N	-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	B		-0-	202	3	N	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	B		-0-	195	3	N	-0-
06		210 N	205	-0-	-5	B		-0-	205	3	N	-0-
07		217 N	199	-0-	-18	B		-0-	199	3	N	-0-

CRAWFORD				WELL #:	1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF. 1837 - 2014
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON				WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1936 - 2029
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #:	2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662 - 1872
02		1388 N	1388	-0-	-0-	B		-0-	1388	3	N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1457 N	1443	-0-	-14	B		-0-	1443	3	N	-0-
04		1410 N	1342	-0-	-68	B		-0-	1342	3	N	-0-
05		1550 N	1297	-0-	-253	B		-0-	1297	3	N	-0-
06		1410 N	1389	-0-	-21	B		-0-	1389	3	N	-0-
07		1395 N	1371	-0-	-24	B		-0-	1371	3	N	-0-

MASTERTSON				WELL #:	3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788
02		1171 N	1171	-0-	-0-	B		-0-	1171	3	N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1239 N	1239	-0-	-0-	B		-0-	1239	3	N	-0-
04		1230 N	1172	-0-	-58	B		-0-	1172	3	N	-0-
05		1302 N	1072	-0-	-230	B		-0-	1072	3	N	-0-
06		1200 N	1148	-0-	-52	B		-0-	1148	3	N	-0-
07		1209 N	1138	-0-	-71	B		-0-	1138	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	532 N	509	-0-	-23 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-	
04	570 N	565	-0-	-5 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-	
05	558 N	429	-0-	-129 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-	
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-			-0-	
*07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081												
02	252 N	197	-0-	-55 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-			-0-	
07	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1120 N	1096	-0-	-24 B	-0-	1096 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-	
04	1290 N	1257	-0-	-33 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-	
05	1209 N	1177	-0-	-32 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-	
06	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-	
07	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629												
02	896 N	839	-0-	-57 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3	N	-0-			-0-	
04	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-	
05	930 N	653	-0-	-277 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-	
06	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-	
*07	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837												
02	616 N	521	-0-	-95 B	-0-	521 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-			-0-	
04	600 N	482	-0-	-118 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-	
05	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-	
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-	
*07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-	

MASTERTSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830												
02	1316 N	1266	-0-	-50 B	-0-	1266 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1400	-0-	-26 B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1267	-0-	-83 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-	
05	1395 N	982	-0-	-413 B	-0-	982 3	N	-0-			-0-	
06	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-	
*07	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		B 76R	RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	890	-0-	-6 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
04	960 N	948	-0-	-12 B	-0-	948 3	N	-0-			-0-
05	992 N	737	-0-	-255 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-			-0-
*07	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 78R	RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668
02	588 N	551	-0-	-37 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
04	660 N	618	-0-	-42 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
07	651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 85R	RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899
02	756 N	742	-0-	-14 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 3	N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
05	837 N	531	-0-	-306 B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
*07	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778
02	252 N	223	-0-	-29 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
05	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
*07	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 87R	RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
05	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
07	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	2261 N	2261	-0-	-0-	B	-0-	2261	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2369 N	2369	-0-	-0-	B	-0-	2369	3	N	-0-	-0-	
04	2357 N	2357	-0-	-0-	B	-0-	2357	3	N	-0-	-0-	
05	2171 N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	3	N	-0-	-0-	
06	2463 N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	3	N	-0-	-0-	
*07	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	3	N	-0-	-0-	

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755												
02	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
04	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	
07	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-	-0-	

SNEED WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1008 N	369	-0-	-639	B	-0-	369	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	713	-0-	-403	B	-0-	713	3	N	-0-	-0-	
04	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	N	-0-	-0-	
05	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3	N	-0-	-0-	
06	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	3	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1121	-0-	-274	B	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	196 N	185	-0-	-11	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-	
06	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-	
*07	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-	

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532												
02	196 N	176	-0-	-20	B	-0-	176	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
04	210 N	193	-0-	-17	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-	
05	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3	N	-0-	-0-	
06	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
*07	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-	-0-	

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538												
02	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360	3	N	-0-	-0-	
04	360 N	347	-0-	-13	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
05	372 N	337	-0-	-35	B	-0-	337	3	N	-0-	-0-	
06	360 N	359	-0-	-1	B	-0-	359	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	358	-0-	-14	B	-0-	358	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
04		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
05		248 N	210	-0-	-38 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
06		240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
07		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765												
02		224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
05		217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 3	N	-0-			-0-
06		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
07		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645												
02		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
05		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
06		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596												
02		924 N	858	-0-	-66 B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	938	-0-	-85 B	-0-	938 3	N	-0-			-0-
04		990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
05		961 N	857	-0-	-104 B	-0-	857 3	N	-0-			-0-
06		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-			-0-
07		961 N	908	-0-	-53 B	-0-	908 3	N	-0-			-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633												
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*07		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
SNEED WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1764 - 1870												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	672 N	559	-0-	-113 B	-0-	559 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-
07	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792 3		N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548												
02	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 3		N	-0-			-0-
04	780 N	764	-0-	-16 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
05	806 N	515	-0-	-291 B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-			-0-
*07	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1884 - 2116												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012												
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
05	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
07	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697												
02	308 N	222	-0-	-86 B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	236	-0-	-105 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661												
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
05	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
06	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
07	589 N	568	-0-	-21 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
FEE		WELL #:		2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807 PERF.	1550 - 1620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
07	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989 PERF.	1746 - 1910
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700 PERF.	1612 - 1642
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
06	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
07	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986 PERF.	1729 - 1843
02	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
04	1140 N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1097	-0-	-43 B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740 PERF.	1488 - 1684
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
05	868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
07	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160 PERF.	1843 - 2053
02	672 N	655	-0-	-17 B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
04	720 N	677	-0-	-43 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
05	713 N	484	-0-	-229 B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
*07	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835	3		N	-0-		-0-
04		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3		N	-0-		-0-
05		868 N	557	-0-	-311 B	-0-	557	3		N	-0-		-0-
06		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	3		N	-0-		-0-
07		868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842	3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657													
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-		-0-
04		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3		N	-0-		-0-
05		279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3		N	-0-		-0-
06		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
07		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972													
02		1092 N	1001	-0-	-91 B	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1209 N	1181	-0-	-28 B	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
04		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
05		1116 N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
06		1140 N	1136	-0-	-4 B	-0-	1136	3		N	-0-		-0-
07		1178 N	1132	-0-	-46 B	-0-	1132	3		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032													
02		2800 N	2156	-0-	-644 B	2188	2156	3		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2188											
03		3100 N	2463	-0-	-637 B	1551	2463	3		N	-0-		-0-
04		3000 N	2542	-0-	-458 B	1093	2542	3		N	-0-		-0-
05		3100 N	2531	-0-	-569 B	524	2531	3		N	-0-		-0-
06		3000 N	2523	-0-	-477 B	47	2523	3		N	-0-		-0-
*07		2766 N	2719	-0-	-47 B	-0-	2719	3		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597													
02		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-		-0-
04		450 N	23	-0-	-427 B	-0-	23	3		N	-0-		-0-
05		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3		N	-0-		-0-
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-		-0-
*07		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
04		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
05		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
06		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
07		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767												
02		980 N	953	-0-	-27 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	652	-0-	-402 B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
*07		1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870												
02		896 N	803	-0-	-93 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	774	-0-	-94 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
04		930 N	714	-0-	-216 B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
05		899 N	731	-0-	-168 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3	N	-0-			-0-
*07		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541												
02		1120 N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1203	-0-	-6 B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1054	-0-	-155 B	-0-	1054 3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1166	-0-	-4 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1184	-0-	-25 B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091												
02		616 N	583	-0-	-33 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
04		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
05		651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
06		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-			-0-
07		713 N	624	-0-	-89 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1763 - 1991
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
05	310 N	167	-0-	-143 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-		-0-
07	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937	PERF. 1631 - 1841
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3		N	-0-		-0-
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33 3		N	-0-		-0-
05	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1659 - 1829
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1780 - 2006
02	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2241 N	2124	-0-	-117 B	-0-	2124 3		N	-0-		-0-
04	2250 N	1966	-0-	-284 B	-0-	1966 3		N	-0-		-0-
05	1939 N	1803	-0-	-136 B	-0-	1803 3		N	-0-		-0-
06	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299 3		N	-0-		-0-
*07	2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183
02	672 N	547	-0-	-125 B	-0-	547 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 3		N	-0-		-0-
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
05	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3		N	-0-		-0-
06	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
07	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877
02	756 N	729	-0-	-27 B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790 3		N	-0-		-0-
04	780 N	739	-0-	-41 B	-0-	739 3		N	-0-		-0-
05	806 N	724	-0-	-82 B	-0-	724 3		N	-0-		-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3		N	-0-		-0-
07	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		980 N	895	-0-	-85 B	-0-	895 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
04		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
06		1110 N	1078	-0-	-32 B	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
*07		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-

COUGHLAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		28 R	RRCID ->	045068	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 1995
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		29 R	RRCID ->	045069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		31 R	RRCID ->	045070	COMPL. DATE	08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		28 R	RRCID ->	045140	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	700 N	677	-0-	-23 B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 3	N	-0-			-0-
04	720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
05	744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
*07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-			-0-
04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 3	N	-0-			-0-
05	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
06	690 N	670	-0-	-20 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
07	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061
02	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
04	870 N	819	-0-	-51 B	-0-	819 3	N	-0-			-0-
05	899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
06	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
07	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	787 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036
02	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
04	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
05	589 N	473	-0-	-116 B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
06	540 N	494	-0-	-46 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
07	558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
02	1428 N	1371	-0-	-57 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1550 N	1524	-0-	-26 B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1361	-0-	-109 B	-0-	1361 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1437	-0-	-82 B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
*07	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
04	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
05	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
07	403 N	308	-0-	-95 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
CRAWFORD		WELL #:		5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2106 N	2059	-0-	-47 B	-0-	2059	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3		N	-0-	-0-
04	2220 N	2145	-0-	-75 B	-0-	2145	3		N	-0-	-0-
05	2074 N	2012	-0-	-62 B	-0-	2012	3		N	-0-	-0-
06	2172 N	2159	-0-	-13 B	-0-	2159	3		N	-0-	-0-
07	0 Z	307	-0-	307 B	307	307	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1934 - 2135
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-	-0-
04	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3		N	-0-	-0-
05	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3		N	-0-	-0-
06	300 N	171	-0-	-129 B	-0-	171	3		N	-0-	-0-
*07	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #:		34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF. 1636 - 1841
02	588 N	566	-0-	-22 B	-0-	566	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3		N	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-	-0-
05	620 N	516	-0-	-104 B	-0-	516	3		N	-0-	-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-	-0-
07	651 N	594	-0-	-57 B	-0-	594	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1520 - 1775
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3		N	-0-	-0-
04	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3		N	-0-	-0-
05	403 N	293	-0-	-110 B	-0-	293	3		N	-0-	-0-
06	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3		N	-0-	-0-
07	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #:		6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1780 - 1961
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
04		540 N	504	-0-	-36 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
05		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
06		510 N	461	-0-	-49 B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
*07		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
02		616 N	603	-0-	-13 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
04		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
05		682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
06		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
*07		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
02		1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
04		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
05		1581 N	1335	-0-	-246 B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1406	-0-	-34 B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1385	-0-	-134 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
02		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	1101	-0-	-15 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
04		1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
05		1147 N	981	-0-	-166 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
06		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788												
02		840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850 3	N	-0-			-0-
04		870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
05		899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
07		899 N	860	-0-	-39 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828												
02		672 N	660	-0-	-12 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	725	-0-	-19 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
04		720 N	687	-0-	-33 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
05		744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
06		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
07		713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	1792 N	1778	-0-	-14 B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
04	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
05	1984 N	1801	-0-	-183 B	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1663	-0-	-227 B	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
*07	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911													
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
04	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	593	-0-	-492 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
07	961 N	894	-0-	-67 B	-0-	894	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969													
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3		N	-0-			-0-
04	870 N	836	-0-	-34 B	-0-	836	3		N	-0-			-0-
05	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713	3		N	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3		N	-0-			-0-
07	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441													
02	560 N	557	-0-	-3 B	-0-	557	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
04	600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
05	620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*07	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782													
02	1008 N	985	-0-	-23 B	-0-	985	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
04	1050 N	1024	-0-	-26 B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
05	1085 N	975	-0-	-110 B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1044	-0-	-6 B	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	280 N	258	-0-	-22 B	-0-	258	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	3		N	-0-	-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-	-0-
05	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3		N	-0-	-0-
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3		N	-0-	-0-
*07	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598
02	140 N	63	-0-	-77 B	-0-	63	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3		N	-0-	-0-
04	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32	3		N	-0-	-0-
05	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-	-0-
06	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
*07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870
02	784 N	762	-0-	-22 B	-0-	762	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	868 N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3		N	-0-	-0-
04	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3		N	-0-	-0-
05	837 N	764	-0-	-73 B	-0-	764	3		N	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3		N	-0-	-0-
07	868 N	833	-0-	-35 B	-0-	833	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757
02	1288 N	1232	-0-	-56 B	-0-	1232	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	1348	-0-	-16 B	-0-	1348	3		N	-0-	-0-
04	1320 N	1261	-0-	-59 B	-0-	1261	3		N	-0-	-0-
05	1364 N	1252	-0-	-112 B	-0-	1252	3		N	-0-	-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-	-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828
02	336 N	328	-0-	-8 B	-0-	328	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	3		N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3		N	-0-	-0-
05	372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	3		N	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-	-0-
*07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942
02	1456 N	1401	-0-	-55 B	-0-	1401	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1612 N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609	3		N	-0-	-0-
04	1530 N	1419	-0-	-111 B	-0-	1419	3		N	-0-	-0-
05	1550 N	1351	-0-	-199 B	-0-	1351	3		N	-0-	-0-
06	1560 N	1556	-0-	-4 B	-0-	1556	3		N	-0-	-0-
*07	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1092 N	1067	-0-	-25 B	-0-	1067 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
04		1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
05		1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
06		1140 N	1098	-0-	-42 B	-0-	1098 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044											
02		2095	2500	-0-	405 B	4697	2500 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4697						
03		2363	2865	-0-	502 B	5199	2865 3	N	-0-		-0-
04		3000 N	2754	-0-	-246 B	4953	2754 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2622	-0-	-478 B	4475	2622 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	2003	-0-	-997 B	3478	2003 3	N	-0-		-0-
*07		3100 N	2757	-0-	-343 B	3135	2757 3	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1770 - 1979											
02		644 N	536	-0-	-108 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
04		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
05		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
06		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
07		713 N	591	-0-	-122 B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994											
02		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3	N	-0-		-0-
04		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
05		930 N	782	-0-	-148 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
06		840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-
07		899 N	776	-0-	-123 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184											
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
04		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
06		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
07		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995											
02		252 N	235	-0-	-17 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
04		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
05		248 N	178	-0-	-70 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
07		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1036 N	1027	-0-	-9 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-	
04	1080 N	1068	-0-	-12 B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-	
05	1147 N	989	-0-	-158 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-	
06	1050 N	956	-0-	-94 B	-0-	956 3	N	-0-			-0-	
07	1116 N	1058	-0-	-58 B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132												
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-	
04	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-	
05	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-	
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-	
*07	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114												
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-	
06	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-	
*07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994												
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	
04	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-	
05	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
07	186 N	89	-0-	-97 B	-0-	89 3	N	-0-			-0-	
CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168												
02	924 N	914	-0-	-10 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	997 3	N	-0-			-0-	
04	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-	
05	1023 N	958	-0-	-65 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-	
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962 3	N	-0-			-0-	
07	992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-	
MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827												
02	1316 N	1271	-0-	-45 B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1042	-0-	-353 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-	
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-	
*07	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	871	-0-	-25 B	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
04	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	3		N	-0-			-0-
05	961 N	648	-0-	-313 B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3		N	-0-			-0-
*07	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788													
02	280 N	271	-0-	-9 B	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782													
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795													
02	644 N	625	-0-	-19 B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689	3		N	-0-			-0-
04	660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653	3		N	-0-			-0-
05	682 N	413	-0-	-269 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3		N	-0-			-0-
07	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	671	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726													
02	980 N	936	-0-	-44 B	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	1028	-0-	-26 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
05	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396													
02	392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
05	403 N	311	-0-	-92 B	-0-	311	3		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
*07	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
04		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 3	N	-0-			-0-
05		248 N	198	-0-	-50 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07		248 N	111	-0-	-137 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094												
02		812 N	801	-0-	-11 B	-0-	801 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
04		870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
05		899 N	808	-0-	-91 B	-0-	808 3	N	-0-			-0-
06		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
07		868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363												
02		112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05		124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
02		140 N	128	-0-	-12 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
05		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
*07		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653												
02		308 N	288	-0-	-20 B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-			-0-
05		310 N	200	-0-	-110 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
06		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
*07		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789												
02		1400 N	1276	-0-	-124 B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	1379	-0-	-109 B	-0-	1379 3	N	-0-			-0-
04		1410 N	1276	-0-	-134 B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
05		1426 N	1261	-0-	-165 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
06		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1324	-0-	-9 B	-0-	1324 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	924 N	881	-0-	-43 B	-0-	881 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913 3		N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0 B	-0-	935 3		N	-0-			-0-
05	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0 B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
*07	1007 N	1007	-0-	-0 B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583												

02	560 N	556	-0-	-4 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
04	600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
05	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
06	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
07	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711												

02	560 N	550	-0-	-10 B	-0-	550 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3		N	-0-			-0-
04	548 N	548	-0-	-0 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-
05	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3		N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0 B	-0-	590 3		N	-0-			-0-
07	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553 3		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154												

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804												

02	784 N	780	-0-	-4 B	-0-	780 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	860	-0-	-8 B	-0-	860 3		N	-0-			-0-
04	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	830 3		N	-0-			-0-
05	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-
06	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
07	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
04		540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507 3		N	-0-			-0-
05		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 3		N	-0-			-0-
06		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3		N	-0-			-0-
07		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650													
02		56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960													
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838													
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04		120 N	47	-0-	-73 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
05		93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-
07		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
MASTERTSON WELL #: 78R RRCID -> 058322 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1602 - 1827															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670															

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697															

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521															

02	1064 N	826	-0-	-238	B	-0-	826	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147 N	517	-0-	-630	B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
04	960 N	321	-0-	-639	B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	3			N	-0-			-0-
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730															

02	1624 N	1602	-0-	-22	B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1767 N	1751	-0-	-16	B	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	1694	-0-	-16	B	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1620	-0-	-147	B	-0-	1620	3			N	-0-			-0-
06	1680 N	1679	-0-	-1	B	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1709	-0-	-27	B	-0-	1709	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044															

02	84 N	76	-0-	-8	B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 N	45	-0-	-48	B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07	93 N	56	-0-	-37	B	-0-	56	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	588 N	571	-0-	-17 B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0 B	-0-	617	3		N	-0-			-0-
05	620 N	458	-0-	-162 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0 B	-0-	687	3		N	-0-			-0-
*07	663 N	663	-0-	-0 B	-0-	663	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454													

02	476 N	455	-0-	-21 B	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0 B	-0-	485	3		N	-0-			-0-
05	496 N	374	-0-	-122 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*07	512 N	512	-0-	-0 B	-0-	512	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660													

02	560 N	543	-0-	-17 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0 B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	589 N	487	-0-	-102 B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0 B	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*07	649 N	649	-0-	-0 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170													

02	588 N	576	-0-	-12 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	646	-0-	-5 B	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3		N	-0-			-0-
06	630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601	3		N	-0-			-0-
*07	633 N	633	-0-	-0 B	-0-	633	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938													

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400													

02	420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
MASTERTSON		WELL #:		92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	560 N	535	-0-	-25 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
05	589 N	367	-0-	-222 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
06	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
*07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 - 1825
02	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-			-0-
04	420 N	30	-0-	-390 B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
*07	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1725 - 1916
02	868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
05	930 N	833	-0-	-97 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
06	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
07	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1469 - 1679
02	840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
04	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-
05	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
07	930 N	929	-0-	-1 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
BIVINS		WELL #:		76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1552 - 1680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	644 N	604	-0-	-40 B	-0-	604 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
04	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
05	682 N	466	-0-	-216 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
06	630 N	114	-0-	-516 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
07	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF. 1596 - 1702
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746	PERF. 1486 - 1688
02	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1542	-0-	-48 B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652 3	N	-0-			-0-
*07	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1877 - 2121
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2410 - 2493
02	168 N	160	-0-	-8 B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
06	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756	PERF. 1475 - 1640
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-
05	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
*07	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SNEED WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
02	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
04	690 N	604	-0-	-86 B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-			-0-
*07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725														
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04	240 N	11	-0-	-229 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
*07	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685														
02	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-			-0-
04	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	3			N	-0-			-0-
05	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-			-0-
*07	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740														
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911	3			N	-0-			-0-
04	900 N	44	-0-	-856 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
*07	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608												
02	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			N	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-
06	90 N	51	-0-	-39	B	-0-	51	3			N	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	3			N	-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980												
02	1120 N	1066	-0-	-54	B	-0-	1066	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1002	3			N	-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3			N	-0-
05	1178 N	1124	-0-	-54	B	-0-	1124	3			N	-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	3			N	-0-
07	1240 N	1050	-0-	-190	B	-0-	1050	3			N	-0-

MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748												
02	644 N	606	-0-	-38	B	-0-	606	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	621	-0-	-30	B	-0-	621	3			N	-0-
04	660 N	629	-0-	-31	B	-0-	629	3			N	-0-
05	682 N	585	-0-	-97	B	-0-	585	3			N	-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3			N	-0-
*07	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	3			N	-0-

MASTERTSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975												
02	168 N	95	-0-	-73	B	-0-	95	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	3			N	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			N	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3			N	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3			N	-0-
07	310 N	248	-0-	-62	B	-0-	248	3			N	-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018												
02	2110 N	2110	-0-	-0-	B	-0-	2110	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2291 N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2291	3			N	-0-
04	2250 N	2218	-0-	-32	B	-0-	2218	3			N	-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3			N	-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3			N	-0-
07	0 Z	322	-0-	322	B	322	322	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2189	2356	-0-	167 B	2330	2356	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2330									
03		2462	2465	-0-	3 B	2333	2465	3	N	-0-			-0-
04		2464	2457	-0-	-7 B	2326	2457	3	N	-0-			-0-
05		2163	2221	-0-	58 B	2384	2221	3	N	-0-			-0-
06		2256	2363	-0-	107 B	2491	2363	3	N	-0-			-0-
07		2234	2288	-0-	54 B	2545	2288	3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112													
02		392 N	318	-0-	-74 B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
04		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-			-0-
05		341 N	253	-0-	-88 B	-0-	253	3	N	-0-			-0-
06		360 N	250	-0-	-110 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
07		372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724													
02		1008 N	446	-0-	-562 B	-0-	446	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1116 N	869	-0-	-247 B	-0-	869	3	N	-0-			-0-
04		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
05		1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1143	-0-	-252 B	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791													
02		1540 N	622	-0-	-918 B	-0-	622	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	1075	-0-	-630 B	-0-	1075	3	N	-0-			-0-
04		2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
05		1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
06		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
07		1956 N	1680	-0-	-276 B	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729													
02		588 N	562	-0-	-26 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-			-0-
04		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-			-0-
05		620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-			-0-
07		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748						
BIVINS		WELL #: A143R		RRCID -> 150928	COMPL. DATE 07/23/1994	TOTAL DEPTH 2219	PERF. 2014 - 2219			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 84R		RRCID -> 152894	COMPL. DATE 01/09/1995	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2031 - 2094			
02	112 N	102	-0-	-10	B	-0-	102	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110	3	N	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	B	-0-	113	3	N	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	B	-0-	112	3	N	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114	3	N	-0-

BIVINS		WELL #: A186R		RRCID -> 153445	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 2787	PERF. 1498 - 1701			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 91R		RRCID -> 159554	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 2343	PERF. 1976 - 2172			
02	448 N	420	-0-	-28	B	-0-	420	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3	N	-0-
04	450 N	448	-0-	-2	B	-0-	448	3	N	-0-
05	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458	3	N	-0-
06	450 N	449	-0-	-1	B	-0-	449	3	N	-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3	N	-0-

BIVINS		WELL #: 90R		RRCID -> 160375	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 2210	PERF. 1826 - 2078			
02	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	961 N	919	-0-	-42	B	-0-	919	3	N	-0-
04	960 N	943	-0-	-17	B	-0-	943	3	N	-0-
05	1023 N	815	-0-	-208	B	-0-	815	3	N	-0-
06	900 N	896	-0-	-4	B	-0-	896	3	N	-0-
07	961 N	819	-0-	-142	B	-0-	819	3	N	-0-

BIVINS		WELL #: 92R		RRCID -> 160705	COMPL. DATE 08/13/1996	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1760 - 2030			
02	1428 N	1311	-0-	-117	B	-0-	1311	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1457 N	1419	-0-	-38	B	-0-	1419	3	N	-0-
04	1500 N	1376	-0-	-124	B	-0-	1376	3	N	-0-
05	1457 N	1399	-0-	-58	B	-0-	1399	3	N	-0-
06	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	3	N	-0-
*07	1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	3	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	924 N	905	-0-	-19 B	-0-	905	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	1002	3			N	-0-	-0-
04	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950	3			N	-0-	-0-
05	992 N	971	-0-	-21 B	-0-	971	3			N	-0-	-0-
06	964 N	964	-0-	-0 B	-0-	964	3			N	-0-	-0-
07	992 N	988	-0-	-4 B	-0-	988	3			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
02	1316 N	1276	-0-	-40 B	-0-	1276	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1426 N	1393	-0-	-33 B	-0-	1393	3			N	-0-	-0-
04	1350 N	1344	-0-	-6 B	-0-	1344	3			N	-0-	-0-
05	1426 N	1331	-0-	-95 B	-0-	1331	3			N	-0-	-0-
06	1350 N	1346	-0-	-4 B	-0-	1346	3			N	-0-	-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0 B	-0-	1395	3			N	-0-	-0-

FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-	613	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-	-0-
04	660 N	650	-0-	-10 B	-0-	650	3			N	-0-	-0-
05	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612	3			N	-0-	-0-
06	660 N	656	-0-	-4 B	-0-	656	3			N	-0-	-0-
07	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674	3			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
02	1820 N	1742	-0-	-78 B	-0-	1742	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1953 N	1908	-0-	-45 B	-0-	1908	3			N	-0-	-0-
04	1830 N	1815	-0-	-15 B	-0-	1815	3			N	-0-	-0-
05	1922 N	718	-0-	-1204 B	-0-	718	3			N	-0-	-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0 B	-0-	2198	3			N	-0-	-0-
*07	1962 N	1962	-0-	-0 B	-0-	1962	3			N	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
02	1624 N	1437	-0-	-187 B	-0-	1437	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1914 N	1914	-0-	-0 B	-0-	1914	3			N	-0-	-0-
04	1770 N	1743	-0-	-27 B	-0-	1743	3			N	-0-	-0-
05	1722 N	1722	-0-	-0 B	-0-	1722	3			N	-0-	-0-
06	1860 N	1744	-0-	-116 B	-0-	1744	3			N	-0-	-0-
07	1798 N	1776	-0-	-22 B	-0-	1776	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
CRAWFORD		WELL #:		10R	RRCID ->	164819	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1690 - 1936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	793	-0-	-44	B	-0-	793	3	N	-0-	-0-
04	810 N	799	-0-	-11	B	-0-	799	3	N	-0-	-0-
05	837 N	755	-0-	-82	B	-0-	755	3	N	-0-	-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3	N	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		110R	RRCID ->	164823	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1700 - 1934
02	1960 N	1949	-0-	-11	B	-0-	1949	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2170 N	2120	-0-	-50	B	-0-	2120	3	N	-0-	-0-
04	2100 N	2027	-0-	-73	B	-0-	2027	3	N	-0-	-0-
05	2033 N	1892	-0-	-141	B	-0-	1892	3	N	-0-	-0-
06	2040 N	1982	-0-	-58	B	-0-	1982	3	N	-0-	-0-
07	2101 N	1895	-0-	-206	B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #:		12R	RRCID ->	164824	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1686 - 1930
02	1288 N	1225	-0-	-63	B	-0-	1225	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1357	-0-	-69	B	-0-	1357	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1291	-0-	-59	B	-0-	1291	3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1336	-0-	-28	B	-0-	1336	3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1309	-0-	-11	B	-0-	1309	3	N	-0-	-0-
*07	1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		116R	RRCID ->	164827	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	1951	PERF. 1654 - 1844
02	420 N	406	-0-	-14	B	-0-	406	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447	3	N	-0-	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3	N	-0-	-0-
05	465 N	336	-0-	-129	B	-0-	336	3	N	-0-	-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
*07	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		96R	RRCID ->	165029	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1782 - 2038
02	980 N	483	-0-	-497	B	-0-	483	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	536	-0-	-332	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-
04	570 N	551	-0-	-19	B	-0-	551	3	N	-0-	-0-
05	527 N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3	N	-0-	-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-	-0-
07	558 N	452	-0-	-106	B	-0-	452	3	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		118R	RRCID ->	165725	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1647 - 1892
02	1736 N	1684	-0-	-52	B	-0-	1684	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1891 N	1854	-0-	-37	B	-0-	1854	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1750	-0-	-20	B	-0-	1750	3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1402	-0-	-458	B	-0-	1402	3	N	-0-	-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	3	N	-0-	-0-
*07	1874 N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	644 N	610	-0-	-34 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 3	N	-0-			-0-	
04	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-	
06	690 N	667	-0-	-23 B	-0-	667 3	N	-0-			-0-	
07	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 3	N	-0-			-0-	

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764												
02	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	954	-0-	-7 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-	
04	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 3	N	-0-			-0-	
05	961 N	742	-0-	-219 B	-0-	742 3	N	-0-			-0-	
06	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-	
*07	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-			-0-	

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830												
02	1064 N	1029	-0-	-35 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1130	-0-	-17 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-	
04	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-	
05	1147 N	838	-0-	-309 B	-0-	838 3	N	-0-			-0-	
06	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-	
*07	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-	

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784												
02	308 N	292	-0-	-16 B	-0-	292 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
05	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-	
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-	
*07	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-	

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100												
02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-	
04	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-			-0-	
05	930 N	731	-0-	-199 B	-0-	731 3	N	-0-			-0-	
06	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-			-0-	
07	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-	

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826												
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-			-0-	
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-	
06	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1642 - 1842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	476 N	450	-0-	-26 B	-0-	450 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 3	N	-0-				-0-
04	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-				-0-
05	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-				-0-
06	488 N	488	-0-	-0 B	-0-	488 3	N	-0-				-0-
07	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 3	N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF.	1310 - 1490
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		97R	RRCID ->	166474	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2127	PERF.	1700 - 1820
02	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 3	N	-0-				-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3	N	-0-				-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3	N	-0-				-0-
06	1920 N	1918	-0-	-2 B	-0-	1918 3	N	-0-				-0-
*07	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3	N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		109R	RRCID ->	167351	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1598 - 1832
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-				-0-

READ		WELL #:		4R	RRCID ->	167913	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1738 - 1804
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-				-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-				-0-
05	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49 3	N	-0-				-0-
06	120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51 3	N	-0-				-0-
07	124 N	48	-0-	-76 B	-0-	48 3	N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		127 R	RRCID ->	169677	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1700 - 1910
02	1736 N	1699	-0-	-37 B	-0-	1699 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1891 N	1872	-0-	-19 B	-0-	1872 3	N	-0-				-0-
04	1800 N	1779	-0-	-21 B	-0-	1779 3	N	-0-				-0-
05	1891 N	1362	-0-	-529 B	-0-	1362 3	N	-0-				-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0 B	-0-	1910 3	N	-0-				-0-
*07	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
MASTERTSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		1904 N	1881	-0-	-23 B	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2108 N	2050	-0-	-58 B	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1940	-0-	-40 B	-0-	1940	3		N	-0-			-0-
05		2045 N	1303	-0-	-742 B	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
06		1980 N	1938	-0-	-42 B	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
07		2015 N	1914	-0-	-101 B	-0-	1914	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936														
02		2216	2212	-0-	-4 B	2174	2212	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		2174								
03		2491	2423	-0-	-68 B	2106	2423	3		N	-0-			-0-
04		2492	2355	-0-	-137 B	1969	2355	3		N	-0-			-0-
05		2192	2340	-0-	148 B	2117	2340	3		N	-0-			-0-
06		2284	2369	-0-	85 B	2202	2369	3		N	-0-			-0-
07		2264	2389	-0-	125 B	2327	2389	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924														
02		420 N	347	-0-	-73 B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340	3		N	-0-			-0-
04		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05		372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798														
02		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		992 N	943	-0-	-49 B	-0-	943	3		N	-0-			-0-
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
05		992 N	809	-0-	-183 B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
06		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	886	-0-	-137 B	-0-	886	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896														
02		560 N	507	-0-	-53 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04		600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	3		N	-0-			-0-
05		558 N	421	-0-	-137 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
06		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
*07		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946														
02		532 N	497	-0-	-35 B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
04		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
06		660 N	586	-0-	-74 B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
07		682 N	620	-0-	-62 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		2170 N	2039	-0-	-131 B	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
04		2070 N	1990	-0-	-80 B	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
06		2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*07		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076																	
02		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05		930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068																	
02		1876 N	1653	-0-	-223 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04		1980 N	1948	-0-	-32 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05		1829 N	393	-0-	-1436 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*07		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046																	
02		2172	2525	-0-	353 B	4045	2525	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4045												
03		2445	2731	-0-	286 B	4331	2731	3			N	-0-					-0-
04		2447	2716	-0-	269 B	4600	2716	3			N	-0-					-0-
05		2145	2458	-0-	313 B	4913	2458	3			N	-0-					-0-
06		2240	2659	-0-	419 B	5332	2659	3			N	-0-					-0-
07		2216	2565	-0-	349 B	5681	2565	3			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878																	
02		924 N	901	-0-	-23 B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		992 N	989	-0-	-3 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04		960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05		992 N	723	-0-	-269 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07		992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116																	
02		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06		150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07		186 N	129	-0-	-57 B	-0-	129	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2825	4313	-0-	1488 B	11186	4313	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 11186												
03	3138	4770	-0-	1632 B	12818	4770	3		N	-0-			-0-
04	3114	4525	-0-	1411 B	14229	4525	3		N	-0-			-0-
05	2847	4534	-0-	1687 B	15916	4534	3		N	-0-			-0-
06	2905	4611	-0-	1706 B	17622	4611	3		N	-0-			-0-
07	2933	4602	-0-	1669 B	19291	4602	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808													
02	700 N	680	-0-	-20 B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
04	720 N	708	-0-	-12 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
05	744 N	533	-0-	-211 B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
*07	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 344												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	344				N	-0-			-0-
*07	495	3094	-0-	2599 B	2943	3094	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132													
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05	279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
07	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678													
02	560 N	528	-0-	-32 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3		N	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-
05	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	3		N	-0-			-0-
07	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006													
02	756 N	682	-0-	-74 B	-0-	682	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	684	-0-	-29 B	-0-	684	3		N	-0-			-0-
04	780 N	640	-0-	-140 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
05	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3		N	-0-			-0-
*07	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
05		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
06		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
07		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818												
02		1960 N	1922	-0-	-38 B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2139 N	2120	-0-	-19 B	-0-	2120 3	N	-0-			-0-
04		2040 N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
05		2080 N	1561	-0-	-519 B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
06		2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-			-0-
*07		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024												
02		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
04		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
05		589 N	505	-0-	-84 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
06		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
07		620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850												
02		504 N	494	-0-	-10 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
04		540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
05		558 N	429	-0-	-129 B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
*07		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770												
02		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
04		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
05		682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
06		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-			-0-
07		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3	N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472												
02		448 N	445	-0-	-3 B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-			-0-
04		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
05		496 N	275	-0-	-221 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
06		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
*07		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	392 N	386	-0-	-6 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404	3		N	-0-			-0-
05	434 N	273	-0-	-161 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		N	-0-			-0-
*07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778													
02	616 N	604	-0-	-12 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	661	-0-	-21 B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
04	660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644	3		N	-0-			-0-
05	682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-			-0-
*07	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940													
02	1736 N	1695	-0-	-41 B	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1891 N	1865	-0-	-26 B	-0-	1865	3		N	-0-			-0-
04	1800 N	1795	-0-	-5 B	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1759	-0-	-132 B	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
06	1800 N	1791	-0-	-9 B	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756													
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
04	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	341 N	231	-0-	-110 B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
*07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020													
02	1400 N	1399	-0-	-1 B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1512	-0-	-7 B	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1478	-0-	-82 B	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1271	-0-	-279 B	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1373	-0-	-97 B	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1450	-0-	-69 B	-0-	1450	3		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030													
02	1148 N	1108	-0-	-40 B	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1142	-0-	-98 B	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1198	-0-	-2 B	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748							
CRAWFORD		WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	402		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		402								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	402		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	402		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	402		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	402		N	-0-		-0-
*07	3043	9699	-0-	6656	B	7058	9699 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774
02	364 N	337	-0-	-27	B	-0-	337 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
05	372 N	348	-0-	-24	B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940
02	1876 N	1378	-0-	-498	B	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1798 N	1502	-0-	-296	B	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1367	-0-	-193	B	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1188	-0-	-331	B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1425	-0-	-15	B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
07	1426 N	1406	-0-	-20	B	-0-	1406 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968
02	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
*07	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 3	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1674 - 1876
02	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1829 N	1807	-0-	-22	B	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
04	1800 N	1785	-0-	-15	B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1590	-0-	-270	B	-0-	1590 3	N	-0-		-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	1827 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1782	-0-	-78	B	-0-	1782 3	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1894 - 2088
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1988 N	1804	-0-	-184 B	-0-	1804 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2170 N	2090	-0-	-80 B	-0-	2090 3	N	-0-			-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
05	1984 N	1937	-0-	-47 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 3	N	-0-			-0-
07	2139 N	2133	-0-	-6 B	-0-	2133 3	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672											
02	532 N	509	-0-	-23 B	-0-	509 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
05	558 N	419	-0-	-139 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
*07	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998											
02	2249	2290	-0-	41 B	2501	2290 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2501										
03	2526	2523	-0-	-3 B	2498	2523 3	N	-0-			-0-
04	2526	2440	-0-	-86 B	2412	2440 3	N	-0-			-0-
05	2228	2379	-0-	151 B	2563	2379 3	N	-0-			-0-
06	2318	2471	-0-	153 B	2716	2471 3	N	-0-			-0-
07	2300	2516	-0-	216 B	2932	2516 3	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906											
02	2326	2776	-0-	450 B	4692	2776 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 4692										
03	2608	3064	-0-	456 B	5148	3064 3	N	-0-			-0-
04	2604	2951	-0-	347 B	5495	2951 3	N	-0-			-0-
05	2310	2028	-0-	-282 B	5213	2028 3	N	-0-			-0-
06	2396	3080	-0-	684 B	5897	3080 3	N	-0-			-0-
07	2384	3062	-0-	678 B	6575	3062 3	N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994											
02	476 N	463	-0-	-13 B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	491	-0-	-5 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
05	527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
07	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1700 - 1892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
04		480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
05		496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
06		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-			-0-
*07		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		100R	RRCID ->	173549	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	1850 - 2088

02		1988 N	1953	-0-	-35 B	-0-	1953 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2170 N	2111	-0-	-59 B	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
04		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 3	N	-0-			-0-
05		2068 N	1911	-0-	-157 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
06		2040 N	2021	-0-	-19 B	-0-	2021 3	N	-0-			-0-
07		2108 N	2094	-0-	-14 B	-0-	2094 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		116R	RRCID ->	174243	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1798 - 1930

02		1204 N	1171	-0-	-33 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1271 N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
04		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3	N	-0-			-0-
05		1302 N	1080	-0-	-222 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-			-0-
*07		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	18282 - 22

02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	1674 - 1872

02		392 N	352	-0-	-40 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
04		390 N	337	-0-	-53 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
05		403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
06		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
07		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1874 - 2046

02		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
04		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
05		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
06		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
07		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
BIVINS		WELL #:		120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2000 - 2284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

MASTERTSON		WELL #:		163R	RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1790 - 1990
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

MASTERTSON		WELL #:		160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

MASTERTSON		WELL #:		155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	1954 - 2168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

MASTERTSON		WELL #:		156R	RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1640 - 1838
02	868 N	856	-0-	-12	B	-0-	856	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	944	-0-	-17	B	-0-	944	3	N	-0-	-0-	
04	930 N	908	-0-	-22	B	-0-	908	3	N	-0-	-0-	
05	961 N	662	-0-	-299	B	-0-	662	3	N	-0-	-0-	
06	982 N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3	N	-0-	-0-	
*07	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1414 - 1614
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1874 - 2080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	1944 - 2030
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		157R	RRCID ->	174790	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1754 - 1936
02		1484 N	1454	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	1454	3	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1612 N	1608	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	1608	3	-0-
04		1560 N	1538	-0-	-22	B	-0-	N	-0-	1538	3	-0-
05		1612 N	1210	-0-	-402	B	-0-	N	-0-	1210	3	-0-
06		1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1673	3	-0-
*07		1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1622	3	-0-

MASTERTSON		WELL #:		159R	RRCID ->	174809	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1788	PERF.	1274 - 1480
02		868 N	751	-0-	-117	B	-0-	N	-0-	751	3	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	926	-0-	-35	B	-0-	N	-0-	926	3	-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	920	3	-0-
05		845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	845	3	-0-
06		927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	927	3	-0-
07		961 N	920	-0-	-41	B	-0-	N	-0-	920	3	-0-

MASTERTSON		WELL #:		154R	RRCID ->	174812	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1680 - 1838
02		872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	872	3	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	932	3	-0-
04		930 N	907	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	907	3	-0-
05		961 N	886	-0-	-75	B	-0-	N	-0-	886	3	-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	929	3	-0-
07		930 N	922	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	922	3	-0-

SNEED		WELL #:		16R	RRCID ->	174823	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1776 - 2016
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904																	
02		613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	3		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3		N	-0-					-0-
04		720 N	589	-0-	-131	B	-0-	589	3		N	-0-					-0-
05		682 N	528	-0-	-154	B	-0-	528	3		N	-0-					-0-
06		600 N	596	-0-	-4	B	-0-	596	3		N	-0-					-0-
07		620 N	584	-0-	-36	B	-0-	584	3		N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130																	
02		1602 N	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	3		N	-0-					-0-
04		1592 N	1592	-0-	-0-	B	-0-	1592	3		N	-0-					-0-
05		1767 N	829	-0-	-938	B	-0-	829	3		N	-0-					-0-
06		1650 N	1490	-0-	-160	B	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
07		1643 N	1484	-0-	-159	B	-0-	1484	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990																	
02		84 N	36	-0-	-48	B	-0-	36	3		N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	3		N	-0-					-0-
04		30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	3		N	-0-					-0-
05		31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3		N	-0-					-0-
06		60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	3		N	-0-					-0-
*07		25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 1954 - 2703												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1841	-0-	-7 B	-0-	1841 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1973	-0-	-42 B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
04	1950 N	1934	-0-	-16 B	-0-	1934 3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1891	-0-	-155 B	-0-	1891 3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1906	-0-	-14 B	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1919	-0-	-65 B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994												
02	672 N	655	-0-	-17 B	-0-	655 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 3		N	-0-			-0-
04	660 N	622	-0-	-38 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
05	713 N	556	-0-	-157 B	-0-	556 3		N	-0-			-0-
06	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 3		N	-0-			-0-
*07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208																	
02		280 N	276	-0-	-4	B	-0-	276	3		N	-0-					-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		279 N	272	-0-	-7	B	-0-	272	3		N	-0-					-0-
04		390 N	242	-0-	-148	B	-0-	242	3		N	-0-					-0-
05		310 N	285	-0-	-25	B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-					-0-
*07		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950																	
02		1568 N	1499	-0-	-69	B	-0-	1499	3		N	-0-					-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		1736 N	1612	-0-	-124	B	-0-	1612	3		N	-0-					-0-
04		1590 N	1563	-0-	-27	B	-0-	1563	3		N	-0-					-0-
05		1674 N	1545	-0-	-129	B	-0-	1545	3		N	-0-					-0-
06		1572 N	1572	-0-	-0-	B	-0-	1572	3		N	-0-					-0-
07		1612 N	1605	-0-	-7	B	-0-	1605	3		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790																	
02		875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3		N	-0-					-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		961 N	941	-0-	-20	B	-0-	941	3		N	-0-					-0-
04		930 N	899	-0-	-31	B	-0-	899	3		N	-0-					-0-
05		961 N	914	-0-	-47	B	-0-	914	3		N	-0-					-0-
06		913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3		N	-0-					-0-
*07		939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3		N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792																	
02		659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3		N	-0-					-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-					-0-
04		720 N	691	-0-	-29	B	-0-	691	3		N	-0-					-0-
05		744 N	669	-0-	-75	B	-0-	669	3		N	-0-					-0-
06		690 N	687	-0-	-3	B	-0-	687	3		N	-0-					-0-
07		713 N	694	-0-	-19	B	-0-	694	3		N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748										
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985										
02		2320	2696	-0-	376 B	4180	2696 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4180					
03		2602	2931	-0-	329 B	4509	2931 3	N	-0-	-0-
04		2599	2788	-0-	189 B	4698	2788 3	N	-0-	-0-
05		2304	2983	-0-	679 B	5377	2983 3	N	-0-	-0-
06		2391	3089	-0-	698 B	6075	3089 3	N	-0-	-0-
07		2378	3043	-0-	665 B	6740	3043 3	N	-0-	-0-
MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985										
02		1064 N	1032	-0-	-32 B	-0-	1032 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3	N	-0-	-0-
04		1110 N	1095	-0-	-15 B	-0-	1095 3	N	-0-	-0-
05		1147 N	1082	-0-	-65 B	-0-	1082 3	N	-0-	-0-
06		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 3	N	-0-	-0-
07		1147 N	1125	-0-	-22 B	-0-	1125 3	N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073										
02		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
05		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
06		300 N	134	-0-	-166 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
07		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-
MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		713 N	675	-0-	-38	B	-0-	675	3	N	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
05		744 N	583	-0-	-161	B	-0-	583	3	N	-0-			-0-
06		660 N	567	-0-	-93	B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
07		713 N	599	-0-	-114	B	-0-	599	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002														
02		2227	2578	-0-	351	B	3409	2578	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3409									
03		2503	2757	-0-	254	B	3663	2757	3	N	-0-			-0-
04		2503	2702	-0-	199	B	3862	2702	3	N	-0-			-0-
05		2204	2592	-0-	388	B	4250	2592	3	N	-0-			-0-
06		2295	2662	-0-	367	B	4617	2662	3	N	-0-			-0-
07		2276	2649	-0-	373	B	4990	2649	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934														
02		1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1625 N	1625	-0-	-0-	B	-0-	1625	3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1620	-0-	-0-	B	-0-	1620	3	N	-0-			-0-
05		1705 N	1486	-0-	-219	B	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
06		1560 N	1549	-0-	-11	B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
07		1674 N	1506	-0-	-168	B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973														
02		2072 #	1335	-0-	-737	B	-2423	1335	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2423									
03		2294 #	1431	-0-	-863	B	-3286	1431	3	N	-0-			-0-
04		1860 #	1465	-0-	-395	B	-3681	1465	3	N	-0-			-0-
05		1488 #	1237	-0-	-251	B	-3932	1237	3	N	-0-			-0-
06		1440 #	1457	-0-	17	B	-3915	1457	3	N	-0-			-0-
07		1519 N	1344	-0-	-175	B	-3915	1344	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983														
02		1036 N	995	-0-	-41	B	-0-	995	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1116 N	1089	-0-	-27	B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1053	-0-	-27	B	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	1010	-0-	-106	B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
07		1085 N	1069	-0-	-16	B	-0-	1069	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052														
02		672 N	653	-0-	-19	B	-0-	653	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		713 N	709	-0-	-4	B	-0-	709	3	N	-0-			-0-
04		679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3	N	-0-			-0-
05		713 N	634	-0-	-79	B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
06		690 N	671	-0-	-19	B	-0-	671	3	N	-0-			-0-
07		713 N	701	-0-	-12	B	-0-	701	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1333	-0-	-62 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-	
04	1320 N	1307	-0-	-13 B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-	
05	1395 N	1212	-0-	-183 B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1142	-0-	-148 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-	
07	1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166												
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 3	N	-0-			-0-	
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-	
06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-	
*07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986												
02	1764 N	1737	-0-	-27 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1838	-0-	-84 B	-0-	1838 3	N	-0-			-0-	
04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-	
05	1922 N	1711	-0-	-211 B	-0-	1711 3	N	-0-			-0-	
06	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-			-0-	
07	1860 N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951												
02	1680 N	1588	-0-	-92 B	-0-	1588 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	1743 3	N	-0-			-0-	
04	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-			-0-	
05	1767 N	1685	-0-	-82 B	-0-	1685 3	N	-0-			-0-	
06	1680 N	1374	-0-	-306 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-	
*07	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-	
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987												
02	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-	
04	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-	
05	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-			-0-	
06	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-			-0-	
*07	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3	N	-0-		-0-	
04	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
05	62 N	17	-0-	-45 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
06	60 N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832												
02	1232 N	1184	-0-	-48 B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1164	-0-	-96 B	-0-	1164	3	N	-0-		-0-	
05	1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153	3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	1175	3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816												
02	728 N	719	-0-	-9 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792	3	N	-0-		-0-	
04	780 N	751	-0-	-29 B	-0-	751	3	N	-0-		-0-	
05	806 N	583	-0-	-223 B	-0-	583	3	N	-0-		-0-	
06	780 N	754	-0-	-26 B	-0-	754	3	N	-0-		-0-	
07	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667												
02	392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	3	N	-0-		-0-	
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
05	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
07	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951												
02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-		-0-	
04	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3	N	-0-		-0-	
05	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	3	N	-0-		-0-	
07	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	3	N	-0-		-0-	

MASTERTSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450												
02	476 N	379	-0-	-97 B	-0-	379	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-		-0-	
04	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-	
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
07	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748											
MASTERTSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1147 N	1074	-0-	-73 B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
04		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
05		1147 N	1072	-0-	-75 B	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
06		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
07		1085 N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809											
02		504 N	459	-0-	-45 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
04		540 N	461	-0-	-79 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
05		496 N	439	-0-	-57 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
06		540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
07		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833											
02		896 N	775	-0-	-121 B	-880	775 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -880									
03		961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913 3	N	-0-		-0-
04		900 N	899	-0-	-1 B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
05		868 N	836	-0-	-32 B	-0-	836 3	N	-0-		-0-
06		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
07		930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846 3	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736											
02		1820 N	1602	-0-	-218 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
04		1860 N	1803	-0-	-57 B	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
05		1767 N	1702	-0-	-65 B	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
06		1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749 3	N	-0-		-0-
07		1860 N	1713	-0-	-147 B	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862											
02		532 N	527	-0-	-5 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
05		589 N	521	-0-	-68 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
06		540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
07		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645											
STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698											
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645												
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	

STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058												
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538												
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	

STATE 'A' WELL #: 100RC RRCID -> 157027 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1515 - 1538												
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-	N	NO RPT	-0-	

RABCO ENERGY 687738												
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930												
02	84	N	52	-0-	-32	B		-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	129	N	129	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
04	93	N	93	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
05	275	N	275	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
*06	73	N	73	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	B		-0-	N	NO RPT	-0-	

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050												
02	7	N	7	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31	N	7	-0-	-24	B		-0-	N	-0-	-0-	
04	12	N	12	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
05	9	N	9	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
*06	3	N	3	-0-	-0-	B		-0-	N	-0-	-0-	
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	B		-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
RABCO ENERGY		//CONT.//		687738								
BIVINS -HH-		WELL #:		2	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1570 - 1630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
04		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840								
JOHNSON				WELL #:		101 A	RRCID ->	032578	COMPL. DATE	09/17/1963	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1638 - 1653
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
05		248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
06		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
*07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:		102 A	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975 PERF. 1584 - 1630
02		392 N	306	-0-	-86 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
04		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
05		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
06		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
*07		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-

SARGECO, INC.				748526								
JAMESON				WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035 PERF. 1693 - 1903
02		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	466	-0-	-743 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
04		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
05		1171 N	579	-0-	-592 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
07		1209 N	600	-0-	-609 B	-0-	600 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02		420 N	49	-0-	-371 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	73	-0-	-113 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
06		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
*07		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2	N	-0-			-0-

HUCKABY				WELL #:		4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058 PERF. 1762 - 1808
02		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
04		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 2	N	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 2	N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
*07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SNW OPERATING COMPANY			799856						
RED CAVE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 027232	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH	1903	PERF. 1582 - 1637	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON, A. K.		WELL #:	1	RRCID -> 039798	COMPL. DATE 06/05/1966	TOTAL DEPTH	1899	PERF. 1553 - 1584	
02	336 N	289	-0-	-47 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-	-0-
04	330 N	328	-0-	-2 B	-0-	328 2	N	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
06	360 N	312	-0-	-48 B	-0-	312 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

YAKE -G-		WELL #:	9 R	RRCID -> 140493	COMPL. DATE 12/13/1991	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1717 - 1732	
02	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-	-0-
04	540 N	446	-0-	-94 B	-0-	446 2	N	-0-	-0-
05	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2	N	-0-	-0-
06	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

YAKE -G-		WELL #:	25	RRCID -> 140829	COMPL. DATE 12/12/1991	TOTAL DEPTH	2028	PERF. 1705 - 1924	
02	616 N	598	-0-	-18 B	-0-	598 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-	-0-
04	660 N	547	-0-	-113 B	-0-	547 2	N	-0-	-0-
05	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2	N	-0-	-0-
06	630 N	615	-0-	-15 B	-0-	615 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:	1RC	RRCID -> 169772	COMPL. DATE 06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064	
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:	932970 3R	RRCID -> 034364	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF. 1721 - 1759	
02	336 N	288	-0-	-48 B	-0-	288 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-	-0-
04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-	-0-
05	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-	-0-
06	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
07	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
SNEED ESTATE B		WELL #: 3501		RRCID -> 152085		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	2	N	-0-			-0-
03	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2	N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
06	840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2	N	-0-			-0-
07	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 9401		RRCID -> 152897		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137				
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-			-0-
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2	N	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	N	-0-			-0-
06	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	2	N	-0-			-0-
07	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 9402		RRCID -> 152903		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069				
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 6201		RRCID -> 153399		COMPL. DATE 02/15/1995		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139				
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2	N	-0-			-0-
04	630 N	311	-0-	-319	-0-	311	2	N	-0-			-0-
05	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	2	N	-0-			-0-
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 6501		RRCID -> 155204		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COONS, R.S.		WELL #: 1051		RRCID -> 155827		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121				
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218	2	N	-0-			-0-
03	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2	N	-0-			-0-
04	270 N	83	-0-	-187	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	248 N	58	-0-	-190	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2	N	-0-			-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2	N	-0-			-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1901		RRCID -> 155837		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200															
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03		155 N	39	-0-	-116	-0-		39	2		N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237															
02		252 N	205	-0-	-47	-0-		205	2		N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2		N	-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-
06		270 N	217	-0-	-53	-0-		217	2		N	-0-			-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-		253	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272															
02		56 N	22	-0-	-34	-0-		22	2		N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-			-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282															
02		196 N	85	-0-	-111	-0-		85	2		N	-0-			-0-
03		217 N	51	-0-	-166	-0-		51	2		N	-0-			-0-
04		150 N	96	-0-	-54	-0-		96	2		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-			-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		N	-0-			-0-
*07		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084															
02		280 N	66	-0-	-214	-0-		66	2		N	-0-			-0-
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		N	-0-			-0-
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-			-0-
06		300 N	208	-0-	-92	-0-		208	2		N	-0-			-0-
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187																	
02		364 N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03		372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04		330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05		310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06		210 N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	309	1	1518	2	N	-0-					-0-
03		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	399	1	2097	2	N	-0-					-0-
04		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	382	1	2034	2	N	-0-					-0-
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	446	1	2238	2	N	-0-					-0-
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	319	1	1665	2	N	-0-					-0-
*07		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	446	1	2336	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
02		336 N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06		360 N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		364 N	308	-0-	-56	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076																	
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06		510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066																	
02		616 N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04		600 N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06		600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999																	
02		504 N	397	-0-	-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03		558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06		480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068																	
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140																	
02		784 N	610	-0-	-174	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06		780 N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038																	
02		252 N	81	-0-	-171	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06		240 N	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028																	
02		700 N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06		780 N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																	
02		364 N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06		390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																	
02		616 N	507	-0-	-109	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06		630 N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07		620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162																	
02		672 N	564	-0-	-108	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06		690 N	514	-0-	-176	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07		682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//													
HERRMANN, J.B.													
THOMPSON													
WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		-0-	
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-		-0-	

KODIAK OPERATING, LLC													
MAJESTIC													
WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY													
WELLS													
WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164													
02		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-		-0-	
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-	
04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-	
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		-0-	
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MCDOWELL, EMMA													
WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PARALLEL ENERGY LP													
SNEED "A"													
WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165													
02		560 N	536	-0-	-24	-0-	536	2	N	-0-		-0-	
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-	
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		-0-	
05		589 N	7	-0-	-582	-0-	7	3	N	-0-		-0-	
06		540 N	4	-0-	-536	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
07		558 N	222	-0-	-336	-0-	222	3	N	-0-		-0-	

BRENT													
WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315													
02		924 N	744	-0-	-180	-0-	735	2	9 9	N	8	109	
03		1023 N	794	-0-	-229	-0-	758	2	36 9	N	33	142	
04		870 N	709	-0-	-161	-0-	698	3	11 9	N	10	152	
05		837 N	689	-0-	-148	-0-	683	3	6 9	N	5	157	
06		780 N	652	-0-	-128	-0-	652	3		N	-0-	157	
07		744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3		N	-0-	157	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020															
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			49
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			49
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			49
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			49
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			49
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256															
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-			77
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			77
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			77
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			77
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			77
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			77

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095															
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			-0-
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252															
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-			150
03		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			150
04		270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-			150
05		279 N	272	-0-	-7	-0-	263	3	9	9	N	8			158
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	3	3	9	N	3			161
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	210	3	1	9	N	1	59	1	103

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064															
02		812 N	671	-0-	-141	-0-	671	2			N	-0-			-0-
03		930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2			N	-0-			-0-
04		750 N	698	-0-	-52	-0-	698	3			N	-0-			-0-
05		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-			-0-
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			-0-
07		713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266															
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			129
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			129
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			129
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			129
06		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			129
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027															
02		784 N	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-			-0-
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-			-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
05		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-			-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
07		806 N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020												
JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
02		896 N	791	-0-	-105	-0-	791	2			N	166
03		899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	166
04		870 N	724	-0-	-146	-0-	724	3			N	166
05		868 N	712	-0-	-156	-0-	712	3			N	166
06		750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	166
07		744 N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	115
											51 1	

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090												
02		616 N	612	-0-	-4	-0-	243	1	369	2	N	-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	279	1	409	2	N	-0-
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	261	1	394	3	N	-0-
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	279	1	409	3	N	-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	270	1	395	3	N	-0-
*07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	279	1	408	3	N	-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136												
02		364 N	296	-0-	-68	-0-	296	2			N	-0-
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-
07		403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-
03		496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-
05		558 N	350	-0-	-208	-0-	350	3			N	-0-
06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-
*07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170												
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	155
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	155
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	155
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	155
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	155
*07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121												
02		504 N	499	-0-	-5	-0-	492	2	7	9	N	345
03		527 N	469	-0-	-58	-0-	467	2	2	9	N	347
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	449	3	7	9	N	353
05		558 N	449	-0-	-109	-0-	448	3	1	9	N	354
06		450 N	212	-0-	-238	-0-	212	3			N	354
07		465 N	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	354

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020																
BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		1120 N	773	-0-	-347	-0-	767	2	6	9	N	5				63
03		1240 N	791	-0-	-449	-0-	784	2	7	9	N	6				69
04		930 N	716	-0-	-214	-0-	714	3	2	9	N	2				71
05		868 N	695	-0-	-173	-0-	694	3	1	9	N	1				72
06		780 N	643	-0-	-137	-0-	642	3	1	9	N	1				73
07		744 N	631	-0-	-113	-0-	629	3	2	9	N	2				75

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992																
02		224 N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-				20
03		403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-				20
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-				20
05		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-				20
06		240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-				20
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-				20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054																
02		448 N	269	-0-	-179	-0-	269	2			N	-0-				42
03		434 N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-				42
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				42
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1	9	N	1				43
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				43
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	301	3	1	9	N	1	44	1		-0-

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110																
02		560 N	495	-0-	-65	-0-	494	2	1	9	N	1				124
03		620 N	519	-0-	-101	-0-	517	2	2	9	N	2				126
04		540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-				126
05		558 N	468	-0-	-90	-0-	467	3	1	9	N	1				127
06		510 N	443	-0-	-67	-0-	437	3	6	9	N	5				132
07		496 N	405	-0-	-91	-0-	394	3	11	9	N	10				142

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126																
02		560 N	319	-0-	-241	-0-	319	2			N	-0-				99
03		527 N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-				99
04		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-				99
05		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-				99
06		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-				99
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-				99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132																
02		616 N	535	-0-	-81	-0-	535	2			N	-0-				235
03		682 N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-				235
04		600 N	531	-0-	-69	-0-	522	3	9	9	N	8				243
05		589 N	501	-0-	-88	-0-	495	3	6	9	N	5				248
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	494	3	6	9	N	5				253
07		558 N	460	-0-	-98	-0-	449	3	11	9	N	10	41	1		222

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060																
02		140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-				59
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17				76
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	N	5				81
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				81
06		360 N	156	-0-	-204	-0-	156	3			N	-0-				81
07		279 N	132	-0-	-147	-0-	125	3	7	9	N	6	55	1		32

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020
 BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

 BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

02		588 N	411	-0-	-177	-0-	-0-	115	1	296	2	N	-0-		64
03		465 N	391	-0-	-74	-0-	-0-	105	1	286	2	N	-0-		64
04		450 N	426	-0-	-24	-0-	-0-	120	1	306	3	N	-0-		64
05		465 N	420	-0-	-45	-0-	-0-	120	1	300	3	N	-0-		64
06		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	351	3	N	-0-		64
07		434 N	411	-0-	-23	-0-	-0-	115	1	296	3	N	-0-		64

 JESTER WELL #: 3018R RRCID -> 175715 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1908 - 2100

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2012 - P & A 12-13-12

 SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

02		168 N	155	-0-	-13	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04		180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05		186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07		186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

 SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
03		589 N	551	-0-	-38	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
04		570 N	538	-0-	-32	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05		558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
07		558 N	482	-0-	-76	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-

 SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

02		112 N	105	-0-	-7	-0-	-0-	105	2		N	-0-			7
03		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2		N	-0-			7
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3		N	-0-			7
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	3		N	-0-			7
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	3		N	-0-			7
07		93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3		N	-0-			7

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020														
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1		6
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		6
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-		6
05		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-		6
06		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-		6
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-		6

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142														
02		392 N	208	-0-	-184	-0-	208	2			N	-0-		-0-
03		279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-		-0-
04		240 N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-		-0-
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-		-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-		-0-
*07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		185

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075														
02		952 N	900	-0-	-52	-0-	189	1	711	2	N	-0-		94
03		1023 N	966	-0-	-57	-0-	210	1	747	2	N	8		102
							9	9						
04		960 N	943	-0-	-17	-0-	203	1	740	3	N	-0-		102
05		992 N	959	-0-	-33	-0-	210	1	749	3	N	-0-		102
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	203	1	765	3	N	-0-		102
*07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	210	1	759	3	N	1	55 1	48
							1	9						

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156														
02		280 N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-		-0-
03		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-		-0-
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-		-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-		-0-
06		270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-		-0-
07		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-		-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086														
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10		109
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	475	2	13	9	N	12		121
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	575	3	9	9	N	8		129
05		620 N	500	-0-	-120	-0-	494	3	6	9	N	5		134
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	535	3	9	9	N	8		142
07		589 N	456	-0-	-133	-0-	455	3	1	9	N	1	59 1	84

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020															
BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		420 N	349	-0-	-71	-0-	343	2	6	9	N	5			259
03		465 N	366	-0-	-99	-0-	355	2	11	9	N	10			269
04		420 N	336	-0-	-84	-0-	328	3	8	9	N	7			276
05		372 N	321	-0-	-51	-0-	315	3	6	9	N	5			281
06		360 N	332	-0-	-28	-0-	331	3	1	9	N	1			282
07		341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-	41	1	241

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227															
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-			130
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			130
04		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-			130
05		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			130
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-			130
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-			130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149															
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			10
03		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			10
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-			10
05		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			10
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-			10
*07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184															
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			27
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			27
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-			27
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			27
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-			27
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154															
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	10			222
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	N	2			224
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1506	3	6	9	N	5			229
05		1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1516	3	6	9	N	5			234
06		1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1464	3	2	9	N	2			236
07		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1393	3	2	9	N	2	51	1	187

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086															
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
07		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188															
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-			14
03		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-			14
04		420 N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-			14
05		434 N	2	-0-	-432	-0-	2	3			N	-0-			14
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			14
07		186 N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-			14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020												
BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2				N	126
03		837 N	746	-0-	-91	-0-	746 2				N	126
04		870 N	723	-0-	-147	-0-	723 3				N	126
05		837 N	737	-0-	-100	-0-	737 3				N	126
06		720 N	712	-0-	-8	-0-	711 3		1 9		N	127
07		744 N	690	-0-	-54	-0-	689 3		1 9		N	128

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141												
02		616 N	484	-0-	-132	-0-	484 2				N	194
03		651 N	496	-0-	-155	-0-	496 2				N	194
04		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 3				N	194
05		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 3				N	194
06		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3				N	194
07		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3			109 1	N	85

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224												
02		140 N	127	-0-	-13	-0-	127 2				N	179
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2				N	179
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3				N	179
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3				N	179
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 3				N	179
07		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3				N	179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	135
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	135
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	135
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3				N	135
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3				N	135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064												
02		532 N	449	-0-	-83	-0-	92 1	357 2			N	-0-
03		589 N	586	-0-	-3	-0-	108 1	478 2			N	-0-
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	116 1	447 3			N	-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	120 1	459 3			N	-0-
06		570 N	521	-0-	-49	-0-	116 1	405 3			N	-0-
07		589 N	496	-0-	-93	-0-	104 1	392 3			N	-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
02		644 N	532	-0-	-112	-0-	532 2				N	157
03		682 N	561	-0-	-121	-0-	557 2	4 9			N	161
04		600 N	526	-0-	-74	-0-	523 3	3 9			N	164
05		589 N	517	-0-	-72	-0-	515 3	2 9			N	166
06		540 N	483	-0-	-57	-0-	480 3	3 9			N	169
07		558 N	437	-0-	-121	-0-	436 3	1 9			N	170

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2				N	139
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2				N	139
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	415 3	15 9			N	153
05		685 N	685	-0-	-0-	-0-	623 3	62 9			N	209
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	565 3	33 9			N	239
*07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	650 3	7 9			N	131

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020												
THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	150
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	150
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	150
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	150
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	150
*07		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-		175	2	8	9	55
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-		110	2	1	9	56
04		90 N	88	-0-	-2	-0-		88	3		N	56
05		217 N	84	-0-	-133	-0-		84	3		N	56
06		120 N	79	-0-	-41	-0-		79	3		N	56
07		93 N	81	-0-	-12	-0-		81	3		N	56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	7
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	7
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	7
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	7
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	7
*07		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
02		28 N	27	-0-	-1	-0-		27	2		N	28
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	28
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	28
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	28
06		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3		N	28
07		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3		N	28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
02		868 N	632	-0-	-236	-0-		626	2	6	9	189
03		775 N	669	-0-	-106	-0-		658	2	11	9	199
04		720 N	616	-0-	-104	-0-		608	3	8	9	206
05		713 N	613	-0-	-100	-0-		610	3	3	9	209
06		660 N	584	-0-	-76	-0-		578	3	6	9	214
07		651 N	586	-0-	-65	-0-		585	3	1	9	114

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
02		84 N	76	-0-	-8	-0-		76	2		N	-0-
03		93 N	85	-0-	-8	-0-		85	2		N	-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-		84	3		N	-0-
05		93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3		N	-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-		83	3		N	-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3		N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
02		280 N	256	-0-	-24	-0-		256	2		N	30
03		279 N	277	-0-	-2	-0-		277	2		N	30
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	3		N	30
05		279 N	209	-0-	-70	-0-		209	3		N	30
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-		317	3		N	30
07		279 N	275	-0-	-4	-0-		275	3		N	30

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020																
SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		252 N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-				-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
04		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-				-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
06		270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-				-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-				-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038																
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-				-0-
04		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-				-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-				-0-
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-				-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144																
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
04		420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-				-0-
05		527 N	393	-0-	-134	-0-	393	3			N	-0-				-0-
06		450 N	233	-0-	-217	-0-	233	3			N	-0-				-0-
*07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053																
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
03		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-				-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-
05		465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-				-0-
06		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-				-0-
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-				-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166																
02		336 N	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-				64
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				64
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				64
05		310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-				64
06		270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-				64
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-				64

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986																
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	276	1	267	2	N	-0-				-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	324	1	359	2	N	-0-				-0-
04		690 N	677	-0-	-13	-0-	348	1	329	3	N	-0-				-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	360	1	334	3	N	-0-				-0-
06		660 N	639	-0-	-21	-0-	348	1	291	3	N	-0-				-0-
07		713 N	583	-0-	-130	-0-	312	1	271	3	N	-0-				-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879																
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				-0-
03		248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-				-0-
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-				-0-
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-				-0-
06		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-				-0-
07		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020															
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		252 N	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03		279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-			-0-
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-			-0-
05		248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126															
02		840 N	764	-0-	-76	-0-	760	2	4	9	N	4			47
03		868 N	683	-0-	-185	-0-	677	2	6	9	N	5			52
04		810 N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-			52
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			52
06		660 N	602	-0-	-58	-0-	596	3	6	9	N	5			57
07		682 N	531	-0-	-151	-0-	530	3	1	9	N	1			58

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748															
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022															
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			-0-
05		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
07		310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851															
02		868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-			-0-
03		961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-			-0-
04		930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-			-0-
05		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-			-0-
06		900 N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-			-0-
07		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210															
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
03		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04		540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-			-0-
05		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			-0-
06		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
07		527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085															
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
03		651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-			-0-
04		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-			-0-
05		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-			-0-
06		630 N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-			-0-
07		620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748									
THOMPSON		WELL #: 10R		RRCID -> 158756		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3	N	-0-		-0-
04	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3	N	-0-		-0-
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3	N	-0-		-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-		-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 11R		RRCID -> 159094		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182			
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	3	N	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3	N	-0-		-0-
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 12R		RRCID -> 159538		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990			
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3	N	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3	N	-0-		-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 12R		RRCID -> 162718		COMPL. DATE 06/24/1997		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 14R		RRCID -> 166350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932			
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3	N	-0-		-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-		-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053			
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-		-0-
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3	N	-0-		-0-
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3	N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 15R		RRCID -> 184448		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111			
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-		-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3	N	-0-		-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-		-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	991	-0-	-479	-0-	991 3		N	-0-		-0-
05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-		-0-
06		1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483 3		N	-0-		-0-
07		1023 N	993	-0-	-30	-0-	993 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
03		248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-		-0-
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		-0-
05		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-		-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3		N	-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
02		1344 N	1342	-0-	-2	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
03		1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	1451	-0-	-19	-0-	1451 3		N	-0-		-0-
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 3		N	-0-		-0-
06		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-		-0-
07		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
02		280 N	278	-0-	-2	-0-	278 3		N	-0-		-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-		-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	296 3		N	-0-		-0-
05		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-		-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	295 3		N	-0-		-0-
07		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
02		448 N	444	-0-	-4	-0-	444 3		N	-0-		-0-
03		527 N	507	-0-	-20	-0-	507 3		N	-0-		-0-
04		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3		N	-0-		-0-
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-		-0-
06		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
03		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-		-0-
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		-0-
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		-0-
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
03		558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3		N	-0-		-0-
04		510 N	500	-0-	-10	-0-	500 3		N	-0-		-0-
05		527 N	502	-0-	-25	-0-	502 3		N	-0-		-0-
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
07		527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748									
THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3	N	-0-	-0-	-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906			
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-	-0-	-0-
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-
SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788			
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
THOMPSON		WELL #: 21R		RRCID -> 196452		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940			
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3	N	-0-	-0-	-0-
THOMPSON		WELL #: 22R		RRCID -> 197907		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903			
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	601	3	N	-0-	-0-	-0-
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-	-0-	-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-	-0-	-0-
SNEED		WELL #: 22R		RRCID -> 197908		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924			
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	266	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
SNEED		WELL #: 23R		RRCID -> 197909		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815			
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		700 N	671	-0-	-29	-0-	671	3		N	-0-			-0-
03		744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-
04		720 N	711	-0-	-9	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05		744 N	687	-0-	-57	-0-	687	3		N	-0-			-0-
06		720 N	712	-0-	-8	-0-	712	3		N	-0-			-0-
07		744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014														
02		476 N	461	-0-	-15	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
07		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	3		N	-0-			-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033														
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242														
02		1120 N	958	-0-	-162	-0-	958	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3		N	-0-			-0-
04		1410 N	362	-0-	-1048	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	223	-0-	-831	-0-	223	3		N	-0-			-0-
06		1110 N	317	-0-	-793	-0-	317	3		N	-0-			-0-
*07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236														
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
07		1922 N	1904	-0-	-18	-0-	1904	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216														
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
04		1200 N	1004	-0-	-196	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
06		990 N	917	-0-	-73	-0-	917	3		N	-0-			-0-
07		1023 N	710	-0-	-313	-0-	710	3		N	-0-			-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216														
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
*07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639								
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		945936								
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		50
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		27
PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856		
02	1232 N	527	-0-	-705	B	-0-	527 2	N	-0-	105
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-	105
04	1260 N	1108	-0-	-152	B	-0-	1108 2	N	-0-	105
05	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1282 2	10 9	N	114
06	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1240 2	1 9	N	115
*07	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1233 2	1 9	N	116
PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		115
FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8891 - 8904		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		91
03	535 N	535	-0-	-0-		-0-	535 2	N	-0-	91
04	1530 N	1530	-0-	-0-		-0-	1530 2	N	-0-	91
05	1136 N	1136	-0-	-0-		-0-	1136 2	N	-0-	91
*06	1223 N	1223	-0-	-0-		-0-	1223 2	N	-0-	91
07	1581 N	1009	-0-	-572		-0-	1009 2	N	-0-	91

PARNELL (MORROW-GAS) //CONT.// 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1456 N	1014	-0-	-442	-0-	203	1	811	2	N	-0-				82
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	233	1	879	2	N	-0-				82
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	238	1	994	2	N	-0-				82
05	1116 N	955	-0-	-161	-0-	243	1	712	2	N	-0-				82
06	1080 N	801	-0-	-279	-0-	205	1	596	2	N	-0-				82
07	1271 N	870	-0-	-401	-0-	203	1	667	2	N	-0-				82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832

02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-				-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-				-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-				-0-
06	2220 N	1615	-0-	-605	-0-	1615	3			N	-0-				-0-
*07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-				-0-

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 9712

02	616 N	509	-0-	-107	-0-	509	3			N	-0-				44
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	413	3	6	9	N	5				49
04	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	3			N	-0-				49
05	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-				49
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-				49
07	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-				49

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504

02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-				33
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-				33
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-				33
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	10	9	N	9				42
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1036	3	9	9	N	8				50
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	3	9	9	N	8				58

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963

02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2201	3	11	9	N	10				57
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-				57
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-				57
05	2449 N	2308	-0-	-141	-0-	2308	3			N	-0-				57
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-				57
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-				57

BAUMANN WELL #: 2 RRCID -> 047276 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9410 - 9424

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2013 - P & A 02-08-13

DICKINSON, CHARLES D. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468

02	1204 N	1156	-0-	-48	-0-	1156	3			N	-0-				85
03	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	1182	3	3	9	N	3				88
04	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-				88
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-				88
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-				88
*07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				88

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		2103		419291										
PARNELL BROTHERS		WELL #:		4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	3637	-0-	-0-	3637	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
*06	7276 X	3639	-0-	-0-	-3637	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
*07	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	-0-	3192	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
*06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
*07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2		N	-0-			-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #:		8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
MCCARTOR		WELL #:		1309 C		RRCID -> 120182		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636			
02	1988 X	1652	-0-	-336	-0-	56	1	1590	2	N	5			52
03	2201 X	2020	-0-	-181	-0-	42	1	1975	2	N	3			55
04	2130 X	2121	-0-	-9	-0-	48	1	2063	2	N	9			64
05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	62	1	2228	2	N	-0-			64
06	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	60	1	2045	2	N	1			65
07	2201 X	2118	-0-	-83	-0-	62	1	2054	2	N	2			67

MCCARTOR 96		WELL #:		1		RRCID -> 172178		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696			
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	56	1	2057	2	N	30			119
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	33	9	1961	2	N	20			139
04	2700 N	1843	-0-	-857	-0-	22	9	1756	2	N	26			165
05	2387 N	1598	-0-	-789	-0-	58	1	1517	2	N	19			184
06	1980 N	1431	-0-	-549	-0-	29	9	1350	2	N	21			205
07	1891 N	1495	-0-	-396	-0-	58	1	1425	2	N	7			212

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 X	481	-0-	-219	-0-	56	1	425	2	N	-0-			126
03	775 X	748	-0-	-27	-0-	62	1	686	2	N	-0-			126
04	750 X	552	-0-	-198	-0-	60	1	492	2	N	-0-			126
05	651 X	576	-0-	-75	-0-	58	1	518	2	N	-0-			126
06	720 X	609	-0-	-111	-0-	52	1	557	2	N	-0-			126
07	744 X	689	-0-	-55	-0-	60	1	629	2	N	-0-			126

WILSON, OUIDA WELL #: 2045 RRCID -> 234078 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9041 - 9048

02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-			77
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-			77
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-			77
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	2	N	-0-			77
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22	1	20	2	N	-0-			77
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	2	N	-0-			77

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DICKENSON WELL #: 1307 T RRCID -> 092581 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9044 - 9056

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-			12
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-			12
04	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-			12
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-			12
06	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-			12
*07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-			12

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
*06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	2387	3			N	-0-			185
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2472	3	37	9	N	34	180	1	5
04	2460	N	2012	-0-	-448	-0-	2006	3	6	9	N	5			10
05	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	2262	3	3	9	N	3			13
*06	2430	N	2060	-0-	-370	-0-	2060	3			N	-0-			13
07	2077	N	1682	-0-	-395	-0-	1659	3	23	9	N	21			34

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

02	1512	N	1479	-0-	-33	-0-	148	1	1329	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	1023	N	699	-0-	-324	-0-	83	1	614	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	1260	N	818	-0-	-442	-0-	17	1	799	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	1643	N	818	-0-	-825	-0-	17	1	799	3	N	-0-			-0-
							2	4							
*06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	21	1	910	3	N	-0-			-0-
							1	4							
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	21	1	953	3	N	-0-			-0-
							1	4							

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	43	1	1989	3	N	-0-			108
							2	4							
03	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	43	1	2097	3	N	1			109
							2	4				1			
04	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	40	1	1946	3	N	2			111
							2	4				2			
05	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	37	1	1881	3	N	3			114
							2	4				3			
*06	2070	N	1823	-0-	-247	-0-	35	1	1787	3	N	-0-			114
							1	4							
07	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	35	1	1356	3	N	9			123
							1	4				10			

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		392 N	385	-0-	-7	-0-	383	3	2	9	N	2		2
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-		2
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	452	3	20	9	N	18		20
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-		20
*06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	N	17		37
*07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2140	3	32	9	N	29		66

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

02	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	71	1	1502	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	68	1	1545	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	69	1	1482	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	1736 N	1407	-0-	-329	-0-	57	1	1348	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*06	1560 N	1374	-0-	-186	-0-	56	1	1317	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	1612 N	1360	-0-	-252	-0-	56	1	1303	3	N	-0-			-0-
						1	4							

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	85	1	3519	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	73	1	3789	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	99	1	3755	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	3999 X	3998	-0-	-1	-0-	98	1	3898	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	91	1	3876	3	N	-0-			-0-
						1	4							
07	3999 X	3801	-0-	-198	-0-	91	1	3709	3	N	-0-			-0-
						1	4							

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

02	196 N	130	-0-	-66	-0-	1	1	127	3	N	-0-			-0-
						2	4							
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	3	N	-0-			-0-
						2	4							
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	250	1	726	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	188	1	987	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	123	1	1609	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	123	1	961	3	N	-0-			-0-
						1	4							

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
PARSELL, HUGH F.		WELL #:		4	RRCID ->	194605	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10871 - 10936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	1288 N	1112	-0-	-176	-0-	27	1	1083	3	N	-0-		-0-
						2	4						
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	25	1	1046	3	N	-0-		-0-
						2	4						
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	N	-0-		-0-
						2	4						
05	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	25	1	1050	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*06	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	26	1	999	3	N	-0-		-0-
						1	4						
07	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	26	1	982	3	N	-0-		-0-
						1	4						

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #:		3170	RRCID ->	196346	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10622 - 10942		
02	2800 N	3388	-0-	588	1506	43	1	3332	3	N	10		101
						2	4						
03	3100 N	5359	-0-	2259	3765	57	1	5265	3	N	32		133
						2	4						
04	10232 X	6467	-0-	-3765	-0-	55	1	6401	3	N	8		141
						2	4						
05	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	44	1	3472	3	N	12		153
						2	4						
*06	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	36	1	2834	3	N	-0-		153
						1	4						
07	2914 X	2859	-0-	-55	-0-	36	1	2822	3	N	-0-		153
						1	4						

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. HILL		WELL #:		126783 2	RRCID ->	180055	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11240	PERF.11068 - 11080		
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	69	1	188	2	N	-0-		113
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	2	N	-0-		113
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		113
05	279 N	121	-0-	-158	-0-	6	1	115	2	N	-0-		113
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113

CANYON CREEK RESOURCES, LLC PARSELL, ISABELL		WELL #:		129946 2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 10926		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-		53
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	2	99	9	N	90		143
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	42	2	116	9	N	105		248
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		248
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	193 1	55
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	55 1	-0-

MAGELLAN		WELL #:		1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10900 - 10914		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
HOOVER		WELL #:		1	RRCID ->	172130	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 - 10312				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95

MEKEEL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	174556	COMPL. DATE	09/07/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10406 - 10416				
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-				160
03	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-				160
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-				160
05	INC G-10		1149	-0-	1149	1149	1132	2	17	9	N	15			175
06	INC G-10		1833	-0-	1833	2982	1825	2	8	9	N	7			182
07	INC G-10		2543	-0-	2543	5525	2541	2	2	9	N	2			184

BROWNLEE		WELL #:		2	RRCID ->	182590	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10544 - 10555				
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				108
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-				108
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	86	2	24	9	N	22			130
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	61	2	3	9	N	3			133
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2		9	N	-0-			133
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	371	2	35	9	N	32			165

MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189913	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 10127				
02	2800	N	3124	-0-	324	1134	3041	2	83	9	N	75			131
03	3100	N	3453	-0-	353	1487	3422	2	31	9	N	28			159
04	4244	X	2757	-0-	-1487	-0-	2733	2	24	9	N	22			181
05	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2471	2	9	9	N	8			189
06	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	2346	2	10	9	N	9			198
07	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	2399	2	8	9	N	7			205

HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	195596	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10197 - 10318				
02	1064	N	179	-0-	-885	-0-	179	2		N	-0-				90
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-				90
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-				90
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-				90
06	2010	N	1230	-0-	-780	-0-	1230	2		N	-0-				90
*07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1			91

CORLENA OIL COMPANY		178450													
BRAINARD 61		WELL #:		1	RRCID ->	264797	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11134 - 11150				
02	30884	X	13749	-0-	-17135	-0-	13749	2		N	-0-				427
03	34193	X	21674	-0-	-12519	-0-	21674	2		N	-0-				427
04	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	48370	2	65	9	N	59	166	1	320
05	32426	X	26708	-0-	-5718	-0-	26705	2	3	9	N	3			323
06	31380	X	23803	-0-	-7577	-0-	23803	2		9	N	-0-			323
07	50065	X	21082	-0-	-28983	-0-	21082	2		9	N	-0-			323

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	2073	-0-	-1763	-0-	48	1	2025	2	N	-0-			57
03	4247 X	3861	-0-	-386	-0-	62	1	3799	2	N	-0-			57
04	4110 X	3354	-0-	-756	-0-	60	1	3294	2	N	-0-			57
05	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	62	1	8263	2	N	-0-			57
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	56	1	6395	2	N	-0-			57
*07	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	56	1	5499	2	N	-0-			57

CREST RESOURCES, INC. 189901
 KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102

02	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-			-0-
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-			-0-
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
*06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
*07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	N	-0-			35
03	1488 N	1008	-0-	-480	-0-	37	1	971	2	N	-0-			35
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	63	1	2601	2	N	4			39
						4	9							
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	46	1	1659	2	N	-0-			39
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	55	1	1709	2	N	3			42
						3	9							
07	2728 N	99	-0-	-2629	-0-	97	1	2	9	N	2			44

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 FLOWERS "122" WELL #: 1 RRCID -> 185955 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10884 - 10900

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2615	2	N	-0-			33
03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2787	2	N	-0-			33
04	2550 N	2327	-0-	-223	-0-	-0-	-0-	30	1	2297	2	N	-0-			33
05	2914 N	2433	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	31	1	2402	2	N	-0-			33
06	2730 N	2519	-0-	-211	-0-	-0-	-0-	30	1	2259	2	N	209	183	1	59
								230	9							
*07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	2405	2	N	-0-			59

 PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

02	2464 N	1724	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	168	1	1556	2	N	-0-			10
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1254	2	N	-0-			10
04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2166	2	N	-0-			10
05	1922 N	1391	-0-	-531	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	2	N	-0-			10
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1795	2	N	-0-			10
*07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2735	2	N	-0-			10

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

02	2296 N	1004	-0-	-1292	-0-	-0-	-0-	400	1	604	2	N	-0-			1
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	645	2	N	-0-			1
04	2160 N	911	-0-	-1249	-0-	-0-	-0-	448	1	463	2	N	-0-			1
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	1094	2	N	-0-			1
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	1105	2	N	-0-			1
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1049	2	N	-0-			1

 PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	921	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1116	2	N	-0-			-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1255	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	248	1	926	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	232	1	911	2	N	-0-			-0-
*07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1493	2	N	-0-			-0-

 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY					600750							
WALLACE			WELL #: 1142		RRCID -> 101778	COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10827 - 10839		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	56 1	1892 2	N	-0-		100
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	62 1	2023 2	N	-0-		100
04		2490 N	1045	-0-	-1445	-0-	30 1	1015 2	N	-0-		100
05		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		100
06		2010 N	1694	-0-	-316	-0-	46 1	1633 2	N	14		114
							15 9					
*07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	62 1	2270 2	N	16		130
							18 9					

RANGE PRODUCTION COMPANY					691703							
PARSELL RANCH					WELL #: 1147	RRCID -> 022491	COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9996 - 10006	

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL, BEN					WELL #: 5	RRCID -> 035805	COMPL. DATE 03/09/1965		TOTAL DEPTH 11069		PERF.10796 - 10818	

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISABELL					WELL #: 4	RRCID -> 066505	COMPL. DATE 05/26/1976		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11013 - 11036	

02		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		22
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		22
04		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-		22
05		2418 N	1390	-0-	-1028	-0-	1390 2		N	-0-		22
06		3000 N	3043	-0-	43	43	3043 2		N	-0-		22
*07		3100 N	3308	-0-	208	251	3308 2		N	-0-		22

HILL, BEN					WELL #: 9X	RRCID -> 178693	COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11158 - 11184	

02		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		N	-0-		-0-
03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-		-0-
04		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 2		N	-0-		-0-
05		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		N	-0-		-0-
*07		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2		N	-0-		-0-

HILL, BEN					WELL #: 8145	RRCID -> 183595	COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11324		PERF.10887 - 11021	

02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-		-0-
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
05		2263 N	1245	-0-	-1018	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
06		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
*07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) RANGE PRODUCTION COMPANY BEN HILL		//CONT.// 69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		//CONT.// 691703										
WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10865 - 10881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2688 X	1915	-0-	-773	-0-	1915 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2565	-0-	-225	-0-	2565 2	N	-0-			-0-
04		2430 N	2020	-0-	-410	-0-	2020 2	N	-0-			-0-
05		2108 N	1427	-0-	-681	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-			-0-
*07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2	N	-0-			-0-

PIONEER		WELL #:	2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11221 - 11235	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, BEN		WELL #:	12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11054 - 11126	
02		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142 2	N	-0-			-0-
03		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044 2	N	-0-			-0-
04		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743 2	N	-0-			-0-
05		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2	N	-0-			-0-
06		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 2	N	-0-			-0-
*07		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 2	N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:	14	RRCID ->	194879	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11068 - 11166	
02		560 N	366	-0-	-194	-0-	366 2	N	-0-			3
03		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-			3
04		840 N	698	-0-	-142	-0-	698 2	N	-0-			3
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			3
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			3
07		713 N	324	-0-	-389	-0-	324 2	N	-0-			3

PIONEER		WELL #:	3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11042 - 11292	
02		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-			-0-
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2	N	-0-			-0-
04		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	N	-0-			-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2	N	-0-			-0-
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-			-0-
*07		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	N	-0-			-0-

PIONEER		WELL #:	4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	11232 - 11248	
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			182
03		341 N	274	-0-	-67	-0-	274 2	N	-0-			182
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-			182
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			182
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			182
*07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-			182

HILL, BEN		WELL #:	16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10942 - 11143	
02		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2	N	-0-			-0-
03		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636 2	N	-0-			-0-
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2	N	-0-			-0-
05		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-			-0-
06		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2	N	-0-			-0-
*07		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 2	N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703											
KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403						
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	3			N	-0-			50
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			50
04	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-			50
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			50
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			50
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			50

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078						
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078						
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1713	2	N	-0-			-0-
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	95	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	65	1	2432	2	N	-0-			-0-
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	79	1	2568	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114						
FELDMAN		WELL #:		2 A	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114						
02	1596	X	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	-0-			34
03	1767	X	787	-0-	-980	-0-	787	2			N	-0-			34
04	1710	X	980	-0-	-730	-0-	980	2			N	-0-			34
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			34
06	1560	X	1	-0-	-1559	-0-	1	2			N	-0-			34
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			34

DIETRICH		WELL #:		3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007						
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	187	1	551	2	N	-0-			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	289	1	1257	2	N	-0-			-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	238	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	187	1	902	2	N	-0-			-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	323	1	1323	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	221	1	946	2	N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 GOOD WELL #: 1 RRCID -> 199779 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10948 - 10969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: 1 RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012 - PLUGGED 09/08/12

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

02	448 #	585	-0-	137	B	-9817	7	1	578	2	N	-0-				118
03	527 #	659	-0-	132	B	-9685	7	1	652	2	N	-0-				118
04	720 #	422	-0-	-298	B	-9983	16	1	405	2	N	1				119
							1	9								
05	744 #	613	-0-	-131	B	-10114	7	1	606	2	N	-0-				119
06	720 #	493	-0-	-227	B	-10341	6	1	487	2	N	-0-				119
07	651 #	349	-0-	-302	B	-10643	7	1	342	2	N	-0-				119

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 HALE -1- WELL #: 1 RRCID -> 136507 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9676 - 9701

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2013 - P&A 02-20-2013

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

02	952 N	719	-0-	-233	-0-	719	2			N	-0-					18
03	868 N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					18
04	780 N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					18
05	806 N	502	-0-	-304	-0-	502	2			N	-0-					18
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					18
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					18

PARSELL (MORROW, UPPER) B AND G PRODUCTION, INC. MEKEEL		//CONT.//	69427 830 039870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443												
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY PARSELL, WARREN B. ET AL -K-			040798									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596												
02		857 N	857	-0-	-0-	835 3	22 9	N	20			47
03		961 N	944	-0-	-17	944 3		N	-0-			47
04		930 N	906	-0-	-24	906 3		N	-0-			47
05		961 N	922	-0-	-39	892 3	30 9	N	27			74
*06		900 N	860	-0-	-40	860 3		N	-0-			74
07		930 N	838	-0-	-92	838 3		N	-0-			74

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

WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729												
02		2629 N	2629	-0-	-0-	2609 3	20 9	N	18			40
03		2722 N	2722	-0-	-0-	2722 3		N	-0-			40
04		2599 N	2599	-0-	-0-	2599 3		N	-0-			40
05		2004 N	2004	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			40
*06		1920 N	1868	-0-	-52	1868 3		N	-0-			40
*07		2816 N	2816	-0-	-0-	2816 3		N	-0-			40

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

WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824												
02		1204 N	1196	-0-	-8	7 1	1187 3	N	-0-			161
						2 4						
03		1333 N	1232	-0-	-101	7 1	1223 3	N	-0-			161
						2 4						
04		1260 N	1202	-0-	-58	7 1	1193 3	N	-0-			161
						2 4						
05		1333 N	1249	-0-	-84	7 1	1240 3	N	-0-			161
						2 4						
06		1200 N	1198	-0-	-2	9 1	1188 3	N	-0-			161
						1 4						
*07		1245 N	1245	-0-	-0-	9 1	1235 3	N	-0-			161
						1 4						

 PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1395 N	900	-0-	-495	-0-	900 3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	15 1	1097 3	N	-0-			-0-
						2 4						
12	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	20 1	1060 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	930 N	144	-0-	-786	-0-	5 1	137 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	1036 N	351	-0-	-685	-0-	8 1	341 3	N	-0-			-0-
						2 4						
03	1085 N	605	-0-	-480	-0-	7 1	596 3	N	-0-			-0-
						2 4						
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	9 1	931 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	12 1	1102 3	N	-0-			-0-
						2 4						
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	12 1	959 3	N	-0-			-0-
						1 4						
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	12 1	1000 3	N	-0-			-0-
						1 4						

 MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

02	1120 N	1011	-0-	-109	-0-	36 1	963 3	N	9			71
						2 4	10 9					
03	1147 N	994	-0-	-153	-0-	38 1	945 3	N	8			79
						2 4	9 9					
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	34 1	962 3	N	-0-			79
						2 4						
05	1116 N	790	-0-	-326	-0-	24 1	764 3	N	-0-			79
						2 4						
*06	960 N	927	-0-	-33	-0-	25 1	901 3	N	-0-			79
						1 4						
*07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	25 1	1070 3	N	-0-			79
						1 4						

 PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	75 1	2040 3	N	1			87
						2 4	1 9					
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	74 1	2165 3	N	-0-			87
						2 4						
04	2130 N	1927	-0-	-203	-0-	74 1	1851 3	N	-0-			87
						2 4						
05	2356 N	1546	-0-	-810	-0-	74 1	1470 3	N	-0-			87
						2 4						
*06	2160 N	1450	-0-	-710	-0-	72 1	1377 3	N	-0-			87
						1 4						
07	1984 N	1374	-0-	-610	-0-	72 1	1301 3	N	-0-			87
						1 4						

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRISON, MARY T. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	116438	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9470 - 9475		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		448 N	445	-0-	-3	-0-	15 1	428 3	N		-0-			19
							2 4							
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	16 1	471 3	N		-0-			19
							2 4							
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	16 1	447 3	N		-0-			19
							2 4							
05		496 N	474	-0-	-22	-0-	16 1	456 3	N		-0-			19
							2 4							
*06		480 N	464	-0-	-16	-0-	14 1	449 3	N		-0-			19
							1 4							
07		496 N	217	-0-	-279	-0-	14 1	202 3	N		-0-			19
							1 4							

MORRISON, MARY T. ETAL "M"		WELL #:		4	RRCID ->	188378	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9665 - 9674
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		3172	RRCID ->	196196	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9666 - 10675
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	167 1	4623 3	86	N	199 1		63
						2 4	95 9					
03	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	175 1	4886 3	60	N			123
						2 4	66 9					
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	179 1	5280 3	28	N			151
						2 4	31 9					
05	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	181 1	5249 3	52	N			203
						2 4	57 9					
*06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	167 1	4239 3	-0-	N	173 1		30
						1 4						
*07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	167 1	4180 3	41	N			71
						1 4	45 9					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:	1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9595 - 9703
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1679 3	37 9	34	N				405
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2106 3	48 9	44	N				449
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1849 3	2 9	2	N	375 1			76
05	1891 N	1850	-0-	-41	-0-	1831 3	19 9	17	N				93
06	2070 N	1603	-0-	-467	-0-	1603 3		-0-	N				93
07	1922 N	679	-0-	-1243	-0-	679 3		-0-	N				93

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946		WELL #:	1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	312 2		-0-	N				185
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		-0-	N				185
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	287 2	23 9	21	N				206
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2		-0-	N				206
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2		-0-	N	179 1			27
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		-0-	N				27

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CANYON CREEK RESOURCES, LLC		//CONT.//		129946								
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9394 - 9411
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMROD, LLC				153468								
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343 - 10357
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORLENA OIL COMPANY				178450								
FIELDS & SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	214625	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10027 - 10047
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9	N	2			125
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			125
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			125
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			125
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2		N	-0-			125
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			125

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MAHLER		WELL #:		1138	RRCID ->	104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10415 - 10424
02	448 N	349	-0-	-99	-0-	343 2	6 9	N	5			180
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	417 2	8 9	N	7			187
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2		N	-0-			187
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			187
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372 2		N	-0-			187
*07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		N	-0-			187

FOREST OIL CORPORATION				275740								
PARSELL, ISABEL		WELL #:		3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9892 - 9904
02	5113 X	2680	-0-	-2433	-0-	2671 3	9 9	N	8			144
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3699 3	11 9	N	10			154
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3144 3	6 9	N	5			159
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3980 3	19 9	N	17			176
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			176
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			176

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
BAUERSFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 066087		COMPL. DATE 03/22/1976		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9791 - 9802								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					39
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					39
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					39
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					39
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					39

FIELDS & SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 066088		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126								
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					19
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					19

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 096597		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780								
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					114
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					114
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					114
05	1147 N	724	-0-	-423	-0-	724	3			N	-0-					114
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					114
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					114

COGGIN		WELL #: 1137		RRCID -> 124549		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 10608 PERF.10271 - 10284								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 022493		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014								
MITCHELL		WELL #: 1 L														
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	576	2	N	-0-					124
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	784	2	N	8					132
						9	9									
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					132
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					132
06	780 N	10	-0-	-770	-0-	1	1	9	2	N	-0-					132
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 122023		COMPL. DATE 06/24/1986		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9710 - 9718								
PARSELL-HACKBERRY		WELL #: 1166														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

 PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LINN OPERATING, INC. 501545
 PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	420	-0-	-2184	-0-	53	1	367	2	N	-0-			76
03	2883 X	803	-0-	-2080	-0-	103	1	700	2	N	-0-			76
04	2790 X	2080	-0-	-710	-0-	163	1	1916	2	N	1	66	5	11
05	2480 X	2271	-0-	-209	-0-	117	1	2154	2	N	-0-			11
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	92	1	1891	2	N	1			12
07	2139 N	101	-0-	-2038	-0-	101	1			N	-0-			12

 PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008

02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	86	1	509	2	Y	-0-			110
03	1147 N	411	-0-	-736	-0-	73	1	338	2	Y	-0-			110
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727	2	Y	-0-			110
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	65	1	815	2	Y	2			112
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	1			113
07	837 N	80	-0-	-757	-0-	78	1	2	9	Y	2			115

 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	154	1	1295	2	N	-0-			162
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	175	1	1636	2	N	-0-			162
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	168	1	1877	2	N	-0-			162
05	1612 N	902	-0-	-710	-0-	128	1	774	2	N	-0-			162
06	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	163	1	1290	2	N	18	173	1	7
07	2108 N	1545	-0-	-563	-0-	20	9	1377	2	N	-0-			7

 MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	N	-0-			93
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	31	1	1076	2	N	-0-			93
04	1110 N	951	-0-	-159	-0-	30	1	921	2	N	-0-			93
05	1054 N	649	-0-	-405	-0-	31	1	618	2	N	-0-			93
06	1080 N	706	-0-	-374	-0-	28	1	678	2	N	-0-			93
07	992 N	739	-0-	-253	-0-	31	1	708	2	N	-0-			93

 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

02	2296 X	200	-0-	-2096	-0-	21	1	179	2	N	-0-			348
03	2201 X	19	-0-	-2182	-0-	2	1	17	2	N	-0-	189	1	159
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2518	2	N	50			209
05	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	55	9	2056	2	N	42			251
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	1999	2	N	33			284
*07	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	46	9	2791	2	N	22			306

PARSELL (MORROW, UPPER) NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC BAUERSFELD		//CONT.//	69427 830 606616	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	2	RRCID -> 066447	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9788 - 9795						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036 - 10130						
02	1400 N	929	-0-	-471	-0-	929	2		N	-0-			36
03	1550 N	1028	-0-	-522	-0-	1028	2		N	-0-			36
04	1200 N	986	-0-	-214	-0-	986	2		N	-0-			36
05	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			36
06	990 N	975	-0-	-15	-0-	975	2		N	-0-			36
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2		N	-0-			36

PARNELL		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742 - 9862						
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			149
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			149
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2265	2	26	9	N	24		173
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			173
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10	148 1	35
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1727	2	24	9	N	22		57

NOBLE ENERGY INC FELDMAN		WELL #:	1AL	RRCID -> 022492	COMPL. DATE 12/11/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9962 - 9980						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2011 - PLUGGED 12/14/11													

RANGE PRODUCTION COMPANY REMINGTON		WELL #:	B 1	RRCID -> 185825	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10439 - 10464						
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			190
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	1942	2	187	9	N	170	170 1	190
04	1800 N	1525	-0-	-275	-0-	1525	2		N	-0-			190
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			190
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			190
07	1581 N	748	-0-	-833	-0-	748	2		N	-0-			190

PIONEER		WELL #:	1	RRCID -> 185990	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 10409	PERF. 9946 - 9962						
02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			192
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			192
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			192
05	2294 X	1698	-0-	-596	-0-	1698	2		N	-0-			192
06	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			192
*07	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			192

HILL, BEN		WELL #:	13	RRCID -> 194097	COMPL. DATE 01/16/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9880 - 9889						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	N	1		288
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3110	2	1	9	N	1		289
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2569	2	34	9	N	31	196 1	124
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2641	2	22	9	N	20		144
06	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2885	2	9	9	N	8		152
*07	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2988	2	26	9	N	24		176

T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		WELL #:		2	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706
DIETRICH UNIT														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10101 - 10109
FELDMAN														
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			62
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			62
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			62
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			62
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			62
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9800 - 9810	
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	420	1	2779	2	N	22		180
03	1581 X	1456	-0-	-125	-0-	42	1	1407	2	N	6		186
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	350	1	4037	2	N	12		198
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	364	1	3873	2	N	17		215
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4197	2	N	7		222
*07	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	392	1	4266	2	N	16	155 1	83

TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9780 - 11070	
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	312	1	1018	2	N	1		198
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	351	1	1199	2	N	2		200
04	1410 N	779	-0-	-631	-0-	240	1	539	2	N	-0-		200
05	1488 N	1051	-0-	-437	-0-	221	1	830	2	N	-0-		200
06	1500 N	952	-0-	-548	-0-	266	1	686	2	N	-0-		200
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	299	1	444	2	N	-0-		200

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3557	-0-	757	757	87 1	3468 3	N	-0-				-0-
						2 4							
03	3100 N	3190	-0-	90	847	77 1	3111 3	N	-0-				-0-
						2 4							
04	3000 N	2891	-0-	-109	738	75 1	2814 3	N	-0-				-0-
						2 4							
05	2511 X	694	-0-	-1817	-0-	25 1	667 3	N	-0-				-0-
						2 4							
*06	2430 X	889	-0-	-1541	-0-	33 1	855 3	N	-0-				-0-
						1 4							
07	2511 X	759	-0-	-1752	-0-	33 1	725 3	N	-0-				-0-
						1 4							

CHI OPERATING, INC. 148123
 MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

02	DELQ PR	3202	-0-	3202	3202	80 1	3122 3	N	-0-				6
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				6

FOREST OIL CORPORATION 275740
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-				15
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-				15
04	1800 N	1405	-0-	-395	-0-	1405 3		N	-0-				15
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-				15
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT				15
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT				15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

02	952 N	843	-0-	-109	-0-	843 3		N	-0-				-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-				-0-
04	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078 3		N	-0-				-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-				-0-
*06	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019 3		N	-0-				-0-
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3		N	-0-				-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16 1	576 3	N	-0-				-0-
						2 4							
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	18 1	585 3	N	-0-				-0-
						2 4							
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16 1	575 3	N	-0-				-0-
						2 4							
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	18 1	628 3	N	-0-				-0-
						2 4							
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	17 1	597 3	N	-0-				-0-
						1 4							
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	17 1	625 3	N	-0-				-0-
						1 4							

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)		//CONT.//		69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WEBB		WELL #:		2187	RRCID ->	089931	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10521 - 10549		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOOD		WELL #:		2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9704 - 9800
*09	1020 N	916	-0-	-104	-0-	27 1	872 3	N	15		123
						17 9					
*10	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 3		N	-0-		123
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	55 1	877 3	N	45		168
						2 4	50 9				
12	1023 N	784	-0-	-239	-0-	49 1	714 3	N	17	183 1	2
						2 4	19 9				
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	45 1	1044 3	N	-0-		2
						2 4					
02	924 N	811	-0-	-113	-0-	48 1	761 3	N	-0-		2
						2 4					
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	58 1	898 3	N	-0-		2
						2 4					
04	1020 N	901	-0-	-119	-0-	78 1	821 3	N	-0-		2
						2 4					
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	44 1	833 3	N	-0-		2
						2 4					
*06	930 N	853	-0-	-77	-0-	52 1	800 3	N	-0-		2
						1 4					
07	930 N	856	-0-	-74	-0-	52 1	803 3	N	-0-		2
						1 4					

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)		69433 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
GOBER		WELL #:		1	RRCID ->	126144	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6492 - 6510
02	3864 #	2592	-0-	-1272	-0-	2592 2		N	-0-		47
03	4278 #	3692	-0-	-586	-0-	3692 2		N	-0-		47
04	3764 R	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-		47
05	3162 #	2628	-0-	-534	-0-	2628 2		N	-0-		47
06	3570 #	2330	-0-	-1240	-0-	2330 2		N	-0-		47
07	3875 #	3459	-0-	-416	-0-	3459 2		N	-0-		47

PATTEN (KRIDER)		69658 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JONES ENERGY, LLC		441132									
EDWARDS -11-		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		7	RRCID ->	230875	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	3313	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.		1284		486610								
PATTEN UNIT		WELL #: 1178		RRCID -> 140464		COMPL. DATE 04/05/1991		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3233 - 3250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	147	1	1057	2	N	-0-	-0-
03	1209 N	1084	-0-	-125 B	-0-	166	1	918	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	593	-0-	-547 B	-0-	166	1	427	2	N	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	151	1	1252	2	N	-0-	-0-
06	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	147	1	1056	2	N	-0-	-0-
*07	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	156	1	1131	2	N	-0-	-0-

COLLARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 152390		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3256 - 3267		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474		PERF. 3363 - 4860		
02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	115	1	825	2	N	-0-	-0-
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	124	1	686	2	N	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	114	1	292	2	N	-0-	-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	118	1	979	2	N	-0-	-0-
06	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	103	1	742	2	N	-0-	-0-
*07	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	122	1	887	2	N	-0-	-0-

HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3229 - 3707		
02	2016 N	1984	-0-	-32 B	-0-	1984	2			N	-0-	-0-
03	2263 N	1594	-0-	-669 B	-0-	1594	2			N	-0-	-0-
04	2130 N	514	-0-	-1616 B	-0-	514	2			N	-0-	-0-
05	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
06	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	2			N	-0-	-0-
*07	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-	-0-

WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3226 - 3244		
02	28 N	13	-0-	-15 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-
03	15 N	5	-0-	-10 B	-0-	1	1	4	2	N	-0-	-0-
04	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-	-0-
05	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
*07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-

GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276		PERF. 3056 - 3276		
02	476 N	472	-0-	-4 B	-0-	58	1	414	2	N	-0-	-0-
03	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	63	1	346	2	N	-0-	-0-
04	510 N	157	-0-	-353 B	-0-	44	1	113	2	N	-0-	-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	60	1	495	2	N	-0-	-0-
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	65	1	466	2	N	-0-	-0-
*07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	66	1	481	2	N	-0-	-0-

COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149		PERF. 3222 - 3232		
02	560 N	232	-0-	-328 B	-0-	28	1	204	2	N	-0-	-0-
03	589 N	99	-0-	-490 B	-0-	15	1	84	2	N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610									
COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	168 N	148	-0-	-20 B	-0-	18	1	130	2	N	-0-
03	217 N	103	-0-	-114 B	-0-	16	1	87	2	N	-0-
04	240 N	50	-0-	-190 B	-0-	14	1	36	2	N	-0-
05	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	15	1	124	2	N	-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	16	1	117	2	N	-0-
*07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	14	1	101	2	N	-0-

HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602		
02	504 N	484	-0-	-20 B	-0-	59	1	425	2	N	-0-
03	558 N	412	-0-	-146 B	-0-	63	1	349	2	N	-0-
04	510 N	320	-0-	-190 B	-0-	89	1	231	2	N	-0-
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	80	1	665	2	N	-0-
06	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	70	1	499	2	N	-0-
*07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	66	1	482	2	N	-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210		
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	16	1	118	2	N	-0-
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	19	1	103	2	N	-0-
04	150 N	41	-0-	-109 B	-0-	11	1	30	2	N	-0-
05	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	14	1	113	2	N	-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	15	1	106	2	N	-0-
*07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	16	1	114	2	N	-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399		
02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-
03	1364 N	1270	-0-	-94 B	-0-	1270	2			N	-0-
04	1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1200	2			N	-0-
05	1333 N	1283	-0-	-50 B	-0-	1283	2			N	-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2			N	-0-
*07	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-

POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998			TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600		
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	13	1	144	2	N	-0-
03	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	11	1	104	2	N	-0-
04	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	18	1	100	2	N	-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	17	1	226	2	N	-0-
06	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	11	1	112	2	N	-0-
*07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	13	1	169	2	N	-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998			TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940		
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	26	1	292	2	N	-0-
03	341 N	272	-0-	-69 B	-0-	26	1	246	2	N	-0-
04	240 N	110	-0-	-130 B	-0-	17	1	93	2	N	-0-
05	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	51	1	677	2	N	-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	45	1	475	2	N	-0-
*07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	51	1	649	2	N	-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537		
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	33	1	380	2	N	-0-
03	496 N	346	-0-	-150 B	-0-	33	1	313	2	N	-0-
04	450 N	112	-0-	-338 B	-0-	17	1	95	2	N	-0-
05	465 N	452	-0-	-13 B	-0-	32	1	420	2	N	-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	33	1	352	2	N	-0-
*07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	34	1	438	2	N	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610									
EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 N	866	-0-	-2 B	-0-	106	1	760	2	N	-0-
03	992 N	729	-0-	-263 B	-0-	112	1	617	2	N	-0-
04	930 N	425	-0-	-505 B	-0-	119	1	306	2	N	-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	122	1	1009	2	N	-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	123	1	881	2	N	-0-
*07	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	118	1	857	2	N	-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316		
02	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-
03	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	2			N	-0-
04	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	2	1	4	2	N	-0-
05	8 N	3	-0-	-5 B	-0-	3	2			N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-
07	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-

WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016		
02	1008 N	941	-0-	-67 B	-0-	115	1	826	2	N	-0-
03	1116 N	849	-0-	-267 B	-0-	130	1	719	2	N	-0-
04	1080 N	449	-0-	-631 B	-0-	126	1	323	2	N	-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	136	1	1127	2	N	-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	126	1	902	2	N	-0-
*07	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	134	1	973	2	N	-0-

PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835		
02	532 N	483	-0-	-49 B	-0-	59	1	424	2	N	-0-
03	558 N	363	-0-	-195 B	-0-	56	1	307	2	N	-0-
04	510 N	172	-0-	-338 B	-0-	48	1	124	2	N	-0-
05	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	52	1	427	2	N	-0-
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	59	1	423	2	N	-0-
*07	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	64	1	465	2	N	-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061		
02	2184 N	2146	-0-	-38 B	-0-	172	1	1974	2	N	-0-
03	2418 N	1788	-0-	-630 B	-0-	172	1	1616	2	N	-0-
04	2130 N	1021	-0-	-1109 B	-0-	156	1	865	2	N	-0-
05	3060 N	3060	-0-	-0- B	-0-	214	1	2846	2	N	-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	176	1	1865	2	N	-0-
*07	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	165	1	2120	2	N	-0-

EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126		
02	1148 N	1057	-0-	-91 B	-0-	129	1	928	2	N	-0-
03	1116 N	950	-0-	-166 B	-0-	146	1	804	2	N	-0-
04	1200 N	504	-0-	-696 B	-0-	141	1	363	2	N	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	145	1	1198	2	N	-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	140	1	1007	2	N	-0-
*07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	139	1	1010	2	N	-0-

PALO DURO 159		WELL #: 2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990		
02	308 N	286	-0-	-22 B	-0-	23	1	263	2	N	-0-
03	341 N	252	-0-	-89 B	-0-	24	1	228	2	N	-0-
04	330 N	178	-0-	-152 B	-0-	27	1	151	2	N	-0-
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	23	1	300	2	N	-0-
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	27	1	284	2	N	-0-
*07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	24	1	307	2	N	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610										
RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3222 - 5068		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	532 N	505	-0-	-27 B	-0-	41	1	464	2	N	-0-			-0-
03	589 N	407	-0-	-182 B	-0-	39	1	368	2	N	-0-			-0-
04	540 N	59	-0-	-481 B	-0-	9	1	50	2	N	-0-			-0-
05	558 N	523	-0-	-35 B	-0-	37	1	486	2	N	-0-			-0-
06	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	30	1	323	2	N	-0-			-0-
*07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	36	1	457	2	N	-0-			-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3122 - 4941		
02	1260 N	1171	-0-	-89 B	-0-	94	1	1077	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1034	-0-	-392 B	-0-	99	1	935	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	91	1	1205	2	N	-0-			-0-
06	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	101	1	1068	2	N	-0-			-0-
*07	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	105	1	1352	2	N	-0-			-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	3347 - 5260		
02	1260 N	1163	-0-	-97 B	-0-	142	1	1021	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1034	-0-	-361 B	-0-	159	1	875	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	507	-0-	-813 B	-0-	142	1	365	2	N	-0-			-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	193	1	1595	2	N	-0-			-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	151	1	1082	2	N	-0-			-0-
*07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	155	1	1124	2	N	-0-			-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3261 - 5102		
02	532 N	523	-0-	-9 B	-0-	64	1	459	2	N	-0-			-0-
03	620 N	439	-0-	-181 B	-0-	67	1	372	2	N	-0-			-0-
04	600 N	283	-0-	-317 B	-0-	79	1	204	2	N	-0-			-0-
05	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	76	1	631	2	N	-0-			-0-
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	74	1	529	2	N	-0-			-0-
*07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	74	1	538	2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	3074 - 4974		
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	88	1	1009	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	906	-0-	-303 B	-0-	87	1	819	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	316	-0-	-884 B	-0-	48	1	268	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	82	1	1093	2	N	-0-			-0-
06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	84	1	894	2	N	-0-			-0-
*07	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	80	1	1027	2	N	-0-			-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3319 - 4394		
02	980 N	759	-0-	-221 B	-0-	93	1	666	2	N	-0-			-0-
03	868 N	643	-0-	-225 B	-0-	99	1	544	2	N	-0-			-0-
04	870 N	320	-0-	-550 B	-0-	89	1	231	2	N	-0-			-0-
05	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	88	1	724	2	N	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	98	1	703	2	N	-0-			-0-
*07	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	101	1	730	2	N	-0-			-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3356 - 5664		
02	756 N	659	-0-	-97 B	-0-	81	1	578	2	N	-0-			-0-
03	806 N	521	-0-	-285 B	-0-	80	1	441	2	N	-0-			-0-
04	780 N	319	-0-	-461 B	-0-	89	1	230	2	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	82	1	675	2	N	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	90	1	644	2	N	-0-			-0-
*07	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	87	1	630	2	N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610									
JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	12	1	89	2	N	-0-
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	14	1	77	2	N	-0-
04	120 N	54	-0-	-66 B	-0-	15	1	39	2	N	-0-
05	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	19	1	153	2	N	-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	18	1	129	2	N	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	19	1	139	2	N	-0-

GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154		
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	105	1	752	2	N	-0-
03	961 N	745	-0-	-216 B	-0-	114	1	631	2	N	-0-
04	690 N	310	-0-	-380 B	-0-	87	1	223	2	N	-0-
05	961 N	878	-0-	-83 B	-0-	95	1	783	2	N	-0-
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	94	1	673	2	N	-0-
*07	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	98	1	711	2	N	-0-

COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143		
02	1148 N	1064	-0-	-84 B	-0-	130	1	934	2	N	-0-
03	1302 N	971	-0-	-331 B	-0-	149	1	822	2	N	-0-
04	1260 N	497	-0-	-763 B	-0-	139	1	358	2	N	-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	134	1	1109	2	N	-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	137	1	984	2	N	-0-
*07	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	164	1	1189	2	N	-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257		
02	252 N	238	-0-	-14 B	-0-	29	1	209	2	N	-0-
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	32	1	179	2	N	-0-
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	50	1	128	2	N	-0-
05	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	51	1	418	2	N	-0-
06	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	50	1	356	2	N	-0-
*07	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	53	1	388	2	N	-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068		
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	107	1	767	2	N	-0-
03	899 N	801	-0-	-98 B	-0-	123	1	678	2	N	-0-
04	780 N	314	-0-	-466 B	-0-	88	1	226	2	N	-0-
05	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	103	1	853	2	N	-0-
06	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	103	1	742	2	N	-0-
*07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	96	1	697	2	N	-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670		
02	392 N	310	-0-	-82 B	-0-	310	2			N	-0-
03	403 N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-
04	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-
06	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-
07	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377	2			N	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		486610										
GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3100 - 5442		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
04	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
07	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	3348 - 5850		
02	364 N	312	-0-	-52 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-
03	341 N	235	-0-	-106 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
05	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
07	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF.	3315 - 5650		
02	224 N	197	-0-	-27 B	-0-	24	1	173	2	N	-0-			-0-
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	25	1	136	2	N	-0-			-0-
04	210 N	57	-0-	-153 B	-0-	16	1	41	2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	24	1	196	2	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	26	1	184	2	N	-0-			-0-
*07	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	27	1	193	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3224 - 7076		
02	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	128	1	917	2	N	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	137	1	759	2	N	-0-			-0-
04	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	182	1	468	2	N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	139	1	1154	2	N	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	134	1	960	2	N	-0-			-0-
*07	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	135	1	983	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3096 - 3144		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
TRINDLE		WELL #:		1	RRCID ->	164745	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3280 - 4288		
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
04	180 N	33	-0-	-147 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*07	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
WHITE				WELL #: 2	RRCID -> 164746	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3646	- 4794						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-	687	2	N	-0-				-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-				-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2	N	-0-				-0-
07	713	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-				-0-

GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194						
02	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	130	1	755	2	N	-0-		-0-
03	1023	N	731	-0-	-0-	B	-0-	130	1	601	2	N	-0-		-0-
04	810	N	329	-0-	-0-	B	-0-	30	1	299	2	N	-0-		-0-
05	992	N	922	-0-	-0-	B	-0-	130	1	792	2	N	-0-		-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	130	1	824	2	N	-0-		-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	84	1	587	2	N	-0-		-0-

WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229						
02	504	N	502	-0-	-2	B	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03	558	N	434	-0-	-124	B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	540	N	217	-0-	-323	B	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-			-0-

GEORGIANNE				WELL #: 2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

LACKEY				WELL #: 1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	- 4520						
02	252	N	246	-0-	-6	B	-0-	130	1	116	2	N	-0-		-0-
03	248	N	144	-0-	-104	B	-0-	84	1	60	2	N	-0-		-0-
04	180	N	51	-0-	-129	B	-0-	26	1	25	2	N	-0-		-0-
05	279	N	187	-0-	-92	B	-0-	130	1	57	2	N	-0-		-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	130	1	20	2	N	-0-		-0-
07	62	N	36	-0-	-26	B	-0-	17	1	19	2	N	-0-		-0-

VANDERBURG B				WELL #: 3H	RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3381	- 4845						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

WHITE				WELL #: 408H	RRCID -> 200259	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3417	- 5073						
02	1036	N	530	-0-	-506	B	-0-	107	1	423	2	N	-0-		-0-
03	682	N	290	-0-	-392	B	-0-	55	1	235	2	N	-0-		-0-
04	690	N	140	-0-	-550	B	-0-	26	1	114	2	N	-0-		-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	130	1	880	2	N	-0-		-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1100	2	N	-0-		-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	88	1	489	2	N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1988 N	1163	-0-	-825 B	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
03		2046 N	1745	-0-	-301 B	-0-	1745 2		N	-0-		-0-
04		1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
05		1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965 2		N	-0-		-0-
06		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1722	-0-	-231 B	-0-	1722 2		N	-0-		-0-

WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290	
02		84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		-0-
05		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
06		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2		N	-0-		-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)				69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LAREDO PETROLEUM, INC.		WELL #:		5178	RRCID ->	254473	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 6968 - 7834	
PATTEN UNIT				486610								
02		2800 N	612	-0-	-2188	101097	612 2		N	-0-		84
03		3100 N	73	-0-	-3027	98070	73 2		N	-0-		84
04		3000 N	360	-0-	-2640	95430	360 2		N	-0-		84
05		3100 N	513	-0-	-2587	92843	513 2		N	-0-		84
06		3000 N	382	-0-	-2618	90225	370 2	12 9	N	11		95
*07		3100 N	458	-0-	-2642	87583	456 2	2 9	N	2		97

PATTEN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	258724	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6980 - 7030	
02		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-		70
03		2635 X	2610	-0-	-25	-0-	2608 2	2 9	N	2		72
04		2520 N	2458	-0-	-62	-0-	2455 2	3 9	N	3		75
05		2635 N	2229	-0-	-406	-0-	2223 2	6 9	N	5		80
06		2520 N	2231	-0-	-289	-0-	2229 2	2 9	N	2		82
07		2542 N	2460	-0-	-82	-0-	2458 2	2 9	N	2		84

PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6960 - 7016	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
AXIS ENERGY CORPORATION		WELL #:		039136	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 8672 - 8674	
FLOWERS -C-				1								
02		1455 R	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		152
03		1581 #	1236	-0-	-345	-0-	1234 2	2 9	N	2		154
04		1530 #	1138	-0-	-392	-0-	1132 2	6 9	N	5		159
05		1612 #	1064	-0-	-548	-0-	1060 2	4 9	N	4		163
06		1560 #	857	-0-	-703	-0-	857 2		N	-0-		163
07		1612 #	876	-0-	-736	-0-	876 2		N	-0-		163

PAUL HARBAUGH (MORROW) //CONT.// 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1204 N	805	-0-	-399	-0-	805	2			N	-0-		-0-
03	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-		-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-		-0-
05	899 N	640	-0-	-259	-0-	640	2			N	-0-		-0-
06	1110 N	416	-0-	-694	-0-	416	2			N	-0-		-0-
07	1178 N	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-		-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

02	2296 #	2277	-0-	-19	-0-	2253	3	24	9	N	22		200
03	2542 #	2446	-0-	-96	-0-	2426	3	20	9	N	18		218
04	2460 #	2297	-0-	-163	-0-	2289	3	8	9	N	7		225
05	2511 #	2356	-0-	-155	-0-	2356	3			N	-0-		225
06	2430 #	2333	-0-	-97	-0-	2330	3	3	9	N	3		228
07	2511 #	2243	-0-	-268	-0-	2241	3	2	9	N	2	175 1	55

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

02	756 #	662	-0-	-94	-0-	662	3			N	-0-		59
03	713 #	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-		59
04	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-		59
05	821 R	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-		59
06	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-		59
07	837 #	807	-0-	-30	-0-	803	3	4	9	N	4		63

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416

02	1120 #	865	-0-	-255	-0-	862	3	3	9	N	3		18
03	1178 #	1000	-0-	-178	-0-	1000	3			N	-0-		18
04	1140 #	1101	-0-	-39	-0-	1086	3	15	9	N	14		32
05	1178 #	983	-0-	-195	-0-	909	3	74	9	N	67		99
06	960 #	839	-0-	-121	-0-	751	3	88	9	N	80	173 1	6
*07	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1144	3	65	9	N	59		65

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

02	2324 #	2251	-0-	-73	-0-	2230	2	21	9	N	19		133
03	2511 #	2493	-0-	-18	-0-	2472	2	21	9	N	19		152
04	2490 #	2410	-0-	-80	-0-	2393	2	17	9	N	15		167
05	2573 #	2232	-0-	-341	-0-	2225	2	7	9	N	6		173
06	2490 #	2451	-0-	-39	-0-	2438	2	13	9	N	12		185
*07	2566 R	2566	-0-	-0-	-0-	2452	2	114	9	N	104	137 1	152

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1540 #	1453	-0-	-87	-0-	1450	2	3 9	N	3		91
03	1674 #	1569	-0-	-105	-0-	1563	2	6 9	N	5		96
04	1620 #	1515	-0-	-105	-0-	1509	2	6 9	N	5		101
05	1674 #	1405	-0-	-269	-0-	1397	2	8 9	N	7		108
06	1560 #	1551	-0-	-9	-0-	1551	2		N	-0-		108
07	1612 #	1540	-0-	-72	-0-	1537	2	3 9	N	3		111

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178

D.W.P. PRODUCTION 196927
 DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

02	588 #	526	-0-	-62	-0-	498	2	28 9	N	25		154
03	651 #	542	-0-	-109	-0-	518	2	24 9	N	22	156 1	20
04	630 #	551	-0-	-79	-0-	528	2	23 9	N	21		41
05	590 R	590	-0-	-0-	-0-	568	2	22 9	N	20		61
06	584 R	584	-0-	-0-	-0-	551	2	33 9	N	30		91
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	561	2	8 9	N	7		98

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 GRAHAM WELL #: 2 RRCID -> 166025 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7376 - 9140

02	392 #	28	-0-	-364	-0-	28	1		N	-0-		117
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	70 1	47
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		47
05	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	1		N	-0-		47
06	300 #	30	-0-	-270	-0-	30	1		N	-0-		47
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		47

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
QEP ENERGY COMPANY				684474										
CALLIHAM				WELL #: 2		RRCID -> 111526		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7222 - 8597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	806 R	806	-0-	-0-	-0-	21	1	785	2	N	-0-			39
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-			39
04	674 R	674	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	N	6			45
05	899 #	649	-0-	-250	-0-	7	9	606	2	N	20			65
06	870 #	635	-0-	-235	-0-	21	1	608	2	N	5			70
07	899 #	674	-0-	-225	-0-	6	9	651	2	N	2			72
						2	9							

CALLIHAM				WELL #: 3		RRCID -> 204300		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9271		PERF. 7204 - 7306		
02	1120 #	1052	-0-	-68	-0-	21	1	1031	2	N	-0-			50
03	1271 #	1157	-0-	-114	-0-	21	1	1136	2	N	-0-			50
04	1230 #	1147	-0-	-83	-0-	21	1	1126	2	N	-0-			50
05	1271 #	1182	-0-	-89	-0-	21	1	1161	2	N	-0-			50
06	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	21	1	1125	2	N	-0-			50
07	1178 #	1165	-0-	-13	-0-	21	1	1144	2	N	-0-			50

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		RRCID -> 234485		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 7560 - 9762		
GUY				WELL #: 4H										
02	2324 #	997	-0-	-1327	-0-	95	1	860	2	N	38			287
03	2573 #	949	-0-	-1624	-0-	42	9	797	2	N	27	184	1	130
04	2400 #	2191	-0-	-209	-0-	122	1	1877	2	N	171			301
05	2480 #	1774	-0-	-706	-0-	30	9	1624	2	N	79	178	1	202
06	4963 R	4963	-0-	-0-	-0-	126	1	4653	2	N	172	185	1	189
07	2263 #	1127	-0-	-1136	-0-	188	9	1052	2	N	23			212
						63	1							
						87	9							
						121	1							
						189	9							
						50	1							
						25	9							

GUY				WELL #: 6H		RRCID -> 259537		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 7371		PERF. 8354 - 11468		
02	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	155	1	2705	2	N	299	187	1	326
03	2976 #	2016	-0-	-960	-0-	329	9	1667	2	N	231	375	1	182
04	2880 #	951	-0-	-1929	-0-	95	1	788	2	N	48			230
05	3534 #	492	-0-	-3042	-0-	254	9	381	2	N	70	186	1	114
06	3420 #	668	-0-	-2752	-0-	110	1	478	2	N	125			239
*07	3709 R	3709	-0-	-0-	-0-	53	9	3215	2	N	291	377	1	153
						34	1							
						77	9							
						52	1							
						138	9							
						174	1							
						320	9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7307 - 7381		
PEERY, HAROLD "A"				WELL #: 2										
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			60
03	829 R	829	-0-	-0-	-0-	821	3	8	9	N	7			67
04	691 R	691	-0-	-0-	-0-	670	3	21	9	N	19			86
05	682 #	417	-0-	-265	-0-	399	3	18	9	N	16			102
06	810 #	178	-0-	-632	-0-	178	3			N	-0-			102
*07	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			102

PEERY (MARMATON)			70247 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION			027200										
MITCHELL A 735			WELL #: 4735		RRCID -> 228144		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MITCHELL A 735			WELL #: 3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445			
02	2212 N	1662	-0-	-550	B	-0-	1618	3	44	9	N	40	142
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2475 N	2475	-0-	-0-	B	-0-	2436	3	39	9	N	35	177
04	2340 N	2101	-0-	-239	B	-0-	2047	3	54	9	N	49	91
05	2199 N	2199	-0-	-0-	B	-0-	2153	3	46	9	N	42	133
06	2400 N	2397	-0-	-3	B	-0-	2294	3	103	9	N	94	57
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2178	3	154	9	N	140	43
MITCHELL A 735			WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
MORRIS "B"			WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
DUKE, BASIL JR.			WELL #: 1850		RRCID -> 204323		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510			
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	251	3	9	9	N	8	193
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	196	3	4	9	N	4	15
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	192	3	70	9	N	64	79
05	279 N	192	-0-	-87	B	-0-	192	3			N	-0-	79
*06	180 N	44	-0-	-136	B	-0-	44	3			N	-0-	79
07	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	258	3	8	9	N	7	86

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		140
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		140
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		140
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		140
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		140
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		140

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

02		706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	2		N	-0-	178
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1302 N	747	-0-	-555	B	-0-	747	2		N	-0-	178
04		780 N	745	-0-	-35	B	-0-	741	2	4	9	N	4
05		786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-	182
06		795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	2		N	-0-	182
07		775 N	711	-0-	-64	B	-0-	710	2	1	9	N	1

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 GUY WELL #: 5821 RRCID -> 035161 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7333 - 7404

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373

02		3196 X	3196	-0-	-0-		-0-	125	1	3046	2	N	23	79	1	36
								25	9							
03		3117 X	3117	-0-	-0-		-0-	98	1	2999	2	N	18			54
								20	9							
04		3187 X	3187	-0-	-0-		-0-	129	1	3036	2	N	20			74
								22	9							
05		3534 X	2592	-0-	-942		-0-	80	1	2499	2	N	12	57	1	29
								13	9							
06		3420 X	2753	-0-	-667		-0-	108	1	2621	2	N	22			51
								24	9							
*07		3739 X	3739	-0-	-0-		-0-	129	1	3579	2	N	28	40	1	39
								31	9							

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448

02		896 N	828	-0-	-68	B	-0-	825	3	3	9	N	3			50
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		992 N	797	-0-	-195	B	-0-	797	3			N	-0-			50
04		900 N	431	-0-	-469	B	-0-	428	3	3	9	N	3			53
05		930 N	504	-0-	-426	B	-0-	469	3	35	9	N	32			85
06		780 N	467	-0-	-313	B	-0-	461	3	6	9	N	5			90
*07		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	514	3	8	9	N	7			97

PEERY, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 70250 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54 4	N	-0-	105
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	52 4	1 9 N	1	106
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 4	N	-0-	106
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 4	N	-0-	106
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	59 4	1 9 N	1	107
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	107

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212

02	336 N	193	-0-	-143	-0-	54 1	139 2 N	-0-	33
03	279 N	196	-0-	-83	-0-	44 1	152 2 N	-0-	33
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	44 1	165 2 N	-0-	33
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	56 1	319 2 N	-0-	33
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	60 1	290 2 N	-0-	33
*07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	62 1	277 2 N	-0-	33

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

02	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11601 2	N	-0-	120
03	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	12717 2	N	-0-	120
04	12300 X	12062	-0-	-238	-0-	12062 2	N	-0-	120
05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	12692 2	154 9 N	140	260
06	12210 X	11367	-0-	-843	-0-	11367 2	N	-0-	260
07	12617 X	11786	-0-	-831	-0-	11786 2	N	-0- 174 1	86

LINN OPERATING, INC. 501545
PERRY WELL #: 2 RRCID -> 215696 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092

02	112 X	86	-0-	-26	-0-	86 2	N	-0-	48
03	403 X	258	-0-	-145	-0-	258 2	N	-0-	48
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-	48
05	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	48
06	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-	48
*07	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-	48

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

02	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	56 1	1674 2 N	-0-	82
03	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	62 1	1807 2 N	-0-	82
04	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	60 1	1691 2 N	-0-	82
05	1922 X	1687	-0-	-235	-0-	56 1	1631 2 N	-0-	82
06	1860 X	1647	-0-	-213	-0-	60 1	1587 2 N	-0-	82
07	1922 X	1629	-0-	-293	-0-	62 1	1567 2 N	-0-	82

LINN OPERATING, INC. 501545
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-	77
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	77
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	77
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-	77
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-	77
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-	77

PERRYTON (MORROW, LOWER)			70743 639		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION			027200											
TRAYLER			WELL #: 1		RRCID -> 080514			COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		1512 N	1401	-0-	-111	-0-	1401	3		N	-0-			34
*03		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			34
*04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			34
05		1550 N	814	-0-	-736	-0-	814	3		N	-0-			34
06		3000 X	1215	-0-	-1785	-0-	1215	3		N	-0-			34
07		3100 X	693	-0-	-2407	-0-	693	3		N	-0-			34

PIERSON -C-			WELL #: 1		RRCID -> 090607			COMPL. DATE 10/12/1980			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873			
02		3024 X	1935	-0-	-1089	-0-	200	1	1734	3	N	1		10
							1	9						
*03		2945 X	2525	-0-	-420	-0-	234	1	2291	3	N	-0-		10
*04		2850 X	2710	-0-	-140	-0-	257	1	2453	3	N	-0-		10
05		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	289	1	2682	3	N	6		16
							7	9						
06		2340 X	2176	-0-	-164	-0-	288	1	1888	3	N	-0-		16
07		2666 X	2082	-0-	-584	-0-	293	1	1789	3	N	-0-		16

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715											
MASON, ENFIELD			WELL #: 113 L		RRCID -> 022527			COMPL. DATE 10/08/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866			
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-		-0-
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-		-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-		-0-
06		150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-

MOYES-GEORGE UNIT			WELL #: 130 L		RRCID -> 022528			COMPL. DATE 06/30/1959			TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7909 - 7920			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CORLENA OIL COMPANY			178450											
BROWNLEE - PEARSON			WELL #: 1		RRCID -> 066930			COMPL. DATE 05/18/1976			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024			
02		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1595	2	66	9	N	60		295
03		1643 X	891	-0-	-752	-0-	859	2	32	9	N	29		324
04		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1820	2	2	9	N	2	193 1	133
05		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	41		174
06		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	64		238
07		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	37	168 1	107

COURSON OIL & GAS, INC.			182785											
GEORGE, GARY ESTATE			WELL #: 107		RRCID -> 194440			COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164			
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	2	N	-0-		160
03		1085 N	707	-0-	-378	-0-	62	1	645	2	N	-0-		160
04		720 N	659	-0-	-61	-0-	56	1	603	2	N	-0-		160
05		744 N	726	-0-	-18	-0-	50	1	676	2	N	-0-		160
06		690 N	675	-0-	-15	-0-	52	1	623	2	N	-0-		160
*07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	2	N	-0-		160

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.				501545								
ODELL-LAMASTER				WELL #: 157	RRCID -> 022522	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7834 - 7876	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ODELL-LAMASTER				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7852 - 7862	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PALMER "132"				WELL #: 1	RRCID -> 202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156 - 8350	
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-	197
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-	197
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	-0-	197
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	31	1	817	2	N	-0-	197
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	28	225
						31	9					
07	837 N	716	-0-	-121	-0-	31	1	685	2	N	-0-	225

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470								
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-	-0-	
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-	
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	-0-	
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-	

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
02	616 N	495	-0-	-121	-0-	495	2		N	-0-	-0-	
03	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2		N	-0-	-0-	
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-	-0-	
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-	-0-	
*06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	-0-	
07	2635 N	1449	-0-	-1186	-0-	1449	2		N	-0-	-0-	

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026 - 8040	
02	1652 N	1327	-0-	-325	-0-	1324	2	3	9	N	3	48
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1788	2	43	9	N	39	87
04	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1325	2	8	9	N	7	94
05	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1273	2	4	9	N	4	98
*06	1770 N	1463	-0-	-307	-0-	1459	2	4	9	N	4	102
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	N	5	107

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	022523	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7778 - 7794	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179051	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7799 - 7826		
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2998	2	53	9	N	48	133
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4101	2	15	9	N	14	147
04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3944	2	12	9	N	11	158
05	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	2900	2			N	-0-	158
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	158
*07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-	158

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.		926563		WELL #:		1 F	RRCID ->	022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7784 - 7838
GEORGE-GHEEN UNIT													
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	1	1	609	2	N	1	25
							1	9					
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	774	2	N	1	26
							1	9					
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	1	1	752	2	N	1	27
							1	9					
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	1	1	725	2	N	1	28
							1	9					
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	1	1	706	2	N	1	29
							1	9					
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	1	1	712	2	N	1	30
							1	9					

PERRYTON (MORROW, UPPER)		70743 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715									
MOYES-GEORGE UNIT		WELL #:		130 U	RRCID ->	022514	COMPL. DATE	06/30/1959	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 7601 - 7625
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:		1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A
BLOSSOM													
02	476	#	351	-0-	-125	-0-	56	1	295	2	N	-0-	73
03	527	#	399	-0-	-128	-0-	62	1	337	2	N	-0-	73
04	510	#	403	-0-	-107	-0-	60	1	343	2	N	-0-	73
05	496	#	373	-0-	-123	-0-	58	1	315	2	N	-0-	73
06	480	#	447	-0-	-33	-0-	60	1	387	2	N	-0-	73
*07	406	R	406	-0-	-0-	-0-	62	1	344	2	N	-0-	73

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				27
03		620 #	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-				27
04		1170 #	289	-0-	-881	-0-	289	2			N	-0-				27
05		1209 #	312	-0-	-897	-0-	312	2			N	-0-				27
06		1170 #	235	-0-	-935	-0-	235	2			N	-0-				27
07		868 #	365	-0-	-503	-0-	365	2			N	-0-				27

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

02		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	2	N	-0-				132
03		1147 #	1027	-0-	-120	-0-	1027	2			N	-0-				132
04		1290 #	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-				132
05		1333 #	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			N	-0-				132
06		1290 #	993	-0-	-297	-0-	993	2			N	-0-				132
*07		1185 R	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				132

MGE RESOURCES, INC. 563288
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

02		876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
03		942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
04		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
05		930 #	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-				-0-
06		960 #	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT				-0-
07		961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

02		476 R	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	N	-0-				154
03		484 R	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	N	-0-				154
04		450 #	441	-0-	-9	-0-	60	1	381	2	N	-0-				154
05		499 R	499	-0-	-0-	-0-	62	1	437	2	N	-0-				154
06		480 R	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	N	-0-				154
*07		573 R	573	-0-	-0-	-0-	62	1	511	2	N	-0-				154

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

02		1260 #	575	-0-	-685	-0-	56	1	516	2	N	3				95
03		1395 #	1376	-0-	-19	-0-	62	1	1299	2	N	14				109
04		1376 R	1376	-0-	-0-	-0-	60	1	1299	2	N	15				124
05		1395 #	621	-0-	-774	-0-	36	1	579	2	N	5				129
06		1350 #	405	-0-	-945	-0-	56	1	349	2	N	-0-				129
07		1426 #	137	-0-	-1289	-0-	56	1	71	2	N	9				138

PNG OPERATING COMPANY 668536
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

02		1064 #	963	-0-	-101	-0-	963	3			N	-0-				181
03		1178 #	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-				181
04		1080 #	1072	-0-	-8	-0-	1058	3	14	9	N	13				194
05		1116 #	973	-0-	-143	-0-	964	3	9	9	N	8				202
06		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7				209
*07		1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1192	3	9	9	N	8				217

PERRYTON (NOVI LIME)		70743 781		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669										
BRILLHART		WELL #: 1H		RRCID -> 201329		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2296 #	2228	-0-	-68	-0-	2228	2	N	-0-			164
03	2511 #	2376	-0-	-135	-0-	2370	2	N	5			169
04	2430 #	2288	-0-	-142	-0-	2288	2	N	-0-			169
05	2480 #	2312	-0-	-168	-0-	2301	2	N	10			179
06	2400 #	2190	-0-	-210	-0-	2190	2	N	-0-	132	1	47
07	2480 #	2234	-0-	-246	-0-	2234	2	N	-0-			47

PERRYTON (NOVI, LOWER)		70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200										
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 022510		COMPL. DATE 05/31/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7448 - 7454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	108	-0-	-32 B	-75	108	3	N	-0-			30
03	124 N	67	-0-	-57 B	-75	67	3	N	-0-			30
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-75			N	-0-			30
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-75			N	-0-			30
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-75			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-75			N	-0-			30

PERRY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494	3	N	-0-			137
03	2604 N	2442	-0-	-162 B	-0-	2440	3	N	2			139
04	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1954	3	N	9	123	1	25
05	2759 N	1802	-0-	-957 B	-0-	1790	3	N	11			36
06	2370 N	2261	-0-	-109 B	-0-	2229	3	N	29			65
*07	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2238	3	N	3			68

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ELLIOTT		WELL #: 1 T		RRCID -> 122601		COMPL. DATE 07/17/1986			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1400 N	1305	-0-	-95 B	-0-	56	1	N	-0-			173
03	1643 N	1400	-0-	-243 B	-0-	58	1	N	-0-			173
04	1620 N	1317	-0-	-303 B	-0-	60	1	N	-0-			173
05	1457 N	1160	-0-	-297 B	-0-	58	1	N	-0-			173
06	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			173
07	1364 N	1284	-0-	-80 B	-0-	62	1	N	-0-			173

PHILIPP		WELL #: 1143		RRCID -> 242155		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	54	1	N	-0-			173
03	1736 N	1638	-0-	-98 B	-0-	62	1	N	-0-			173
04	1620 N	1468	-0-	-152 B	-0-	50	1	N	4			177
						4	9					
05	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	6			183
						7	9					
06	1590 N	1557	-0-	-33 B	-0-	60	1	N	2			185
						2	9					
*07	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			185

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	6 1	286 2	N	3			143
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	3 9	315 2	N	7			150
04	390 N	363	-0-	-27 B	-0-	62 1	296 2	N	6			156
05	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	8 9	211 2	N	-0-			156
06	360 N	87	-0-	-273 B	-0-	60 1	35 2	N	2			158
07	372 N	201	-0-	-171 B	-0-	2 9	177 2	N	5			163
						18 1						
						6 9						

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

02	3836 X	3604	-0-	-232 B	-0-	87 1	3491 2	N	24			67
03	4154 X	3078	-0-	-1076 B	-0-	26 9	2966 2	N	20	64 1		23
04	4080 X	2635	-0-	-1445 B	-0-	90 1	2557 2	N	8			31
05	4216 X	2416	-0-	-1800 B	-0-	22 9	2312 2	N	15			46
06	4080 X	3135	-0-	-945 B	-0-	69 1	3036 2	N	10			56
*07	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	9 9	4112 2	N	18			74
						87 1						
						17 9						
						11 9						
						20 9						

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

02	2128 X	2040	-0-	-88 B	-0-	87 1	1903 2	N	45			135
03	3782 X	2941	-0-	-841 B	-0-	50 9	2832 2	N	11	106 1		40
04	3660 X	3164	-0-	-496 B	-0-	97 1	3052 2	N	16			56
05	3782 X	1509	-0-	-2273 B	-0-	12 9	1408 2	N	4	45 1		15
06	2850 X	1889	-0-	-961 B	-0-	94 1	1776 2	N	17			32
07	3131 X	2168	-0-	-963 B	-0-	18 9	2020 2	N	46	66 1		12
						4 9						
						94 1						
						19 9						
						97 1						
						51 9						

DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

02	3276 X	3048	-0-	-228 B	-0-	87 1	2897 2	N	58			222
03	3410 X	2482	-0-	-928 B	-0-	64 9	2350 2	N	41	191 1		72
04	3390 X	1053	-0-	-2337 B	-0-	87 1	995 2	N	30			102
05	3503 X	3023	-0-	-480 B	-0-	45 9	2853 2	N	75	85 1		92
06	3390 X	3138	-0-	-252 B	-0-	25 1	2980 2	N	61	81 1		72
*07	3559 X	3559	-0-	-0- B	-0-	33 9	3392 2	N	64	103 1		33
						87 1						
						83 9						
						91 1						
						67 9						
						97 1						
						70 9						

PERRYTON (NOVI, LOWER) H & L OPERATING CO., LLC CHUNN		//CONT.//	70743 852 339787	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1	RRCID ->	057420	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7522		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. PERRYTON GU -1-			945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1	RRCID ->	022509	COMPL. DATE	01/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7479 - 7491		
02	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707 2		N	-0-			28
03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 2		N	-0-			28
04	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	728 2	25 9	N	23			51
05	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	865 2	2 9	N	2			53
06	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	899 2	2 9	N	2			55
*07	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	899 2	15 9	N	14			69

PERRYTON (ST. LOUIS) B AND G PRODUCTION, INC. PATRIOT SWD			70743 900 039870	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	101	RRCID ->	225751	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3436 - 3800		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DBP EXPLORATION, INC. MARVIN			196096	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	201	RRCID ->	217263	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8688 - 8698		
02	1564 N	1564	-0-	-0-	B	-0-	983 2	581 9	N	528	552 1		252
03	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1011 2	239 9	N	217	190 1		279
04	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1012 2	332 9	N	302	190 1		391
05	1736 N	1259	-0-	-477	B	-0-	808 2	451 9	N	410	363 1		438
06	1299 N	1299	-0-	-0-	B	-0-	973 2	326 9	N	296	375 1		359
07	1395 N	1349	-0-	-46	B	-0-	1081 2	268 9	N	244	187 1		416

PERRYTON, N. E. (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY SCHWALK			70746 500 562560	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
		WELL #:	1	RRCID ->	216357	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	6700 - 8382		
02	336 N	173	-0-	-163		-0-	23 1	146 2	N	4			377
03	372 N	365	-0-	-7		-0-	31 1	333 2	N	1	181 1		197
04	420 N	368	-0-	-52		-0-	30 1	338 2	N	-0-			197
05	405 N	405	-0-	-0-		-0-	31 1	374 2	N	-0-			197
06	367 N	367	-0-	-0-		-0-	30 1	337 2	N	-0-			197
*07	391 N	391	-0-	-0-		-0-	31 1	360 2	N	-0-			197

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	54 1	675 2	N	-0-			138
03	806 #	804	-0-	-2	-0-	62 1	742 2	N	-0-			138
04	812 R	812	-0-	-0-	-0-	60 1	752 2	N	-0-			138
05	869 R	869	-0-	-0-	-0-	58 1	811 2	N	-0-			138
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	60 1	788 2	N	-0-			138
*07	883 R	883	-0-	-0-	-0-	62 1	821 2	N	-0-			138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

02	700 #	664	-0-	-36	-0-	664 2		N	-0-			118
03	775 #	713	-0-	-62	-0-	713 2		N	-0-			118
04	750 #	697	-0-	-53	-0-	697 2		N	-0-			118
05	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			118
06	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			118
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-	192 1		215
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			215
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1699 2	89 9	N	81			296
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1588 2	83 9	N	75	189 1		182
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1718 2	83 9	N	75			257
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1721 2	91 9	N	83	191 1		149

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

02	588 X	414	-0-	-174	-0-	414 2		N	-0-			147
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			147
04	660 X	556	-0-	-104	-0-	556 2		N	-0-			147
05	682 X	566	-0-	-116	-0-	566 2		N	-0-			147
06	750 X	545	-0-	-205	-0-	545 2		N	-0-			147
07	775 X	570	-0-	-205	-0-	570 2		N	-0-			147

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 162974 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) //CONT.// 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

02	1512 #	1441	-0-	-71	-0-	1441	2			N	-0-					223
03	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					223
04	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					223
05	1674 #	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					223
06	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					223
07	1736 #	1522	-0-	-214	-0-	1522	2			N	-0-					223

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					2
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					2
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					2
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					2
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					2
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					2

APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					54
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					54
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					54
05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					54
06	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	54 1	220 2	178 2	N	-0-			109
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	62 1	178 2	178 2	N	-0-			109
04	270 N	200	-0-	-70	-0-	56 1	144 2	144 2	N	-0-			109
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	62 1	239 2	239 2	N	-0-			109
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	60 1	259 2	259 2	N	-0-			109
*07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	62 1	259 2	259 2	N	5			114
						6 9							

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
 LANDRUM WELL #: 2 RRCID -> 146880 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8524

02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1422 2	7 9	7 9	N	6			125
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1750 2	2 9	2 9	N	2			127
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-			127
05	1581 N	1137	-0-	-444	-0-	1137 2			N	-0-			127
06	1710 N	1288	-0-	-422	-0-	1288 2			N	-0-			127
07	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 2			N	-0-			127

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			N	-0-			16
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-			16
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

GRAVES OPERATING, LLC 325799
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			N	-0-			141
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2			N	-0-			141
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	855 2			N	-0-			141
05	930 N	779	-0-	-151	-0-	779 2			N	-0-			141
06	840 N	158	-0-	-682	-0-	158 2			N	-0-			141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-			24
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-			24
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-			24
05	961 N	902	-0-	-59	-0-	902 2			N	-0-			24
06	720 N	184	-0-	-536	-0-	184 2			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	28 1	1963 2	1963 2	N	-0-			142
03	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	31 1	2107 2	2107 2	N	-0-			142
04	2160 N	1955	-0-	-205	-0-	30 1	1925 2	1925 2	N	-0-			142
05	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	30 1	2146 2	2146 2	N	-0-			142
06	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	30 1	1904 2	1904 2	N	-0-			142
*07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	31 1	2179 2	2179 2	N	-0-			142

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PNG OPERATING COMPANY				668536									
WRIGHT, THERESA				WELL #:	1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF. 8680 - 8722	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-			68
03		2356 N	1624	-0-	-732	-0-	1624 3		N	-0-			68
04		2160 N	824	-0-	-1336	-0-	824 3		N	-0-			68
05		2418 N	1253	-0-	-1165	-0-	1253 3		N	-0-			68
06		1560 N	1293	-0-	-267	-0-	1293 3		N	-0-			68
*07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			68

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
SCHNEIDER UNIT -C-				WELL #:	2	RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6629 - 8326	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

VISTATEX ENERGY LLC				886279									
LANCE				WELL #:	1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8190 - 8350	
02		336 N	253	-0-	-83	-0-	181 2	72 9	N	65			258
03		341 N	215	-0-	-126	-0-	182 2	33 9	N	30			288
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	215 2	44 9	N	40			328
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	252 2	79 9	N	72	190 1		210
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	239 2	57 9	N	52	190 1		72
*07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	265 2	41 9	N	37			109

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200									
PORTWOOD				WELL #:	3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8515 - 8524	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
WITTLER				WELL #:	1	RRCID ->	201271	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	8314	PERF. 8165 - 8174	
02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
03		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
04		240 #	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05		279 #	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-			-0-
06		270 #	224	-0-	-46	-0-	224 3		N	-0-			-0-
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	259 3		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
GEORGE, A.J.				WELL #:	1-T	RRCID ->	145133	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7983 - 7993	
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			102
03		93 #	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-			102
04		120 #	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-			102
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			102
06		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			102
*07		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			102

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

02	952 #	693	-0-	-259	-0-	28	1	665	2	N	-0-					100
03	1054 #	723	-0-	-331	-0-	723	2			N	-0-					100
04	1020 #	728	-0-	-292	-0-	728	2			N	-0-					100
05	806 #	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					100
06	780 #	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-					100
*07	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	N	-0-					100

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					158
03	362 R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-					158
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	N	-0-					158
05	279 #	215	-0-	-64	-0-	31	1	184	2	N	-0-					158
06	360 #	174	-0-	-186	-0-	30	1	144	2	N	-0-					158
07	372 #	211	-0-	-161	-0-	26	1	185	2	N	-0-					158

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

02	1260 X	741	-0-	-519 B	-1571	728	2	13	9	N	12					114
03	1395 X	856	-0-	-539 B	-1571	852	2	4	9	N	4					118
04	1170 X	738	-0-	-432 B	-1571	738	2			N	-0-					118
05	1147 X	1120	-0-	-27 B	-1571	1120	2			N	-0-					118
06	960 X	1210	-0-	250 B	-1321	1209	2	1	9	N	1	90	1			29
07	868 X	1027	-0-	159 B	-1162	1027	2			N	-0-					29

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986

02	1232 X	925	-0-	-307 B	-0-	56	1	869	2	N	-0-					-0-
03	1258 X	1258	-0-	-0- B	-0-	62	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1216 X	1216	-0-	-0- B	-0-	60	1	1156	2	N	-0-					-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0- B	-0-	62	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1354 X	1354	-0-	-0- B	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					-0-
*07	2416 X	2416	-0-	-0- B	-0-	62	1	2354	2	N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	25	-0-	-31 B	-23908	20	1	5	2	N	-0-			64
03	93 N	10	-0-	-83 B	-23908	4	1	3	2	N	3			67
04	60 N	64	-0-	4 B	-23904	3	9	30	1	N	5			72
05	31 N	26	-0-	-5 B	-23904	6	9	14	1	N	2			74
06	10 N	52	-0-	42 B	-23862	2	9	26	1	N	1			75
07	62 N	40	-0-	-22 B	-23862	1	9	20	1	N	5			80
						6	9							

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	2	N	-0-			144
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-			144
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	2	1	1	2	N	-0-			144
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			144
*06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			144
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			144

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	N	-0-			130
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	-0-			130
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	60	1	2466	2	N	4			134
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	4	9	62	1	N	11			145
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	12	9	60	1	N	-0-			145
07	2418 N	1709	-0-	-709	-0-	60	1	62	1	N	4			149
						4	9							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	2	N	-0-			144
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	N	-0-			144
04	1230 N	149	-0-	-1081	-0-	8	1	141	2	N	-0-			144
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			144
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			144
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			144

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 #	72	-0-	-1188	-0-	72	2			N	-0-			184
03	1395 #	234	-0-	-1161	-0-	234	2			N	-0-			184
04	1350 #	484	-0-	-866	-0-	484	2			N	-0-			184
05	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			184
06	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1010	2	12	9	N	11			195
*07	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			195

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION		027200									
ODELL-LAMASTER		WELL #: 3		RRCID -> 175897		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	868 X	580	-0-	-288	-0-	580	2	N	-0-		8
03	961 X	910	-0-	-51	-0-	910	2	N	-0-		8
04	930 X	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-		8
05	961 X	690	-0-	-271	-0-	690	2	N	-0-		8
06	870 X	504	-0-	-366	-0-	504	2	N	-0-		8
07	899 X	376	-0-	-523	-0-	376	2	N	-0-		8

UNIT PETROLEUM COMPANY SHARE TRUST		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997			TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998		
02	448 X	415	-0-	-33	-0-	409	2	6 9 N	5		103
03	496 X	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-		103
04	480 X	461	-0-	-19	-0-	461	2	N	-0-		103
05	465 X	347	-0-	-118	-0-	343	2	4 9 N	4		107
06	450 X	446	-0-	-4	-0-	446	2	N	-0-		107
07	465 X	381	-0-	-84	-0-	381	2	N	-0-		107

PHELPS (MORROW) QUESTA ENERGY CORPORATION		71165 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
HLX WILBANKS, ESTATE		684634									
		WELL #: 4101		RRCID -> 133597		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452		
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		187
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		187
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-		187
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3	N	-0-		187
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		187
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3	N	-0-		187

PHILCON (ATOKA) SCS NEWTON OIL LLC		71223 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
GHEEN		760234									
		WELL #: 1		RRCID -> 123746		COMPL. DATE 01/14/1987			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) COURSON OIL & GAS, INC.		71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
MAXWELL		182785									
		WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270		
02	1904 #	1474	-0-	-430 B	-18362	56	1	1418 2 N	-0-		31
03	2108 #	1581	-0-	-527 B	-18889	62	1	1519 2 N	-0-		31
04	2040 #	1426	-0-	-614 B	-19503	48	1	1378 2 N	-0-		31
05	1736 #	1494	-0-	-242 B	-19745	62	1	1432 2 N	-0-		31
06	1590 #	1479	-0-	-111 B	-19856	60	1	1419 2 N	-0-		31
07	1643 #	1523	-0-	-120 B	-19976	62	1	1461 2 N	-0-		31

KILE PRODUCTION BARNETT		459740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254		
02	476 N	484	-0-	8 B	-13620	483	2	1 9 N	1		74
03	465 N	523	-0-	58 B	-13562	522	2	1 9 N	1		75
04	510 N	465	-0-	-45 B	-13562	464	2	1 9 N	1		76
05	527 N	465	-0-	-62 B	-13562	464	2	1 9 N	1		77
06	510 N	437	-0-	-73 B	-13562	436	2	1 9 N	1		78
07	496 N	491	-0-	-5 B	-13562	490	2	1 9 N	1		79

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748											
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081		PERF. 2691 - 2709			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2212 #	2049	-0-	-163	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
03		2449 #	1948	-0-	-501	-0-	1948 3		N	-0-			-0-
04		2370 #	2107	-0-	-263	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
05		2449 #	1503	-0-	-946	-0-	1503 3		N	-0-			-0-
06		2190 #	1409	-0-	-781	-0-	1409 3		N	-0-			-0-
07		2263 #	1276	-0-	-987	-0-	1276 3		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 2454 - 2493			
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-			-0-
04		360 N	311	-0-	-49	-0-	311 3		N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3		N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
HALCON OPERATING CO., INC.		344412											
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3183 - 3356			
02		1344 X	1085	-0-	-259	-0-	840 1	245 3	N	-0-			-0-
03		1643 X	1024	-0-	-619	-0-	750 1	274 3	N	-0-			-0-
04		1590 X	152	-0-	-1438	-0-	152 3		N	-0-			-0-
05		1643 X	402	-0-	-1241	-0-	150 1	252 3	N	-0-			-0-
06		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	870 1	855 3	N	-0-			-0-
*07		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	600 1	802 3	N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564		PERF. 3323 - 3375			
02		1736 X	715	-0-	-1021	-0-	715 3		N	-0-			-0-
03		1860 X	1466	-0-	-394	-0-	1466 3		N	-0-			-0-
04		1320 X	975	-0-	-345	-0-	975 3		N	-0-			-0-
05		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
06		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
*07		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		N	-0-			-0-

HARLAN		WELL #: 4		RRCID -> 149493		COMPL. DATE 04/16/1994		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 3153 - 3180			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #: 5		RRCID -> 245020		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 3518		PERF. 3302 - 3344			
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 1		N	-0-			-0-
03		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 1		N	-0-			-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 1		N	-0-			-0-
05		930 N	870	-0-	-60	-0-	870 1		N	-0-			-0-
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 1		N	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 1		N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694												
COBLE MORGAN A 810				WELL #:	1	RRCID ->	225373	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	2860 - 2996			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-							N	-0-			-0-
03	930 X	28	-0-	-902	-0-			28	2			N	-0-			-0-
04	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-			1285	2			N	-0-			-0-
05	940 X	940	-0-	-0-	-0-			940	2			N	-0-			-0-
*06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-			2936	2			N	-0-			-0-
*07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-			2540	2			N	-0-			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)				73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
COURSON "E"				WELL #:	2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 - 9058			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6440 X	5957	-0-	-483	-0-			5957	3			N	-0-			20
03	7130 X	6720	-0-	-410	-0-			6720	3			N	-0-			20
04	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-			7478	3			N	-0-			20
05	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-			13463	3			N	-0-			20
*06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-			6304	3			N	-0-			20
*07	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-			6371	3			N	-0-			20

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9490 - 9561			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
HERNDON C				WELL #:	1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF.	9383 - 9403			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	123	-0-	-17	-0-			56	1	67	2	N	-0-			47
03	186 N	134	-0-	-52	-0-			62	1	72	2	N	-0-			47
04	240 N	122	-0-	-118	-0-			54	1	68	2	N	-0-			47
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-			46	1	84	2	N	-0-			47
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-			60	1	84	2	N	-0-			47
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-			52	1	87	2	N	-0-			47

LINA -BH-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9166 - 9188			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

KENT				WELL #:	4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	9414 - 9424			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1008 N	929	-0-	-79	-0-			56	1	864	2	N	8			145
03	961 N	709	-0-	-252	-0-			52	1	655	2	N	2			147
04	900 N	828	-0-	-72	-0-			54	1	774	2	N	-0-			147
05	1023 N	464	-0-	-559	-0-			20	1	442	2	N	2			149
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-			36	1	744	2	N	1			150
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			62	1	1082	2	N	-0-			150

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	35 1	8085 2		N	-0-	-0-
03		13020 X	5739	-0-	-7281	-0-	26 1	5713 2		N	-0-	-0-
04		12600 X	8624	-0-	-3976	-0-	33 1	8591 2		N	-0-	-0-
05		13020 X	5564	-0-	-7456	-0-	20 1	5544 2		N	-0-	-0-
06		10860 X	8548	-0-	-2312	-0-	39 1	8509 2		N	-0-	-0-
*07		10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	45 1	10700 2		N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290												
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116												
02		3192 #	2472	-0-	-720	-0-	15 1	2457 2		N	-0-	103
03		3534 #	3161	-0-	-373	-0-	15 1	3146 2		N	-0-	103
04		3600 #	1928	-0-	-1672	-0-	15 1	1913 2		N	-0-	103
05		3720 #	2782	-0-	-938	-0-	15 1	2767 2		N	-0-	103
06		3600 #	3583	-0-	-17	-0-	15 1	3566 2		N	2	105
							2	9				
07		3162 #	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT	105

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
05		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	2 1	3 2	N	-0-	33
06		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2 1	1 2	N	-0-	33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119												
02		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	44 1	28 2	N	-0-	195
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	87	-0-	-6	B	-0-	60 1	27 2	N	-0-	195
04		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	52 1	30 2	N	-0-	195
05		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	54 1	96 2	N	-0-	195
06		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	58 1	71 2	N	-0-	195
*07		123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	60 1	63 2	N	-0-	195

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2				N	-0-					-0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

02		2016 N	1965	-0-	-51	-0-	1963	3	2	9	N	2					75
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					75
04		2220 N	2140	-0-	-80	-0-	2140	3			N	-0-					75
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					75
06		2160 N	873	-0-	-1287	-0-	873	3			N	-0-					75
07		2201 N	1123	-0-	-1078	-0-	1123	3			N	-0-					75

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

02		3668 X	3130	-0-	-538	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03		4061 X	3308	-0-	-753	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04		3930 X	3094	-0-	-836	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05		3937 X	3555	-0-	-382	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3178	3	3	9	N	3					3
*07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3071	3	4	9	N	4					7

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
 EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

02		336 #	229	-0-	-107	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03		372 #	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04		330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05		341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*07		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

02		560 #	380	-0-	-180	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03		620 #	408	-0-	-212	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04		570 #	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05		558 #	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*07		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

02		364 #	249	-0-	-115	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03		403 #	265	-0-	-138	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04		360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05		341 #	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*07		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092													
EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		392 #	264	-0-	-128	-0-	264	3	N	-0-			-0-
03		434 #	283	-0-	-151	-0-	283	3	N	-0-			-0-
04		390 #	329	-0-	-61	-0-	329	3	N	-0-			-0-
05		372 #	362	-0-	-10	-0-	362	3	N	-0-			-0-
06		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*07		399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970													

02		560 #	304	-0-	-256	-0-	304	3	N	-0-			-0-
03		620 #	614	-0-	-6	-0-	614	3	N	-0-			-0-
04		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-
05		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
06		600 #	171	-0-	-429	-0-	171	3	N	-0-			-0-
07		620 #	601	-0-	-19	-0-	601	3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974													

02		728 #	616	-0-	-112	-0-	616	3	N	-0-			-0-
03		806 #	660	-0-	-146	-0-	660	3	N	-0-			-0-
04		780 #	768	-0-	-12	-0-	768	3	N	-0-			-0-
05		844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-
06		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-
*07		930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130													

02		532 #	507	-0-	-25	-0-	507	3	N	-0-			-0-
03		755 R	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
04		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
05		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
06		720 #	588	-0-	-132	-0-	588	3	N	-0-			-0-
07		744 #	609	-0-	-135	-0-	609	3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084													

02		560 #	387	-0-	-173	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03		620 #	415	-0-	-205	-0-	415	3	N	-0-			-0-
04		570 #	482	-0-	-88	-0-	482	3	N	-0-			-0-
05		558 #	531	-0-	-27	-0-	531	3	N	-0-			-0-
06		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
*07		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106													

02		448 #	358	-0-	-90	-0-	358	3	N	-0-			-0-
03		496 #	397	-0-	-99	-0-	397	3	N	-0-			-0-
04		450 #	424	-0-	-26	-0-	424	3	N	-0-			-0-
05		509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
06		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
07		434 #	336	-0-	-98	-0-	336	3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082													

02		392 #	372	-0-	-20	-0-	372	3	N	-0-			-0-
03		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-			-0-
04		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-
05		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
06		540 #	431	-0-	-109	-0-	431	3	N	-0-			-0-
07		558 #	446	-0-	-112	-0-	446	3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
 EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	252 #	176	-0-	-76	-0-	176 3		N	-0-			-0-
03	279 #	189	-0-	-90	-0-	189 3		N	-0-			-0-
04	270 #	220	-0-	-50	-0-	220 3		N	-0-			-0-
05	248 #	242	-0-	-6	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

02	392 #	273	-0-	-119	-0-	273 3		N	-0-			-0-
03	434 #	292	-0-	-142	-0-	292 3		N	-0-			-0-
04	390 #	340	-0-	-50	-0-	340 3		N	-0-			-0-
05	403 #	374	-0-	-29	-0-	374 3		N	-0-			-0-
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-
*07	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

02	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
03	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
04	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
05	962 R	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-			-0-
06	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
*07	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

02	364 #	275	-0-	-89	-0-	275 3		N	-0-			-0-
03	403 #	278	-0-	-125	-0-	278 3		N	-0-			-0-
04	330 #	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-			-0-
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
06	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
07	341 #	235	-0-	-106	-0-	235 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

02	252 #	193	-0-	-59	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 3		N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06	510 #	344	-0-	-166	-0-	344 3		N	-0-			-0-
07	527 #	437	-0-	-90	-0-	437 3		N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COWAN WELL #: 1 RRCID -> 022579 COMPL. DATE 10/28/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4112 - 4121

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 COWAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022580 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 4123 PERF. 4041 - 4082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 022602 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4037 - 4070

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

02	616 #	394	-0-	-222	-0-	394	2	N	-0-			-0-
03	682 #	585	-0-	-97	-0-	585	2	N	-0-			-0-
04	660 #	562	-0-	-98	-0-	562	2	N	-0-			-0-
05	682 #	605	-0-	-77	-0-	605	2	N	-0-			-0-
06	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
*07	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

02	1400 #	662	-0-	-738	-0-	662	3	N	-0-			-0-
03	1550 #	911	-0-	-639	-0-	911	3	N	-0-			-0-
04	1500 #	857	-0-	-643	-0-	857	3	N	-0-			-0-
05	1426 #	738	-0-	-688	-0-	738	3	N	-0-			-0-
06	871 R	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			-0-
*07	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 7 WELL #: 4 RRCID -> 022567 COMPL. DATE 02/18/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4056 - 4127

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4063 - 4068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1988 #	1024	-0-	-964	-0-	1024 3	N	-0-			-0-	
03		2170 #	1225	-0-	-945	-0-	1225 3	N	-0-			-0-	
04		1950 #	1150	-0-	-800	-0-	1150 3	N	-0-			-0-	
05		1705 #	1032	-0-	-673	-0-	1032 3	N	-0-			-0-	
06		1200 #	1182	-0-	-18	-0-	1182 3	N	-0-			-0-	
*07		1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-			-0-	

HAGGARD TR 5				WELL #:	24	RRCID ->	022574	COMPL. DATE	01/06/1960	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3990 - 4024
02		280 #	186	-0-	-94	-0-	186 3	N	-0-			-0-	
03		310 #	223	-0-	-87	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
04		300 #	209	-0-	-91	-0-	209 3	N	-0-			-0-	
05		248 #	188	-0-	-60	-0-	188 3	N	-0-			-0-	
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-			-0-	
*07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-			-0-	

HAGGARD TR 3				WELL #:	27	RRCID ->	022575	COMPL. DATE	10/23/1956	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	4050 - 4101
02		476 #	298	-0-	-178	-0-	298 3	N	-0-			-0-	
03		527 #	356	-0-	-171	-0-	356 3	N	-0-			-0-	
04		450 #	335	-0-	-115	-0-	335 3	N	-0-			-0-	
05		403 #	300	-0-	-103	-0-	300 3	N	-0-			-0-	
06		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-			-0-	
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-			-0-	

KELLY, MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	022578	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	4078 - 4088
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
03		3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
04		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-	
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-	
*07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-	

AGATHA				WELL #:	1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4004 - 4110
02		1652 #	302	-0-	-1350	-0-	302 3	N	-0-			-0-	
03		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			-0-	
04		924 R	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-			-0-	
05		682 #	624	-0-	-58	-0-	624 3	N	-0-			-0-	
06		1110 #	441	-0-	-669	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
07		1147 #	306	-0-	-841	-0-	306 3	N	-0-			-0-	

AGATHA				WELL #:	2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	4004 - 4116
02		2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3	N	-0-			-0-	
03		2480 #	1422	-0-	-1058	-0-	1422 3	N	-0-			-0-	
04		2519 R	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3	N	-0-			-0-	
05		2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3	N	-0-			-0-	
06		2758 R	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3	N	-0-			-0-	
*07		3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3	N	-0-			-0-	

EDGE -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3945 - 4089
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		GAY		WELL #: 4 C RRCID -> 022594		COMPL. DATE 07/07/1956		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3930 - 4054		CNTY: ROBERTS		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOCKE				WELL #: 3		RRCID -> 022597		COMPL. DATE 11/05/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3952 - 4088				
02	2464 #	2145	-0-	-319	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
03	2728 #	2232	-0-	-496	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
04	2640 #	2348	-0-	-292	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	2717 R	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
06	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*07	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 022599		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 3960 - 4060				
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3				WELL #: 36		RRCID -> 044508		COMPL. DATE 08/01/1968		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4016 - 4030				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 15		RRCID -> 045936		COMPL. DATE 04/07/1969		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3958 - 4076				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7				WELL #: 47		RRCID -> 045937		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 4000 - 4107				
02	1176 #	968	-0-	-208	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
03	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
04	1260 #	1253	-0-	-7	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
05	1302 #	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
06	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*07	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

GAY				WELL #: 8		RRCID -> 048901		COMPL. DATE 06/03/1970		TOTAL DEPTH 6308		PERF. 3950 - 4036				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972 - 4022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
03	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-			-0-
04	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
05	1209 #	1142	-0-	-67	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
06	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
*07	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8				WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972		TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994 - 4073			
02	3668 #	1919	-0-	-1749	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
03	4061 #	2639	-0-	-1422	-0-	2639 3		N	-0-			-0-
04	3930 #	2484	-0-	-1446	-0-	2484 3		N	-0-			-0-
05	3689 #	2139	-0-	-1550	-0-	2139 3		N	-0-			-0-
06	2550 #	2524	-0-	-26	-0-	2524 3		N	-0-			-0-
07	2635 #	2277	-0-	-358	-0-	2277 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2				WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972		TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 - 4068			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3				WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 - 4005			
02	1036 #	800	-0-	-236	-0-	800 3		N	-0-			-0-
03	1147 #	958	-0-	-189	-0-	958 3		N	-0-			-0-
04	1080 #	900	-0-	-180	-0-	900 3		N	-0-			-0-
05	930 #	807	-0-	-123	-0-	807 3		N	-0-			-0-
06	930 #	924	-0-	-6	-0-	924 3		N	-0-			-0-
*07	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972		TOTAL DEPTH	4099	PERF.	3958 - 4050			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGE -D-				WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3968 - 4104			
02	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
03	496 #	444	-0-	-52	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
04	600 #	407	-0-	-193	-0-	407 3		Y	-0-			-0-
05	620 #	278	-0-	-342	-0-	278 3		Y	-0-			-0-
06	600 #	285	-0-	-315	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
07	496 #	325	-0-	-171	-0-	325 3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2				WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH	3065	PERF.	3958 - 4000			
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY EX1) PANTERA ENERGY COMPANY HAGGARD TR 8		DOLOMITE, LO.) //CONT.// //CONT.//		73768 142	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
				638486	WELL #: 19	RRCID -> 053966	COMPL. DATE 06/01/1953	TOTAL DEPTH 4123	PERF. 4113	- 4120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDGE -D-				WELL #: 2	RRCID -> 054220	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4117	PERF. 4031	- 4097				
02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886 3			Y	-0-			-0-
03	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3			Y	-0-			-0-
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			Y	-0-			-0-
05	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			Y	-0-			-0-
06	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3			Y	-0-			-0-
*07	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 18	RRCID -> 054451	COMPL. DATE 01/29/1973	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3970	- 4090				
02	980 #	819	-0-	-161	-0-	819 3			N	-0-			-0-
03	1085 #	980	-0-	-105	-0-	980 3			N	-0-			-0-
04	1020 #	920	-0-	-100	-0-	920 3			N	-0-			-0-
05	961 #	826	-0-	-135	-0-	826 3			N	-0-			-0-
06	960 #	946	-0-	-14	-0-	946 3			N	-0-			-0-
*07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3			N	-0-			-0-

MCCUITION, G.				WELL #: 3	RRCID -> 056056	COMPL. DATE 03/03/1954	TOTAL DEPTH 4111	PERF. 3972	- 4084				
02	1232 #	1039	-0-	-193	-0-	1039 3			N	-0-			-0-
03	1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159 3			N	-0-			-0-
04	1230 #	1133	-0-	-97	-0-	1133 3			N	-0-			-0-
05	1147 #	1033	-0-	-114	-0-	1033 3			N	-0-			-0-
06	1110 #	1104	-0-	-6	-0-	1104 3			N	-0-			-0-
*07	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3			N	-0-			-0-

LOCKE				WELL #: 5	RRCID -> 056651	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 3982	- 4072				
02	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3			N	-0-			-0-
03	2015 #	1250	-0-	-765	-0-	1250 3			N	-0-			-0-
04	2070 #	1669	-0-	-401	-0-	1669 3			N	-0-			-0-
05	2139 #	1393	-0-	-746	-0-	1393 3			N	-0-			-0-
06	2070 #	1715	-0-	-355	-0-	1715 3			N	-0-			-0-
07	2046 #	2033	-0-	-13	-0-	2033 3			N	-0-			-0-

STONE -A-				WELL #: 3	RRCID -> 059525	COMPL. DATE 09/03/1974	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4017	- 4120				
02	560 #	514	-0-	-46	-0-	514 3			Y	-0-			-0-
03	620 #	469	-0-	-151	-0-	469 3			Y	-0-			-0-
04	600 #	585	-0-	-15	-0-	585 3			Y	-0-			-0-
05	620 #	573	-0-	-47	-0-	573 3			Y	-0-			-0-
06	600 #	570	-0-	-30	-0-	570 3			Y	-0-			-0-
07	620 #	572	-0-	-48	-0-	572 3			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 6	RRCID -> 060013	COMPL. DATE 10/10/1974	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 4036	- 4117				
02	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-			-0-
03	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757 3			N	-0-			-0-
04	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 3			N	-0-			-0-
05	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638 3			N	-0-			-0-
06	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 3			N	-0-			-0-
*07	869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	BALANCE

02	1036 #	1016	-0-	-20	-0-	1016	3			N	-0-	-0-
03	1147 #	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-	-0-
04	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-	-0-
05	1116 #	1011	-0-	-105	-0-	1011	3			N	-0-	-0-
06	1110 #	1079	-0-	-31	-0-	1079	3			N	-0-	-0-
*07	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082												
02	1148 #	1019	-0-	-129	-0-	1019	3			N	-0-	-0-
03	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-	-0-
04	1350 #	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-	-0-
05	1395 #	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-	-0-
06	1350 #	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			N	-0-	-0-
07	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098												
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-	-0-
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-	-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-	-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158												
02	1708 #	1325	-0-	-383	-0-	1325	3			N	-0-	-0-
03	1891 #	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-	-0-
04	1830 #	1714	-0-	-116	-0-	1714	3			N	-0-	-0-
05	1798 #	1476	-0-	-322	-0-	1476	3			N	-0-	-0-
06	1770 #	1742	-0-	-28	-0-	1742	3			N	-0-	-0-
*07	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080												
02	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-	-0-
03	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-	-0-
04	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-	-0-
05	899 #	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-	-0-
06	870 #	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-	-0-
*07	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113												
02	1036 #	768	-0-	-268	-0-	768	3			N	-0-	-0-
03	1147 #	857	-0-	-290	-0-	857	3			N	-0-	-0-
04	1050 #	837	-0-	-213	-0-	837	3			N	-0-	-0-
05	899 #	764	-0-	-135	-0-	764	3			N	-0-	-0-
06	840 #	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-	-0-
*07	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110												
02	3108 #	1852	-0-	-1256	-0-	1852	3			N	-0-	-0-
03	3441 #	2066	-0-	-1375	-0-	2066	3			N	-0-	-0-
04	3330 #	2019	-0-	-1311	-0-	2019	3			N	-0-	-0-
05	3286 #	1842	-0-	-1444	-0-	1842	3			N	-0-	-0-
06	2010 #	1967	-0-	-43	-0-	1967	3			N	-0-	-0-
*07	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1064 #	68	-0-	-996	-0-	68 3		Y	-0-		-0-
03		1178 #	76	-0-	-1102	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
04		1080 #	74	-0-	-1006	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
05		930 #	67	-0-	-863	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-		-0-
*07		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
02		1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		Y	-0-		-0-
03		1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		Y	-0-		-0-
04		1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		Y	-0-		-0-
05		1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y	-0-		-0-
06		1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		Y	-0-		-0-
*07		1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-		-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
02		1987 R	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
03		2732 R	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-		-0-
04		2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2572 3		N	-0-		-0-
05		2635 #	2214	-0-	-421	-0-	2214 3		N	-0-		-0-
06		2614 R	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-		-0-
*07		3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	3552 3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
02		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
03		1054 #	1004	-0-	-50	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
04		1020 #	945	-0-	-75	-0-	945 3		N	-0-		-0-
05		992 #	814	-0-	-178	-0-	814 3		N	-0-		-0-
06		960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-		-0-
*07		2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
02		1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-		-0-
03		1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
04		1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-		-0-
05		1643 #	1482	-0-	-161	-0-	1482 3		N	-0-		-0-
06		1620 #	1583	-0-	-37	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
*07		1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-		-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
02		1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		-0-
03		2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
04		2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	2069 3		N	-0-		-0-
05		2108 #	1887	-0-	-221	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
06		2040 #	2015	-0-	-25	-0-	2015 3		N	-0-		-0-
*07		2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486														
MCCUUSTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-			-0-
03		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
04		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
05		434 #	382	-0-	-52	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
06		420 #	408	-0-	-12	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
*07		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106														
02		2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
03		2802 R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
04		2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-			-0-
05		2271 R	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
06		2680 R	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
*07		2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 39 RRCID -> 132917 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3964 - 4014														
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013 - P&A 02-14-2013														

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030														
*08		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*09		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
*10		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*11		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*12		341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-
01		341 #	218	-0-	-123	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02		280 #	186	-0-	-94	-0-	186	3		N	-0-			-0-
03		310 #	223	-0-	-87	-0-	223	3		N	-0-			-0-
04		300 #	209	-0-	-91	-0-	209	3		N	-0-			-0-
05		248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
*07		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082														
02		2016 #	1935	-0-	-81	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
03		2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
04		2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
05		2232 #	1952	-0-	-280	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
06		2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
*07		2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A														
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	17	10	1	21
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			21
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			21
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			21
06		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			21
*07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			21

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS											
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
LOCKE	WELL #:	2	RRCID -> 196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			21			

LOCKE		WELL #:		4	RRCID -> 196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
02	700 #	676	-0-	-24	-0-	676	3	N	-0-			50	
03	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3	N	-0-			50	
04	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-			50	
05	899 #	854	-0-	-45	-0-	854	3	N	-0-			50	
06	870 #	817	-0-	-53	-0-	817	3	N	-0-			50	
07	899 #	15	-0-	-884	-0-	15	3	N	-0-			50	

LOCKE		WELL #:		1	RRCID -> 231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-	
03	465 #	189	-0-	-276	-0-	189	3	N	-0-			-0-	
04	450 #	126	-0-	-324	-0-	126	3	N	-0-			-0-	
05	465 #	50	-0-	-415	-0-	50	3	N	-0-			-0-	
06	390 #	10	-0-	-380	-0-	10	3	N	-0-			-0-	
07	403 #	50	-0-	-353	-0-	50	3	N	-0-			-0-	

LOCKE		WELL #:		6	RRCID -> 236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
02	2016 #	736	-0-	-1280	-0-	736	3	N	-0-			-0-	
03	2170 #	716	-0-	-1454	-0-	716	3	N	-0-			-0-	
04	2100 #	949	-0-	-1151	-0-	949	3	N	-0-			-0-	
05	2139 #	926	-0-	-1213	-0-	926	3	N	-0-			-0-	
06	960 #	886	-0-	-74	-0-	886	3	N	-0-			-0-	
*07	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	N	-0-			-0-	

PENNINGTON		WELL #:		5	RRCID -> 237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050
02	924 #	843	-0-	-81	-0-	843	3	N	-0-			-0-	
03	1023 #	843	-0-	-180	-0-	843	3	N	-0-			-0-	
04	990 #	919	-0-	-71	-0-	919	3	N	-0-			-0-	
05	961 #	861	-0-	-100	-0-	861	3	N	-0-			-0-	
06	900 #	825	-0-	-75	-0-	825	3	N	-0-			-0-	
07	961 #	817	-0-	-144	-0-	817	3	N	-0-			-0-	

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:		51	RRCID -> 258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A		
02	336 #	279	-0-	-57	-0-	279	3	N	-0-			-0-	
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3	N	-0-			-0-	
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	3	N	-0-			-0-	
05	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3	N	-0-			-0-	
06	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3	N	-0-			-0-	
07	341 #	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-			-0-	

HAGGARD TR 4		WELL #:		30	RRCID -> 262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106
02	1260 #	1228	-0-	-32	-0-	1228	3	N	-0-			-0-	
03	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-			-0-	
04	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-	
05	1395 #	1239	-0-	-156	-0-	1239	3	N	-0-			-0-	
06	1418 R	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-	
07	1395 #	1316	-0-	-79	-0-	1316	3	N	-0-			-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		10808	447	-0-	-10361	7281	447	3		N	-0-			-0-
03		7815 R	534	-0-	-7281	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04		720 #	502	-0-	-218	-0-	502	3		N	-0-			-0-
05		620 #	450	-0-	-170	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
*07		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

02		252 #	56	-0-	-196	-0-	56	3		N	-0-			-0-
03		279 #	67	-0-	-212	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04		270 #	63	-0-	-207	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05		217 #	56	-0-	-161	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

ROXI PRODUCTION BEAN 731758 WELL #: 2 RRCID -> 109673 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4048 - 4078

02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
----	--	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013 - P & A 02-07-13

SHILOH OPERATING COMPANY 777303 EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
05		14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			13
06		14B2 EXT	16	-0-	16	27	16	2		Y	-0-			13
07		14B2 EXT	8	-0-	8	35	8	2		Y	-0-			13

EDGE, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 175326 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010 - PLUGGED 4/22/10

WO OPERATING COMPANY 935428 COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO.
COURSON RANCH 135

73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
667862
WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	14	1	470	2	N	-0-			-0-
03	558 #	514	-0-	-44	-0-	13	1	501	2	N	-0-			-0-
04	510 #	492	-0-	-18	-0-	12	1	480	2	N	-0-			-0-
05	527 #	482	-0-	-45	-0-	13	1	469	2	N	-0-			-0-
06	510 #	461	-0-	-49	-0-	12	1	449	2	N	-0-			-0-
07	527 #	483	-0-	-44	-0-	12	1	471	2	N	-0-			-0-

QUINDONO, NORTH (DOUGLAS)
RAYDON EXPLORATION, INC.
HALE

73768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
695569
WELL #: 1018 RRCID -> 223004 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6384 - 6393

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

R. D. MILLS (ATOKA)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
PAYNE RANCH

73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
085851
WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

02	1316 #	479	-0-	-837 B	-41588	451	3	28	9	N	25			177
03	1457 #	1453	-0-	-4 B	-41592	1453	3			N	-0-			177
04	1410 #	1610	-0-	200 B	-41392	1545	3	65	9	N	59			236
05	1271 #	1197	-0-	-74 B	-41466	1076	3	121	9	N	110	266	1	80
06	1410 #	1455	-0-	45 B	-41421	1221	3	234	9	N	213	171	1	122
07	1674 #	1288	-0-	-386 B	-41807	1187	3	101	9	N	92			214

PAYNE RANCH "A"

WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

02	980 #	337	-0-	-643 B	-48603	323	3	14	9	N	13			231
03	1085 #	1525	-0-	440 B	-48163	1493	3	32	9	N	29			260
04	1050 #	1222	-0-	172 B	-47991	1181	3	41	9	N	37			297
05	961 #	1427	-0-	466 B	-47525	1394	3	33	9	N	30	177	1	150
06	1470 #	1028	-0-	-442 B	-47967	1004	3	24	9	N	22			172
07	1519 #	892	-0-	-627 B	-48594	873	3	19	9	N	17			189

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY
CARRIE

600750
WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-555					N	-0-			-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE)
CHESAPEAKE OPERATING, INC.
MILLS, R.D.

73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
147715
WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			87
03	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			87
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)
CORGRAY HOLDINGS, LLC
PRICE RANCH

73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
178435
WELL #: 1194 RRCID -> 111529 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3126 - 3295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTY

WELL #: 1 RRCID -> 111530 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 3111 - 3190

02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1271 N	10	-0-	-1261	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	720 N	27	-0-	-693	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC.
MARTY "A"

501545
WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER)
RANGE PRODUCTION COMPANY
PAYNE TRUST

74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
691703
WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

02	5236	2730	-0-	-2506	-0-	2730	2			N	-0-					291
03	5797	2714	-0-	-3083	-0-	2714	2			N	-0-					291
04	3720 #	1954	-0-	-1766	-0-	1954	2			N	-0-					291
05	3472 #	-0-	-0-	-3472	-0-					N	59	191	1			159
06	5254 R	5254	-0-	-0-	-0-	5151	2	103	9	N	94					253
*07	5243 R	5243	-0-	-0-	-0-	5193	2	50	9	N	45					298

R. H. F. (CLEVELAND)
KILE PRODUCTION
KELLY

74035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
459740
WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. H. F. (MORROW)
COURSON OIL & GAS, INC.
ROPER

74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

02	1540 #	808	-0-	-732	-0-	28	1	780	2	N	-0-					58
03	1705 #	898	-0-	-807	-0-	26	1	872	2	N	-0-					58
04	1620 #	892	-0-	-728	-0-	28	1	864	2	N	-0-					58
05	1674 #	1088	-0-	-586	-0-	36	1	1052	2	N	-0-					58
06	946 R	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	N	-0-					58
07	930 #	877	-0-	-53	-0-	44	1	833	2	N	-0-					58

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BUCKTHAL		WELL #: 1		RRCID -> 159955		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7988 - 8024								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148								
*09	960 N	913	-0-	-47	-0-	834	3	79	9	N	72	192	1			17
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					17
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	839	3	210	9	N	191					208
12	992 N	841	-0-	-151	-0-	837	3		4	N	4					212
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	824	3	35	9	N	32	210	1			34
02	980 N	781	-0-	-199	-0-	718	3	63	9	N	57					91
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	801	3	74	9	N	67					158
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	763	3	88	9	N	80	178	1			60
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	802	3	23	9	N	21					81
*06	840 N	835	-0-	-5	-0-	759	3	76	9	N	69					150
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	717	3	61	9	N	55					205

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038								
02	1288 N	1092	-0-	-196	-0-	36	1	1047	3	N	6					102
						2	4	7	9							
03	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	41	1	1146	3	N	6					108
						2	4	7	9							
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	3	N	33	32	5			109
						2	4	36	9							
05	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	39	1	1142	3	N	-0-					109
						2	4									
*06	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	36	1	1084	3	N	10					119
						1	4	11	9							
07	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	36	1	986	3	N	7					126
						1	4	8	9							

BUCKTHAL		WELL #: 2056		RRCID -> 174306		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7962 - 7998								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BUCKTHAL		WELL #: 3056		RRCID -> 175823		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8020								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL		WELL #: 4056		RRCID -> 177006		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7818 - 8028								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, H.L.		WELL #: 1055		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

H & L OPERATING CO., LLC		339787		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045								
HOBART RANCH		WELL #: 2058														
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	N	-0-					55
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	10	1	640	2	N	-0-					55
04	720 N	594	-0-	-126	-0-	10	1	584	2	N	-0-					55
05	651 N	564	-0-	-87	-0-	10	1	554	2	N	-0-					55
06	630 N	572	-0-	-58	-0-	10	1	562	2	N	-0-					55
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					55

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
RAMP		WELL #: 1		RRCID -> 064582		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784								
02	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					18
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					18
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3030	2	15	9	N	14					32
05	3100 X	1411	-0-	-1689	-0-	1163	2	248	9	N	225	197	1			60
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3603	2	76	9	N	69					129
*07	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3843	2	61	9	N	55					184

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
SANDERS 43		WELL #: 1		RRCID -> 178224		COMPL. DATE 11/05/2009			TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	3276 X	2314	-0-	-962	-0-	2310	2	4	9	N	4			108
03	3596 X	3014	-0-	-582	-0-	2989	2	25	9	N	23			131
04	3240 X	2880	-0-	-360	-0-	2849	2	31	9	N	28			159
05	3224 X	2735	-0-	-489	-0-	2720	2	15	9	N	14			173
06	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	2751	2	9	9	N	8	135	1	46
*07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3256	2	31	9	N	28			74

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804					
02	1792 X	1694	-0-	-98	-0-	1683	2	11	9	N	10			45
03	1953 X	1896	-0-	-57	-0-	1861	2	35	9	N	32			77
04	1830 X	1302	-0-	-528	-0-	1272	2	30	9	N	27			104
05	1891 X	1179	-0-	-712	-0-	1156	2	23	9	N	21			125
06	1830 X	1328	-0-	-502	-0-	1302	2	26	9	N	24			149
07	1891 X	1289	-0-	-602	-0-	1275	2	14	9	N	13			162

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854					
02	4340 X	4095	-0-	-245	-0-	4063	2	32	9	N	29			129
03	4805 X	3697	-0-	-1108	-0-	3688	2	9	9	N	8			137
04	4560 X	4323	-0-	-237	-0-	4279	2	44	9	N	40			177
05	4712 X	4099	-0-	-613	-0-	4057	2	42	9	N	38			215
06	4560 X	3837	-0-	-723	-0-	3803	2	34	9	N	31	191	1	55
07	4526 X	4219	-0-	-307	-0-	4186	2	33	9	N	30			85

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761					
02	2408 X	1968	-0-	-440	-0-	1946	2	22	9	N	20			244
03	2449 X	1800	-0-	-649	-0-	1783	2	17	9	N	15			259
04	2370 X	1986	-0-	-384	-0-	1955	2	31	9	N	28			287
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2980	2	36	9	N	33	198	1	122
06	2100 X	726	-0-	-1374	-0-	718	2	8	9	N	7			129
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			129

RAMSEY 58		WELL #: 12		RRCID -> 247825		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10909 - 12734					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2012 - P & A 12-19-12														

RAMP		WELL #: 6026		RRCID -> 249748		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 13052 PERF.10985 - 12927					
02	3444 X	2746	-0-	-698	-0-	2716	2	30	9	N	27			227
03	3782 X	3677	-0-	-105	-0-	3641	2	36	9	N	33	193	1	67
04	3570 X	1069	-0-	-2501	-0-	1060	2	9	9	N	8			75
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			75
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-			75
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-			75

SANDERS 43		WELL #: 4		RRCID -> 250000		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 12903 PERF.11007 - 12887					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 4		RRCID -> 255763	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 12882	PERF.10651	- 12593				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	4204	-0-	-444	-0-	4174	2	30	9	N	27			107
03	5084 X	4463	-0-	-621	-0-	4422	2	41	9	N	37			144
04	4740 X	4026	-0-	-714	-0-	3997	2	29	9	N	26			170
05	4898 X	4687	-0-	-211	-0-	4646	2	41	9	N	37			207
06	4740 X	3671	-0-	-1069	-0-	3657	2	14	9	N	13			220
07	4650 X	3746	-0-	-904	-0-	3736	2	10	9	N	9			229

EUBANK 44				WELL #: 2		RRCID -> 256731	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10792	- 12773				
02	3248 X	2455	-0-	-793	-0-	2398	2	57	9	N	52	204	1	80
03	3596 X	3081	-0-	-515	-0-	3022	2	59	9	N	54			134
04	3360 X	1953	-0-	-1407	-0-	1920	2	33	9	N	30			164
05	3348 X	1921	-0-	-1427	-0-	1870	2	51	9	N	46			210
06	3060 X	2086	-0-	-974	-0-	2047	2	39	9	N	35	195	1	50
07	3069 X	1933	-0-	-1136	-0-	1908	2	25	9	N	23			73

SANDERS 43				WELL #: 5		RRCID -> 258039	COMPL. DATE 01/15/2010	TOTAL DEPTH 12953	PERF.10839	- 12865				
02	3332 X	2762	-0-	-570	-0-	65	1	2695	2	N	2			219
03	3441 X	3113	-0-	-328	-0-	46	1	3039	2	N	25	196	1	48
04	3120 X	3075	-0-	-45	-0-	3056	2	19	9	N	17			65
05	3224 X	2630	-0-	-594	-0-	2597	2	33	9	N	30			95
06	3120 X	2625	-0-	-495	-0-	2608	2	17	9	N	15			110
07	3193 X	2624	-0-	-569	-0-	2616	2	8	9	N	7			117

RAMP				WELL #: 4026		RRCID -> 258241	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10201	- 12863				
02	3808 X	3351	-0-	-457	-0-	3320	2	31	9	N	28			182
03	4092 X	2846	-0-	-1246	-0-	2822	2	24	9	N	22			204
04	3420 X	2585	-0-	-835	-0-	2573	2	12	9	N	11			215
05	3720 X	2445	-0-	-1275	-0-	2427	2	18	9	N	16	198	1	33
06	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	6914	2	92	9	N	84			117
07	3720 X	2471	-0-	-1249	-0-	2436	2	35	9	N	32			149

RAMSEY 58				WELL #: 15HD		RRCID -> 267984	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 11231	PERF.11546	- 15148				
02	186592 X	71847	-0-	-114745	-0-	70002	2	1845	9	N	1677	1435	1	390
03	206584 X	72191	-0-	-134393	-0-	70324	2	1867	9	N	1697	1641	1	446
04	199920 X	45561	-0-	-154359	-0-	44384	2	1177	9	N	1070	1221	1	295
*05	206584 X	34569	-0-	-172015	-0-	365	1	33332	2	N	793	798	1	290
06	199920 X	59859	-0-	-140061	-0-	872	9	1044	1	N	1376	1195	1	471
07	79546 X	53932	-0-	-25614	-0-	1514	9	1079	1	N	1118	1400	1	189
						1230	9							

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
FOREST OIL CORPORATION				275740											
PYEATT				WELL #: 1051	RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11140	- 11158						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF.11674	- 11686						
02	1176 X	497	-0-	-679	-0-	497	3				N	-0-			26
03	1302 X	630	-0-	-672	-0-	630	3				N	-0-			26
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	3				N	-0-			26
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			26
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-					N	NO RPT			26
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PYEATT				WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF.11052	- 12167						
02	3248 X	1650	-0-	-1598	-0-	1424	3	226	9		N	205	183	1	282
03	3596 X	2041	-0-	-1555	-0-	1787	3	254	9		N	231	378	1	132
04	3360 X	2356	-0-	-1004	-0-	2275	3	81	9		N	74		3	206
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3107	3	67	9		N	61	186	1	81
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-					N	NO RPT			81
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	-0-					N	NO RPT			81

SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 12422	PERF.11422	- 12360						
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	792	3		N	27			102
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	30	9	45	1	1198	3	21	3	8	120
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	23	9	1254	3	40	9	36			156
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	3	15	9		N	14			170
06	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-					N	NO RPT			170
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT			170

RAMP RANCH				WELL #: 3025	RRCID -> 230744	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11058	- 12079						
02	2072 X	630	-0-	-1442	-0-	618	3	12	9		N	11			172
03	1767 X	1161	-0-	-606	-0-	1148	3	13	9		N	12			184
04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3				N	-0-			184
05	1116 X	658	-0-	-458	-0-	658	3				N	-0-			184
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	-0-					N	NO RPT			184
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT			184

SHELL FEE 45				WELL #: 12	RRCID -> 235580	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 12690	PERF.11562	- 12624						
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	84	1	2418	3		N	32			70
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	35	9	93	1	2695	3	23			93
04	2670 N	2642	-0-	-28	-0-	25	9	90	1	2528	3	22			115
05	2821 N	2422	-0-	-399	-0-	24	9	75	1	2334	3	12			127
06	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-	13	9				N	NO RPT			127
07	2728 N	NO RPT	-0-	-2728	-0-	-0-					N	NO RPT			127

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL									
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740																	
RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

02	2744 X	2588	-0-	-156	-0-	168	1	2419	3	N	1					58			
						1	9												
03	2418 X	2105	-0-	-313	-0-	186	1	1904	3	N	14					72			
						15	9												
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	180	1	3259	3	N	20					92			
						22	9												
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	156	1	3185	3	N	1					93			
						1	9												
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					93			
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					93			

CANTWELL												WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765	

02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	84	1	805	3	N	23					100			
						25	9												
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	93	1	967	3	N	24	1	8			123			
						26	9												
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	3	N	25					148			
						28	9												
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1057	3	N	10					158			
						11	9												
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					158			
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					158			

SHELL FEE 45												WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748	

02	2744 X	2626	-0-	-118	-0-	168	1	2444	3	N	13					163			
						14	9												
03	3038 X	2852	-0-	-186	-0-	186	1	2637	3	N	26	2	8			187			
						29	9												
04	2970 X	2718	-0-	-252	-0-	180	1	2498	3	N	36	190	1			33			
						40	9												
05	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	156	1	2173	3	N	-0-					33			
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					33			
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					33			

SHELL FEE 45												WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013	

02	2856 X	2593	-0-	-263	-0-	168	1	2389	3	N	33					90			
						36	9												
03	2914 X	2799	-0-	-115	-0-	186	1	2598	3	N	14	2	8			102			
						15	9												
04	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	180	1	2526	3	N	13					115			
						14	9												
05	3069 X	2353	-0-	-716	-0-	156	1	2186	3	N	10					125			
						11	9												
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					125			
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					125			

RAMP, NE. (GRANITE WASH) FOREST OIL CORPORATION RW		//CONT.// 74463 444 //CONT.// 275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 1009H	RRCID -> 253022	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 11304	PERF. 11164 - 11640					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	168 1	1598 2	N	-0-		115
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	186 1	1781 2	N	2	2 8	115
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	180 1	1785 2	N	29		144
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	32 9	1933 2	N	-0-		144
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	102 1		N	NO RPT		144
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		144

SAMSON LONE STAR, LLC WALKER RANCH 30		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1	RRCID -> 202886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13214	PERF. 11790 - 11930				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	114 1	-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DEREK		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 2	RRCID -> 218908	COMPL. DATE 06/30/2006	N/A	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11206 - 11591				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO OSBORNE		75189 444 153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
		WELL #: 2R	RRCID -> 128328	COMPL. DATE 07/06/1988	TOTAL DEPTH 4297	PERF. 4255 - 4279					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 X	107	-0-	-5	-0-	107 2		N	-0-		-0-
03	124 X	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-		-0-
04	120 X	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-		-0-
05	124 X	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-		-0-
06	120 X	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-		-0-
07	124 X	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-		-0-

BYRUM "27"		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 5	RRCID -> 161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4228 - 4250				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
04	420 X	405	-0-	-15	-0-	405 2		N	-0-		-0-
05	434 X	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-		-0-
06	420 X	321	-0-	-99	-0-	321 2		N	-0-		-0-
07	434 X	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
		WELL #: 8	RRCID -> 163423	COMPL. DATE 08/23/1996	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4166 - 4516					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
FRONTIER ALLIANCE, LLC		287100									
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4310 - 4420	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567		PERF. 9570 - 10875	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4286 - 5398	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
		153429									
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514		PERF. 4606 - 4620	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
OSBORNE 36		027200									
		WELL #: 3		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4612 - 4664	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		027200									
BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 079394		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9578 - 9604	
02	728 N	754	-0-	26 B	-2722	740 2	14 9	N	13		192
03	775 N	761	-0-	-14 B	-2722	747 2	14 9	N	13		205
04	840 N	740	-0-	-100 B	-2722	740 2		N	-0-		205
05	837 N	721	-0-	-116 B	-2722	721 2		N	-0-		205
06	750 N	652	-0-	-98 B	-2722	652 2		N	-0-		205
07	775 N	1003	-0-	228 B	-2494	971 2	32 9	N	29		234

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2492 #	2412	-0-	-80 B	-6147	2412 2		N	-0-			35
03		2759 #	2468	-0-	-291 B	-6438	2468 2		N	-0-			35
04		2490 #	2365	-0-	-125 B	-6563	2365 2		N	-0-			35
05		2666 #	2348	-0-	-318 B	-6881	2348 2		N	-0-			35
06		2580 #	2316	-0-	-264 B	-7145	2316 2		N	-0-			35
07		2666 #	2305	-0-	-361 B	-7506	2305 2		N	-0-			35

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

02		280 #	129	-0-	-151 B	-4499	126 2	3 9	N	3			216
03		310 #	93	-0-	-217 B	-4716	86 2	7 9	N	6	172 1		50
04		300 #	65	-0-	-235 B	-4951	63 2	2 9	N	2			52
05		248 #	135	-0-	-113 B	-5064	132 2	3 9	N	3			55
06		180 #	159	-0-	-21 B	-5085	148 2	11 9	N	10			65
07		155 #	174	-0-	19 B	-5066	166 2	8 9	N	7			72

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522

02		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	295 1	1805 2	N	19			112
							21 9						
03		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	359 1	2146 2	N	16			128
							18 9						
04		2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	302 1	1883 2	N	10			138
							11 9						
05		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	142 1	1131 2	N	-0-			138
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	360 1	3091 2	N	2			140
							2 9						
*07		3100 N	3228	-0-	128	128	405 1	2810 2	N	12			152
							13 9						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1652 N	1588	-0-	-64	-0-	320	1	1193	2	N	68				208
						75	9								
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	346	1	1412	2	N	79				287
						87	9								
04	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	1184	2	56	9	N	51	188	1		150
05	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	1257	2	20	9	N	18				168
06	1800 N	1208	-0-	-592	-0-	1156	2	52	9	N	47	188	1		27
07	1271 N	448	-0-	-823	-0-	436	2	12	9	N	11				38

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560															
02	2744 X	2179	-0-	-565	-0-	81	1	2065	2	N	30				145
						33	9								
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	663	1	5163	2	N	74				219
						81	9								
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	456	1	3973	2	N	55				274
						61	9								
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	515	1	3782	2	N	42	199	1		117
						46	9								
06	2940 X	2799	-0-	-141	-0-	361	1	2408	2	N	27				144
						30	9								
*07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	641	1	4538	2	N	66				210
						73	9								

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083															
02	6384 X	5648	-0-	-736	-0-	5517	2	131	9	N	119	197	1		284
03	6851 X	6248	-0-	-603	-0-	6106	2	142	9	N	129	194	1		219
04	6630 X	5908	-0-	-722	-0-	5784	2	124	9	N	113	196	1		136
05	6262 X	6186	-0-	-76	-0-	6062	2	124	9	N	113	196	1		53
06	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5852	2	106	9	N	96				149
*07	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5916	2	96	9	N	87				236

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777															
02	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6900	2	151	9	N	137				247
03	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	7795	2	135	9	N	123	200	1		170
04	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	320	1	7702	2	N	104	201	1		73
						114	9								
05	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	315	1	8626	2	N	99				172
						109	9								
06	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	346	1	8374	2	N	66	196	1		42
						73	9								
*07	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	357	1	8677	2	N	21				63
						23	9								

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918															
02	9128 X	7268	-0-	-1860	-0-	7082	2	186	9	N	169	191	1		200
03	10106 X	8637	-0-	-1469	-0-	8369	2	268	9	N	244	193	1		251
04	9780 X	8128	-0-	-1652	-0-	7893	2	235	9	N	214	396	1		69
05	10106 X	7251	-0-	-2855	-0-	7082	2	169	9	N	154				223
06	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8106	2	185	9	N	168	185	1		206
07	8215 X	8136	-0-	-79	-0-	7923	2	213	9	N	194	194	1		206

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
ATHENA ENERGY, INC. 036051														
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			75
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			75
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			75
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			75
06		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394														
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			23
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			23
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			23
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			23
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			23
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

BLUEGRASS ENERGY, INC. 076848														
VOLLMERT TRUST WELL #: 3101 RRCID -> 158646 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9579 - 9583														
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			129
03		341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			129
04		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-			129
05		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			129
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			129
07		372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-			129

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265														
02		588 N	551	-0-	-37	-0-	551	2		N	-0-			48
03		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			48
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			48
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			48
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			48
*07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			48

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480														
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			181
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1240	2	25	9	N		23	204
04		1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1172	2	12	9	N	11	170 1	45
05		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1199	2	8	9	N		7	52
06		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1173	2	1	9	N		1	53
*07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1202	2	26	9	N		24	77

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254														
02		1512 N	1194	-0-	-318	-0-	1192	2	2	9	N		2	22
03		1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N		-0-	22
04		1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N		-0-	22
05		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1424	2	7	9	N		6	28
06		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			N		-0-	28
*07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1439	2	78	9	N		71	99

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.// 153429												
BYRUM "27"		WELL #: 2		RRCID -> 101083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-			63
03	930 N	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-			63
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	594	2	23	9	N	21			84
05	837 N	693	-0-	-144	-0-	643	2	50	9	N	45			129
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			129
*07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			129

BYRUM "4"		WELL #: 4		RRCID -> 104905		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10154 - 10508				
02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	529	1	2145	2	N	67	62	1	55
						74	9							
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	583	1	2275	2	N	68	71	1	52
						75	9							
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	580	1	2257	2	N	65			117
						72	9							
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	582	1	2070	2	N	43	90	1	70
						47	9							
06	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	567	1	1815	2	N	64			134
						70	9							
*07	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	594	1	2006	2	N	53			187
						58	9							

SHARRON		WELL #: 1026		RRCID -> 154129		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350						
02	2660 X	1438	-0-	-1222	-0-	1397	2	41	9	N	37	185	1	18
03	2759 X	1434	-0-	-1325	-0-	1434	2			N	-0-			18
04	1920 X	1175	-0-	-745	-0-	1160	2	15	9	N	14			32
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2618	2	17	9	N	15			47
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2713	2	11	9	N	10			57
*07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2508	2	11	9	N	10			67

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 6		RRCID -> 161682		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10000 - 10324						
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			25
03	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-			25
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-			25
05	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-			25
06	840 N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-			25
07	899 N	599	-0-	-300	-0-	599	2			N	-0-			25

BYRUM "6"		WELL #: 2		RRCID -> 161965		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10587				
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-			69
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	2			N	-0-			69
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	2			N	-0-			69
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			69
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			69
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			69

BYRUM "6"		WELL #: 3		RRCID -> 162083		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10000 - 10266				
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			143
03	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-			143
04	1230 N	936	-0-	-294	-0-	936	2			N	-0-			143
05	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-			143
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	2	9	N	2			145
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	921	2	17	9	N	15			160

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM "27"				WELL #:	4	RRCID ->	162143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10060 - 10539		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	15	-0-	-13	-0-		15	2		N	-0-			27
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-			27
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-			27
05	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			27
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			27
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			27

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF. 9892 - 10310		
02	5152 X	4523	-0-	-629	-0-		4514	2	9	9	N	8		90
03	5704 X	4400	-0-	-1304	-0-		4298	2	102	9	N	93	107 1	76
04	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-		5752	2			N	-0-		76
05	5022 X	2645	-0-	-2377	-0-		2645	2			N	-0-		76
06	4860 X	2606	-0-	-2254	-0-		2606	2			N	-0-		76
07	5952 X	1466	-0-	-4486	-0-		1465	2	1	9	N	1		77

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9926 - 10228		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9883 - 10054		
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		4260	2	89	9	N	81		99
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-		4548	2	88	9	N	80		179
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-		3078	2	55	9	N	50		229
05	3007 X	2536	-0-	-471	-0-		2496	2	40	9	N	36	225 1	40
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		3965	2	9	9	N	8		48
07	3007 X	2971	-0-	-36	-0-		2961	2	10	9	N	9		57

BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.10038 - 10100	
02	84 N	76	-0-	-8	-0-		76	2			N	-0-		35
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		151	2	3	9	N	3		38
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-		38
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-		38
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		162	2	8	9	N	7		45
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-		45

BYRUM "6"				WELL #:	4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10035 - 10380	
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-						N	-0-		175
03	465 N	21	-0-	-444	-0-		21	2			N	-0-		175
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		175
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		175

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF. 9952 - 10312		
02	1428 N	1199	-0-	-229	-0-		1186	2	13	9	N	12		70
03	1395 N	1351	-0-	-44	-0-		1340	2	11	9	N	10		80
04	1410 N	1399	-0-	-11	-0-		1393	2	6	9	N	5		85
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1422	2	13	9	N	12		97
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1424	2	20	9	N	18		115
*07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1497	2	17	9	N	15		130

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		3864 X	2957	-0-	-907	-0-	2913	2	44	9	N	40			196
03		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3571	2			N	-0-	84	1	112
04		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-			112
05		3379 X	3271	-0-	-108	-0-	3271	2			N	-0-			112
06		3450 X	3411	-0-	-39	-0-	3411	2			N	-0-			112
07		3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2			N	-0-			112

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430															
02		4004 X	3666	-0-	-338	-0-	3660	2	6	9	N	5			125
03		4433 X	3956	-0-	-477	-0-	3954	2	2	9	N	2			127
04		4290 X	3494	-0-	-796	-0-	3435	2	59	9	N	54	176	1	5
05		4371 X	3638	-0-	-733	-0-	3638	2			N	-0-			5
06		4050 X	3474	-0-	-576	-0-	3465	2	9	9	N	8			13
07		4061 X	3596	-0-	-465	-0-	3548	2	48	9	N	44			57

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228															
02		4200 X	3763	-0-	-437	-0-	1876	1	1868	2	N	17	194	1	84
03		4650 X	4239	-0-	-411	-0-	1963	1	2276	2	N	-0-			84
04		4500 X	4095	-0-	-405	-0-	1887	1	2205	2	N	3			87
05		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	2010	1	2852	2	N	20			107
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	1787	1	2791	2	N	27			134
07		4247 X	3395	-0-	-852	-0-	938	1	2426	2	N	28			162

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353															
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	464	1	1268	2	N	10			62
03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	595	1	1622	2	N	15			77
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	528	1	1407	2	N	13			90
05		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	520	1	1407	2	N	32			122
06		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	513	1	1330	2	N	27	57	1	92
*07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	484	1	1345	2	N	23			115

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383															
02		1904 N	1258	-0-	-646	-0-	1258	2			N	-0-			63
03		1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-			63
04		1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-			63
05		1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	2			N	-0-			63
06		1200 N	535	-0-	-665	-0-	535	2			N	-0-			63
07		1085 N	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-			63

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2091	2	21	9	N	19	139
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2291	2	28	9	N	25	66
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2077	2	21	9	N	19	85
05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2265	2	21	9	N	19	23
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2187	2	39	9	N	35	58
*07		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2195	2	24	9	N	22	80

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345													
02		1792 N	1775	-0-	-17	-0-	1764	2	11	9	N	10	90
03		2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1885	2	59	9	N	54	144
04		1920 N	1763	-0-	-157	-0-	1755	2	8	9	N	7	151
05		1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1820	2	17	9	N	15	166
06		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	1717	2	23	9	N	21	8
07		1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1744	2	11	9	N	10	18

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350													
02		1680 N	781	-0-	-899	-0-	527	1	254	2	N	-0-	47
03		1798 N	1139	-0-	-659	-0-	704	1	435	2	N	-0-	47
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	566	1	859	2	N	-0-	47
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	545	1	1364	2	N	-0-	47
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	614	1	1195	2	N	-0-	47
*07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	693	1	1267	2	N	-0-	47

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232													
02		504 N	462	-0-	-42	-0-	462	2			N	-0-	60
03		589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-	60
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	60
05		527 N	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-	60
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	149	1	921	2	N	89	149
							98	9					
*07		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	459	1	2524	2	N	85	234
							94	9					

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408													
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2648	2	22	9	N	20	199
03		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2882	2	44	9	N	40	50
04		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2711	2	35	9	N	32	82
05		2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2792	2			N	-0-	82
06		2850 X	2609	-0-	-241	-0-	2563	2	46	9	N	42	124
07		2945 X	1344	-0-	-1601	-0-	1338	2	6	9	N	5	129

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464													
02		1820 N	1772	-0-	-48	-0-	1742	2	30	9	N	27	83
03		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1898	2	17	9	N	15	98
04		1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1777	2	28	9	N	25	123
05		1953 N	1908	-0-	-45	-0-	1874	2	34	9	N	31	154
06		1860 N	1826	-0-	-34	-0-	1801	2	25	9	N	23	177
07		1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1806	2	28	9	N	25	202

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM				WELL #:	2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	231	2				N	-0-			5
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2				N	-0-			5
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2				N	-0-			5
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2				N	-0-			5
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2				N	-0-			5
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9		N	1			6

BYRUM "27"				WELL #:	11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409			
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3485	2	2	9		N	2			181
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3865	2	22	9		N	20			201
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2				N	-0-			201
05	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2				N	-0-			201
06	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3085	2	1	9		N	1			202
07	3100 X	2651	-0-	-449	-0-	2651	2				N	-0-			202

BYRUM "6"				WELL #:	8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10040 - 10406			
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	852	2	32	9		N	29			125
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	919	2	7	9		N	6			131
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	843	2	21	9		N	19			150
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	891	2	9	9		N	8			158
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	839	2	3	9		N	3			161
07	899 N	604	-0-	-295	-0-	604	2				N	-0-			161

OSBORNE 35				WELL #:	11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406			
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	449	1	1420	2		N	42	170	1	37
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	599	1	2034	2		N	52			89
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	548	1	1860	2		N	51			140
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	539	1	1690	2		N	49	178	1	11
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	532	1	1595	2		N	51			62
*07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	507	1	1525	2		N	33			95
						36	9								

OSBORNE 37				WELL #:	2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			92

BYRUM "6"				WELL #:	7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
OSBORNE 35		WELL #:		10		RRCID -> 223889		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9433 - 10326		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	401	1	439	2	N	3			35
						3	9							
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	569	1	617	2	N	7			42
						8	9							
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	532	1	688	2	N	3			45
						3	9							
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	531	1	753	2	N	8			53
						9	9							
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	541	1	774	2	N	10			63
						11	9							
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	496	1	821	2	N	4			67
						4	9							

MOTHER BEAR 28		WELL #:		5		RRCID -> 223975		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9596 - 10440		
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			98
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			98
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			98
05	713 N	278	-0-	-435	-0-	278	2			N	-0-			98
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	169	1	1084	2	N	-0-			98
*07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	447	1	2132	2	N	280	186	1	192
						308	9							

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19		RRCID -> 224297		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9476 - 10424		
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5			118
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-			118
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-			118
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	798	2	14	9	N	13			131
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	748	2	24	9	N	22			153
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	754	2	23	9	N	21			174

BYRUM "4"		WELL #:		8		RRCID -> 224563		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9269 - 10583
02	3584 X	3104	-0-	-480	-0-	600	1	2413	2	N	83			215
						91	9							
03	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	671	1	2707	2	N	62	194	1	83
						68	9							
04	3780 X	3125	-0-	-655	-0-	656	1	2396	2	N	66			149
						73	9							
05	3751 X	3286	-0-	-465	-0-	687	1	2540	2	N	54			203
						59	9							
06	3630 X	2654	-0-	-976	-0-	645	1	1976	2	N	30	170	1	63
						33	9							
07	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	702	1	2410	2	N	36			99
						40	9							

BYRUM 6		WELL #:		9		RRCID -> 224703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9896 - 10426
02	2520 X	2401	-0-	-119	-0-	2401	2			N	-0-			131
03	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2			N	-0-			131
04	2700 X	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-			131
05	2728 X	811	-0-	-1917	-0-	811	2			N	-0-			131
06	2580 X	31	-0-	-2549	-0-	31	2			N	-0-			131
*07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			131

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
BYRUM 4				WELL #:	7	RRCID ->	224862	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9349 - 10470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2660 X	2335	-0-	-325	-0-	2296	2	39	9	N	35			78
03		2666 X	2595	-0-	-71	-0-	2565	2	30	9	N	27			105
04		2580 X	2457	-0-	-123	-0-	2428	2	29	9	N	26			131
05		2635 X	2527	-0-	-108	-0-	2498	2	29	9	N	26			157
06		2520 N	2411	-0-	-109	-0-	2381	2	30	9	N	27			184
07		2542 N	2462	-0-	-80	-0-	2438	2	24	9	N	22			206

BYRUM 4				WELL #:	10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9178 - 10566		
02		2996 X	2721	-0-	-275	-0-	622	1	2053	2	N	42	185	1	63
							46	9							
03		3317 X	2878	-0-	-439	-0-	706	1	2104	2	N	62			125
							68	9							
04		3210 X	2842	-0-	-368	-0-	717	1	2051	2	N	67			192
							74	9							
05		3162 X	2812	-0-	-350	-0-	706	1	2039	2	N	61	182	1	71
							67	9							
06		3060 X	2904	-0-	-156	-0-	659	1	2184	2	N	55			126
							61	9							
*07		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	652	1	2291	2	N	64			190
							70	9							

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007		TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9450 - 10431		
02		2268 X	2035	-0-	-233	-0-	2027	2	8	9	N	7			133
03		2449 X	2160	-0-	-289	-0-	2130	2	30	9	N	27			160
04		2250 X	2140	-0-	-110	-0-	2106	2	34	9	N	31			191
05		2263 X	2167	-0-	-96	-0-	2161	2	6	9	N	5			196
06		2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2017	2	6	9	N	5			201
*07		2201 N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			N	-0-			201

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007		TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9388 - 10156		
02		2016 N	1901	-0-	-115	-0-	1901	2			N	-0-			179
03		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-			179
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-			179
05		2108 N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-			179
06		2310 N	2047	-0-	-263	-0-	2047	2			N	-0-			179
07		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-			179

BYRUM 27				WELL #:	13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9214 - 10420		
02		2520 N	2259	-0-	-261	-0-	1164	1	1092	2	N	3	27	1	64
							3	9							
03		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	1245	1	1408	2	N	76			140
							84	9							
04		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	1088	1	1675	2	N	30			170
							33	9							
05		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	1218	1	1707	2	N	50			220
							55	9							
06		2640 N	2092	-0-	-548	-0-	1027	1	1004	2	N	55	181	1	94
							61	9							
*07		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	1230	1	1670	2	N	58			152
							64	9							

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1652 N	1499	-0-	-153	-0-	1474	2	25	9	N	23				165
03	1829 N	1428	-0-	-401	-0-	1403	2	25	9	N	23				188
04	1650 N	1467	-0-	-183	-0-	1444	2	23	9	N	21	171	1		38
05	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1351	2	20	9	N	18				56
06	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1275	2	30	9	N	27				83
07	1519 N	1320	-0-	-199	-0-	1291	2	29	9	N	26				109

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400															
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	662	1	2488	2	N	55				196
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	730	1	2678	2	N	61	184	1		73
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	684	1	2266	2	N	49				122
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	715	1	2125	2	N	38	118	1		42
06	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	700	1	1944	2	N	26				68
*07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	688	1	1992	2	N	36				104

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370															
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	367	2	44	9	N	40				92
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-				92
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-				92
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3				95
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	1971	2	N	117	162	1		50
*07	3100 N	5773	-0-	2673	2673	337	1	5273	2	N	148				198

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601															
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	374	1	2201	2	N	28				153
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	451	1	2416	2	N	80	185	1		48
04	2640 X	2622	-0-	-18	-0-	389	1	2165	2	N	62				110
05	2728 X	2700	-0-	-28	-0-	383	1	2250	2	N	61				171
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	428	1	2161	2	N	54	177	1		48
07	2697 N	2565	-0-	-132	-0-	429	1	2079	2	N	52				100

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690															
02	4200 X	1390	-0-	-2810	-0-	287	1	1077	2	N	24				109
03	4650 X	1057	-0-	-3593	-0-	444	1	602	2	N	10				119
04	4170 X	1614	-0-	-2556	-0-	494	1	1098	2	N	20				139
05	3875 X	1383	-0-	-2492	-0-	383	1	980	2	N	18				157
06	3510 X	1437	-0-	-2073	-0-	421	1	1002	2	N	13				170
07	1674 X	1355	-0-	-319	-0-	288	1	1048	2	N	17				187

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4				WELL #: 19		RRCID -> 228700		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	316	1	642	2	N	14	181	1	38
						15	9							
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	362	1	668	2	N	51			89
						56	9							
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	365	1	589	2	N	42			131
						46	9							
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	400	1	714	2	N	40			171
						44	9							
06	1050 N	769	-0-	-281	-0-	334	1	435	2	N	-0-			171
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	373	1	868	2	N	54	173	1	52
						59	9							

BYRUM 4				WELL #: 9		RRCID -> 228725		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-			30
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			30
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			30
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-			30
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			30
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30

BYRUM 27				WELL #: 12		RRCID -> 228726		COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950			
02	1456 N	1125	-0-	-331	-0-	294	1	822	2	N	8			149
						9	9							
03	1550 N	723	-0-	-827	-0-	410	1	313	2	N	-0-			149
04	1080 N	686	-0-	-394	-0-	396	1	279	2	N	10			159
						11	9							
05	1240 N	719	-0-	-521	-0-	389	1	297	2	N	30	166	1	23
						33	9							
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	347	1	422	2	N	7			30
						8	9							
*07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	273	1	478	2	N	5			35
						6	9							

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #: 18		RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382			
02	1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-			42
03	1891 N	1550	-0-	-341	-0-	1550	2			N	-0-			42
04	1650 N	1557	-0-	-93	-0-	1557	2			N	-0-			42
05	1705 N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-			42
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			42
07	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-			42

OSBORNE 35				WELL #: 13		RRCID -> 229401		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268			
02	1092 N	442	-0-	-650	-0-	399	1	42	2	N	1			76
						1	9							
03	992 N	361	-0-	-631	-0-	268	1	93	2	N	-0-			76
04	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	1			N	-0-			76
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	450	1	384	2	N	-0-			76
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	463	1	435	2	N	53			129
						58	9							
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	414	1	380	2	N	24			153
						26	9							

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9733 - 10327
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
02		140 N	111	-0-	-29	-0-	111 2		N	-0-		51
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		51
04		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		51
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		51
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		51
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		51

BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489
02		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	480 1	1648 2	N	54		144
							59 9					
03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	579 1	1751 2	N	53		197
							58 9					
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	581 1	1630 2	N	46	185 1	58
							51 9					
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	613 1	1871 2	N	42		100
							46 9					
06		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	559 1	1671 2	N	45		145
							50 9					
*07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	577 1	1645 2	N	40		185
							44 9					

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369
02		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	719 1	701 2	N	8		123
							9 9					
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	928 1	1075 2	N	9		132
							10 9					
04		2040 N	1976	-0-	-64	-0-	838 1	1120 2	N	16		148
							18 9					
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	831 1	1142 2	N	20		168
							22 9					
06		1950 N	1923	-0-	-27	-0-	831 1	1078 2	N	13	89 1	92
							14 9					
07		2046 N	1967	-0-	-79	-0-	786 1	1163 2	N	16		108
							18 9					

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535
02		3584 X	3364	-0-	-220	-0-	3341 2	23 9	N	21		84
03		3968 X	3184	-0-	-784	-0-	3173 2	11 9	N	10		94
04		3690 X	2254	-0-	-1436	-0-	2243 2	11 9	N	10		104
05		3813 X	2069	-0-	-1744	-0-	2041 2	28 9	N	25		129
06		3690 X	2216	-0-	-1474	-0-	2197 2	19 9	N	17	54 1	92
07		3720 X	2276	-0-	-1444	-0-	2256 2	20 9	N	18		110

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460
02		1008 N	865	-0-	-143	-0-	310 1	518 2	N	34	184 1	30
							37 9					
03		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	391 1	591 2	N	35		65
							39 9					
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	333 1	499 2	N	32		97
							35 9					
05		961 N	928	-0-	-33	-0-	332 1	566 2	N	27		124
							30 9					
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	377 1	643 2	N	26		150
							29 9					
*07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	378 1	551 2	N	14		164
							15 9					

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID -> 233989		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1624 N	1266	-0-	-358	-0-		517	1	728	2	N	19		129
							21	9						
03	1581 N	1575	-0-	-6	-0-		725	1	811	2	N	35		164
							39	9						
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		794	1	1011	2	N	27	101 1	90
							30	9						
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		828	1	1075	2	N	55		145
							61	9						
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		816	1	1089	2	N	46	138 1	53
							51	9						
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		842	1	1173	2	N	39		92
							43	9						

MARIAN OSBORN 26				WELL #:		22	RRCID -> 233993		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340		
02	7392 X	7068	-0-	-324	-0-		6987	2	81	9	N	74	187 1	210
03	8184 X	7764	-0-	-420	-0-		7688	2	76	9	N	69	187 1	92
04	7920 X	6628	-0-	-1292	-0-		6556	2	72	9	N	65		157
05	8122 X	7066	-0-	-1056	-0-		7022	2	44	9	N	40		197
06	7860 X	7578	-0-	-282	-0-		7535	2	43	9	N	39	177 1	59
*07	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-		7844	2	80	9	N	73		132

BYRUM 27				WELL #:		22	RRCID -> 233995		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360		
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1383	2	51	9	N	46		109
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1544	2	48	9	N	44		153
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-		1563	2	54	9	N	49		202
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		1519	2	63	9	N	57	183 1	76
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1496	2	101	9	N	92		168
07	1674 N	1414	-0-	-260	-0-		1368	2	46	9	N	42		210

BYRUM 6				WELL #:		14	RRCID -> 233996		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417		
02	56 N	20	-0-	-36	-0-		20	2			N	-0-		60
03	62 N	46	-0-	-16	-0-		46	2			N	-0-		60
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-		60
05	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2			N	-0-		60
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-		60
07	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-		60

BYRUM 27				WELL #:		21	RRCID -> 233997		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385		
02	1736 N	1055	-0-	-681	-0-		1009	2	46	9	N	42		77
03	1922 N	1268	-0-	-654	-0-		1169	2	99	9	N	90		167
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1281	2	44	9	N	40		207
05	1178 N	536	-0-	-642	-0-		458	2	78	9	N	71	189 1	89
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		57	1	2324	2	N	87	96 1	80
							96	9						
*07	3100 N	3456	-0-	356	356		283	1	3125	2	N	44		124
							48	9						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1435	-0-	-469	-0-	330	1	1082	2	N	21	173 1	42
03	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	23	9	393	1	N	40		82
04	2010 N	477	-0-	-1533	-0-	44	9	26	1	N	-0-		82
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	296	1	1312	2	N	60		142
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	66	9	365	1	N	45		187
*07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	50	9	411	1	N	47	182 1	52
						52	9						

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790													
02	3192 X	1677	-0-	-1515	-0-	337	1	1292	2	N	44		102
03	3596 X	1063	-0-	-2533	-0-	48	9	448	1	N	10		112
04	3480 X	2446	-0-	-1034	-0-	11	9	484	1	N	47		159
05	3596 X	1232	-0-	-2364	-0-	52	9	405	1	N	11	108 1	62
06	3150 X	1706	-0-	-1444	-0-	12	9	432	1	N	30		92
07	2542 X	1946	-0-	-596	-0-	33	9	327	1	N	32		124
						35	9						

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322													
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		87
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		87
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-		87
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-		87
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-		87
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-		87

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042													
02	1428 N	1401	-0-	-27	-0-	1401	2			N	-0-		46
03	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-		46
04	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	1284	2			N	-0-		46
05	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-		46
06	1500 N	866	-0-	-634	-0-	866	2			N	-0-		46
*07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-		46

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381													
02	504 N	142	-0-	-362	-0-	142	2			N	-0-		93
03	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-		93
04	390 N	46	-0-	-344	-0-	46	2			N	-0-		93
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		93
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		93
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		93

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		4200 X	4083	-0-	-117	-0-	4047	2	36	9	N	33	78
03		4650 X	4499	-0-	-151	-0-	4449	2	50	9	N	45	123
04		4470 X	4226	-0-	-244	-0-	4178	2	48	9	N	44	167
05		4526 X	4411	-0-	-115	-0-	4364	2	47	9	N	43	210
06		4380 X	4200	-0-	-180	-0-	4155	2	45	9	N	41	74
07		4526 X	4263	-0-	-263	-0-	4219	2	44	9	N	40	114

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566													
02		1176 N	816	-0-	-360	-0-	514	1	267	2	N	32	94
							35	9					
03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	615	1	334	2	N	45	139
							50	9					
04		1230 N	913	-0-	-317	-0-	623	1	240	2	N	45	184
							50	9					
05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	665	1	202	2	N	44	47
							48	9			181	1	
06		960 N	823	-0-	-137	-0-	602	1	199	2	N	20	67
							22	9					
07		930 N	856	-0-	-74	-0-	632	1	202	2	N	20	87
							22	9					

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562													
02		3668 X	3495	-0-	-173	-0-	3437	2	58	9	N	53	63
03		4061 X	3797	-0-	-264	-0-	3718	2	79	9	N	72	135
04		3900 X	3574	-0-	-326	-0-	3505	2	69	9	N	63	20
05		3906 X	3823	-0-	-83	-0-	3747	2	76	9	N	69	89
06		3780 X	3598	-0-	-182	-0-	3514	2	84	9	N	76	165
07		3875 X	3768	-0-	-107	-0-	3696	2	72	9	N	65	230

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590													
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	331	1	1118	2	N	51	200
							56	9					
03		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	401	1	1320	2	N	52	75
							57	9			177	1	
04		1650 N	1567	-0-	-83	-0-	345	1	1174	2	N	44	119
							48	9					
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	344	1	1282	2	N	63	182
							69	9					
06		1710 N	1627	-0-	-83	-0-	381	1	1192	2	N	49	52
							54	9			179	1	
*07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	388	1	1194	2	N	57	109
							63	9					

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630													
02		1176 N	1132	-0-	-44	-0-	347	1	766	2	N	17	52
							19	9			117	1	
03		1457 N	1325	-0-	-132	-0-	424	1	879	2	N	20	72
							22	9					
04		1290 N	1119	-0-	-171	-0-	365	1	712	2	N	38	110
							42	9					
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	378	1	1072	2	N	34	144
							37	9					
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	419	1	994	2	N	28	172
							31	9					
*07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	425	1	974	2	N	42	214
							46	9					

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	150	-0-	-74	-0-		149 2		1 9	N	1	77 1	36
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2			N	-0-		36
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2			N	-0-		36
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2			N	-0-		36
06	330 N	212	-0-	-118	-0-		208 2		4 9	N	4		40
07	279 N	191	-0-	-88	-0-		188 2		3 9	N	3		43

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541	
02	2856 X	2186	-0-	-670	-0-		765 1	1380 2		N	37		127
							41 9						
03	3162 X	2633	-0-	-529	-0-		1077 1	1554 2		N	2		129
							2 9						
04	3060 X	2510	-0-	-550	-0-		969 1	1538 2		N	3		132
							3 9						
05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		1082 1	1891 2		N	57		189
							63 9						
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		1070 1	2000 2		N	41	182 1	48
							45 9						
*07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		1073 1	2200 2		N	37		85
							41 9						

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495	
02	5152 X	4948	-0-	-204	-0-		4948 2			N	-0-		133
03	5673 X	5059	-0-	-614	-0-		5059 2			N	-0-		133
*04	5280 X	5090	-0-	-190	-0-		5090 2			N	-0-		133
*05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-		5544 2			N	-0-		133
*06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5329 2			N	-0-		133
*07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-		5527 2			N	-0-		133

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482	
02	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		4969 2	80 9		N	73	192 1	200
03	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-		5385 2	100 9		N	91	195 1	96
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-		5369 2	33 9		N	30		126
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-		5815 2	70 9		N	64		190
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		5409 2	147 9		N	134	187 1	137
07	5580 X	5478	-0-	-102	-0-		5387 2	91 9		N	83		220

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378	
02	4368 X	3022	-0-	-1346	-0-		3014 2	8 9		N	7	186 1	37
03	4836 X	4028	-0-	-808	-0-		4010 2	18 9		N	16		53
04	4680 X	2420	-0-	-2260	-0-		2409 2	11 9		N	10		63
05	4309 X	210	-0-	-4099	-0-		210 2			N	-0-		63
06	4110 X	130	-0-	-3980	-0-		130 2			N	-0-		63
07	4030 X	358	-0-	-3672	-0-		358 2			N	-0-		63

BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	9915 - 10357	
02	2604 X	1779	-0-	-825	-0-		1757 2	22 9		N	20		122
03	2449 X	2077	-0-	-372	-0-		2053 2	24 9		N	22		144
04	2370 X	1993	-0-	-377	-0-		1953 2	40 9		N	36		180
05	2356 X	2018	-0-	-338	-0-		1984 2	34 9		N	31	169 1	42
06	2010 N	1892	-0-	-118	-0-		1874 2	18 9		N	16		58
07	2046 N	1901	-0-	-145	-0-		1880 2	21 9		N	19		77

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID -> 244798		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	924 N	532	-0-	-392	-0-	282	1	180	2	N	64				164
						70	9								
03	930 N	879	-0-	-51	-0-	454	1	357	2	N	62	184	1		42
						68	9								
04	990 N	953	-0-	-37	-0-	418	1	477	2	N	53				95
						58	9								
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	403	1	588	2	N	44				139
						48	9								
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	430	1	834	2	N	50				189
						55	9								
07	992 N	905	-0-	-87	-0-	291	1	583	2	N	28	180	1		37
						31	9								

HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID -> 247504		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370					
02	2212 N	2117	-0-	-95	-0-	2074	2	43	9	N	39	58	1		147
03	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2285	2	46	9	N	42				189
04	2310 N	2238	-0-	-72	-0-	2194	2	44	9	N	40				229
05	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2272	2	46	9	N	42				271
06	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	2214	2	31	9	N	28	179	1		120
*07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2294	2	63	9	N	57				177

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID -> 249376		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768					
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-				-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-				-0-
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-				-0-
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-				-0-
06	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			N	-0-				-0-
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-				-0-

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID -> 251327		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	178	1		177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	198	1		68
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-			2	1	N	71				139
								78	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26				165
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	165	1		7
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				7

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID -> 251531		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601					
02	3136 X	2999	-0-	-137	-0-	2944	2	55	9	N	50	172	1		84
03	3472 X	3212	-0-	-260	-0-	3159	2	53	9	N	48				132
04	3360 X	3051	-0-	-309	-0-	3007	2	44	9	N	40				172
05	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	3086	2	47	9	N	43				215
06	3270 X	2979	-0-	-291	-0-	2943	2	36	9	N	33	188	1		60
07	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	3028	2	46	9	N	42				102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. 153438												
MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02		1820 X	1030	-0-	-790	-0-	1030	2		N	-0-	51
03		1674 X	1138	-0-	-536	-0-	1138	2		N	-0-	51
04		1230 X	534	-0-	-696	-0-	534	2		N	-0-	51
05		1178 X	135	-0-	-1043	-0-	135	2		N	-0-	51
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	200	1	1425	2	26	77
							29	9				
*07		3100 N	4265	-0-	1165	1165	521	1	3681	2	57	134
							63	9				

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544												
02		3500 X	3376	-0-	-124	-0-	3331	2	45	9	N	150
03		3875 X	3627	-0-	-248	-0-	3541	2	86	9	N	113
04		3690 X	3547	-0-	-143	-0-	3462	2	85	9	N	190
05		3813 X	3592	-0-	-221	-0-	3514	2	78	9	N	78
06		3690 X	3463	-0-	-227	-0-	3379	2	84	9	N	154
07		3751 X	3573	-0-	-178	-0-	3495	2	78	9	N	52

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548												
02		618 X	618	-0-	-0-	-0-	446	1	170	2	N	55
							2	9				
03		800 X	800	-0-	-0-	-0-	467	1	333	2	N	55
04		570 X	565	-0-	-5	-0-	415	1	150	2	N	55
05		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	753	1	1680	2	N	70
							17	9				
06		3000 N	3417	-0-	417	417	747	1	2640	2	N	97
							30	9				
*07		3100 N	3265	-0-	165	582	743	1	2464	2	N	150
							58	9				

PARALLEL ENERGY LP 639020												
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278												
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	62
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	62
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	62
05		1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1070	3			N	62
06		1140 N	1002	-0-	-138	-0-	1002	3			N	62
07		1209 N	880	-0-	-329	-0-	880	3			N	62

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328												
02		2800 N	2483	-0-	-317	11938	2481	2	2	9	N	254
03		3100 N	2584	-0-	-516	11422	2565	2	19	9	N	61
04		3000 N	2338	-0-	-662	10760	2332	3	6	9	N	66
05		3100 N	2531	-0-	-569	10191	2531	3			N	66
06		3000 N	2657	-0-	-343	9848	2657	3			N	66
*07		3100 N	2608	-0-	-492	9356	2608	3			N	66

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208												
02		3080 X	2967	-0-	-113	-0-	2948	2	19	9	N	337
03		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	3212	2	31	9	N	365
04		3300 X	3084	-0-	-216	-0-	3062	3	22	9	N	385
05		3410 X	3243	-0-	-167	-0-	3223	3	20	9	N	403
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3040	3	3	9	N	406
07		3286 X	3000	-0-	-286	-0-	3000	3			N	217

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
PARALLEL ENERGY LP //CONT.// 639020												
BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	130
03		3751 X	3726	-0-	-25	-0-	3726	2			N	130
04		3630 X	3412	-0-	-218	-0-	3395	3	17	9	N	145
05		3751 X	3641	-0-	-110	-0-	3630	3	11	9	N	155
06		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	155
07		3875 X	3326	-0-	-549	-0-	3326	3			N	155

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309												
02		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1587	2	20	9	N	297
03		1984 N	1699	-0-	-285	-0-	1679	2	20	9	N	117
04		1920 N	1502	-0-	-418	-0-	1488	3	14	9	N	130
05		1767 N	1568	-0-	-199	-0-	1548	3	20	9	N	148
06		1650 N	1543	-0-	-107	-0-	1523	3	20	9	N	166
*07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1541	3	22	9	N	186

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365												
02		6300 X	5616	-0-	-684	-0-	5531	2	85	9	N	183
03		6975 X	6176	-0-	-799	-0-	6066	2	110	9	N	283
04		6510 X	5744	-0-	-766	-0-	5661	3	83	9	N	165
05		6541 X	5885	-0-	-656	-0-	5830	3	55	9	N	215
06		5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5706	3	62	9	N	271
07		6231 X	5744	-0-	-487	-0-	5744	3			N	70

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387												
02		756 N	693	-0-	-63	-0-	693	2			N	124
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	890	2	22	9	N	144
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	3	17	9	N	159
05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	3	9	9	N	167
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	3	7	9	N	173
*07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	3	8	9	N	180

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398												
02		3724 X	3664	-0-	-60	-0-	3664	2			N	112
03		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4232	2	88	9	N	192
04		3990 X	3954	-0-	-36	-0-	3860	3	94	9	N	277
05		4123 X	4102	-0-	-21	-0-	4045	3	57	9	N	134
06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3932	3	73	9	N	200
07		4309 X	3943	-0-	-366	-0-	3886	3	57	9	N	252

BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 10335												
02		4900 X	4886	-0-	-14	-0-	4825	2	61	9	N	285
03		5425 X	5276	-0-	-149	-0-	5212	2	64	9	N	135
04		5250 X	4835	-0-	-415	-0-	4766	3	69	9	N	198
05		5425 X	4934	-0-	-491	-0-	4883	3	51	9	N	244
06		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4700	3	54	9	N	293
07		5425 X	4670	-0-	-755	-0-	4630	3	40	9	N	128

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325												
02		2800 N	1865	-0-	-935	11513	1853	2	12	9	N	237
03		3100 N	2259	-0-	-841	10672	2259	2			N	237
04		3000 N	1862	-0-	-1138	9534	1862	3			N	49
05		3100 N	2000	-0-	-1100	8434	2000	3			N	49
06		3000 N	1949	-0-	-1051	7383	1949	3			N	49
*07		3100 N	1946	-0-	-1154	6229	1946	3			N	49

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10023	- 10422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1905	-0-	-895	15050	1881 2	24 9	N		22			134
03	3100 N	2139	-0-	-961	14089	2127 2	12 9	N		11			145
04	3000 N	2043	-0-	-957	13132	2031 3	12 9	N		11			156
05	3100 N	2097	-0-	-1003	12129	2077 3	20 9	N		18			174
06	3000 N	1976	-0-	-1024	11105	1970 3	6 9	N		5			179
*07	3100 N	1884	-0-	-1216	9889	1880 3	4 9	N		4			183

BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10058	- 10427	
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1901 2	6 9	N		5			169
03	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	1972 2	36 9	N		33			202
04	2160 N	1811	-0-	-349	-0-	1781 3	30 9	N		27			229
05	2108 N	1865	-0-	-243	-0-	1845 3	20 9	N		18	177 1		70
06	1950 N	1810	-0-	-140	-0-	1770 3	40 9	N		36			106
07	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1605 3	28 9	N		25			131

BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10009	- 10382	
02	2800 N	1478	-0-	-1322	12896	1472 2	6 9	N		5			185
03	3100 N	1422	-0-	-1678	11218	1422 2		N		-0-			185
04	3000 N	1162	-0-	-1838	9380	1158 3	4 9	N		4			189
05	3100 N	1281	-0-	-1819	7561	1230 3	51 9	N		46			235
06	3000 N	1307	-0-	-1693	5868	1257 3	50 9	N		45	191 1		89
*07	3100 N	1644	-0-	-1456	4412	1600 3	44 9	N		40			129

BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 9906	- 10378	
02	2800 N	1624	-0-	-1176	12438	1624 2		N		-0-			128
03	3100 N	1600	-0-	-1500	10938	1580 2	20 9	N		18			146
04	3000 N	1436	-0-	-1564	9374	1436 3		N		-0-			146
05	3100 N	1570	-0-	-1530	7844	1570 3		N		-0-			146
06	3000 N	1590	-0-	-1410	6434	1590 3		N		-0-			146
*07	3100 N	1841	-0-	-1259	5175	1841 3		N		-0-			146

BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9897	- 10294	
02	2520 N	2171	-0-	-349	-0-	2142 2	29 9	N		26			212
03	2449 N	2272	-0-	-177	-0-	2242 2	30 9	N		27			239
04	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	2049 3	42 9	N		38	202 1		75
05	2418 N	1993	-0-	-425	-0-	1938 3	55 9	N		50			125
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189 3	44 9	N		40			165
*07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2456 3	44 9	N		40			205

HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9817	- 10251	
02	448 N	433	-0-	-15	-0-	420 2	13 9	N		12			93
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	456 2	3 9	N		3			96
04	480 N	390	-0-	-90	-0-	387 3	3 9	N		3			99
05	465 N	333	-0-	-132	-0-	324 3	9 9	N		8			107
06	450 N	244	-0-	-206	-0-	229 3	15 9	N		14			121
07	403 N	183	-0-	-220	-0-	146 3	37 9	N		34			155

HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9838	- 10325	
02	560 N	371	-0-	-189	-0-	368 2	3 9	N		3			161
03	496 N	462	-0-	-34	-0-	451 2	11 9	N		10			171
04	510 N	192	-0-	-318	-0-	188 3	4 9	N		4			175
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	335 3	44 9	N		40			215
06	450 N	286	-0-	-164	-0-	267 3	19 9	N		17	162 1		70
*07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	230 3	7 9	N		6			76

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
PARALLEL ENERGY LP		//CONT.//		639020									
BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	1624 N	1426	-0-	-198	-0-	1420 2	6 9		N	5			73
03	1798 N	1545	-0-	-253	-0-	1495 2	50 9		N	45			118
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1539 3	39 9		N	35			153
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1657 3	78 9		N	71			224
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1580 3	25 9		N	23			247
07	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1612 3	6 9		N	5			252

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466	
02	2912 X	2241	-0-	-671	-0-	2195 2	46 9		N	42			239
03	2759 X	1887	-0-	-872	-0-	1825 2	62 9		N	56	202 1		93
04	2670 X	1933	-0-	-737	-0-	1881 3	52 9		N	47			140
05	2759 X	2214	-0-	-545	-0-	2148 3	66 9		N	60			200
06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2264 3	73 9		N	66			266
07	2480 X	2413	-0-	-67	-0-	2327 3	86 9		N	78	200 1		144

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384	
02	2800 N	1009	-0-	-1791	4112	1003 2	6 9		N	5			134
03	3100 N	1225	-0-	-1875	2237	1208 2	17 9		N	15			149
04	3000 N	1131	-0-	-1869	368	1119 3	12 9		N	11			160
05	1764 N	1396	-0-	-368	-0-	1352 3	44 9		N	40			200
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1276 3	73 9		N	66			266
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1410 3	8 9		N	7			273

QEP ENERGY COMPANY		684474											
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3025	RRCID ->	166121	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9896 - 10275	
02	2128 X	206	-0-	-1922	-0-	21 1	185 2		N	-0-			299
03	527 X	217	-0-	-310	-0-	21 1	185 2		N	10	192 1		117
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	21 1	1469 2		N	18			135
05	3100 N	3953	-0-	853	853	21 1	3932 2		N	-0-			135
06	3000 N	5465	-0-	2465	3318	21 1	5444 2		N	-0-			135
*07	3100 N	4867	-0-	1767	5085	21 1	4846 2		N	-0-			135

TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		4025	RRCID ->	173054	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10064 - 10325	
02	1932 N	828	-0-	-1104	-0-	21 1	807 2		N	-0-			75
03	1488 N	828	-0-	-660	-0-	21 1	807 2		N	-0-			75
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	21 1	784 2		N	-0-			75
05	930 N	859	-0-	-71	-0-	21 1	814 2		N	22			97
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	21 1	774 2		N	-0-			97
07	837 N	63	-0-	-774	-0-	21 1	42 2		N	-0-			97

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		5025	RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10090 - 10380	
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2		N	-0-			47
03	434 N	392	-0-	-42	-0-	21 1	371 2		N	-0-			47
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	353 2		N	-0-			47
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	21 1	534 2		N	-0-			47
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21 1	475 2		N	-0-			47
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	21 1	519 2		N	-0-			47

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474													
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	41	1	810	2	N	-0-	123
03		992 N	851	-0-	-141	-0-	41	1	810	2	N	-0-	123
04		900 N	856	-0-	-44	-0-	41	1	815	2	N	-0-	123
05		930 N	867	-0-	-63	-0-	41	1	798	2	N	25	148
							28	9					
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	N	-0-	148
*07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	N	-0-	148

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382													
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	-0-	214
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	41	1	364	2	N	-0-	214
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	41	1	355	2	N	-0-	214
05		434 N	410	-0-	-24	-0-	41	1	369	2	N	-0-	214
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	41	1	345	2	N	-0-	214
07		403 N	369	-0-	-34	-0-	41	1	328	2	N	-0-	214

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143													
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-	229
03		186 N	110	-0-	-76	-0-	21	1	64	2	N	23	62
							25	9					
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	N	-0-	62
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	N	-0-	62
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	21	1	76	2	N	-0-	62
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-	62

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390													
02		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	41	1	2996	2	N	23	117
							25	9					
03		3534 X	3079	-0-	-455	-0-	41	1	2996	2	N	38	155
							42	9					
04		3420 X	3161	-0-	-259	-0-	41	1	3120	2	N	-0-	155
05		3441 X	3304	-0-	-137	-0-	41	1	3217	2	N	42	197
							46	9					
06		3330 X	2883	-0-	-447	-0-	41	1	2825	2	N	15	212
							17	9					
07		3379 X	3252	-0-	-127	-0-	41	1	3211	2	N	-0-	212

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431													
02		476 N	452	-0-	-24	-0-	40	1	412	2	N	-0-	27
03		558 N	452	-0-	-106	-0-	40	1	412	2	N	-0-	27
04		480 N	403	-0-	-77	-0-	40	1	363	2	N	-0-	27
05		496 N	383	-0-	-113	-0-	40	1	334	2	N	8	35
							9	9					
06		450 N	360	-0-	-90	-0-	40	1	320	2	N	-0-	35
07		403 N	345	-0-	-58	-0-	40	1	305	2	N	-0-	35

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456													
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	-0-	87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474												
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		532 N	485	-0-	-47	-0-	60 1	425 2	N	-0-		207
03		589 N	485	-0-	-104	-0-	60 1	425 2	N	-0-		207
04		570 N	493	-0-	-77	-0-	60 1	433 2	N	-0-		207
05		527 N	486	-0-	-41	-0-	60 1	426 2	N	-0-	2 7	205
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	60 1	1671 2	N	-0-		205
*07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	60 1	971 2	N	-0-		205

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570												
02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	140 1	1686 2	N	-0-		121
03		2263 N	860	-0-	-1403	-0-	155 1	705 2	N	-0-		121
04		2190 N	1307	-0-	-883	-0-	150 1	1157 2	N	-0-		121
05		2015 N	1867	-0-	-148	-0-	155 1	1712 2	N	-0-		121
06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	150 1	1914 2	N	1		122
*07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	155 1	1732 2	N	-0-		122

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300												
02		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	884 1	1540 2	N	119		306
03		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	131 9	2005 2	N	59	182 1	183
04		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	952 1	2739 2	N	-0-		183
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	65 9	2735 2	N	64	174 1	73
06		2400 X	2370	-0-	-30	-0-	1054 1	1350 2	N	-0-		73
*07		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	70 9	1813 2	N	76		149

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260												
02		3080 X	3066	-0-	-14	-0-	3003 2	63 9	N	57		368
03		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3782 2	66 9	N	60		428
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3383 2	70 9	N	64	199 1	293
05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3566 2	75 9	N	68	191 1	170
06		3570 X	3265	-0-	-305	-0-	3208 2	57 9	N	52		222
07		3689 X	3336	-0-	-353	-0-	3286 2	50 9	N	45		267

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264												
02		2576 X	2365	-0-	-211	-0-	2331 2	34 9	N	31		344
03		2852 X	2515	-0-	-337	-0-	2461 2	54 9	N	49		393
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2737 2	29 9	N	26	192 1	227
05		2852 X	2781	-0-	-71	-0-	2752 2	29 9	N	26		253
06		2760 X	2736	-0-	-24	-0-	2691 2	45 9	N	41	195 1	99
07		2852 X	2821	-0-	-31	-0-	2788 2	33 9	N	30		129

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		8736 X	4848	-0-	-3888	-0-	40 1	4718 2	N		82			401
							90 9							
03		9672 X	5647	-0-	-4025	-0-	45 1	5479 2	N		112			513
							123 9							
04		9360 X	5238	-0-	-4122	-0-	50 1	5158 2	N		27	396 1		144
							30 9							
05		9672 X	5542	-0-	-4130	-0-	50 1	5398 2	N		85			229
							94 9							
06		5880 X	5142	-0-	-738	-0-	50 1	5006 2	N		78	195 1		112
							86 9							
07		5642 X	5275	-0-	-367	-0-	50 1	5137 2	N		80			192
							88 9							

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL				
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155								
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429				CNTY: HEMPHILL				
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124 - 11819
02	1456 N	1017	-0-	-439	-0-	1017 3			N	-0-		252
03	1426 N	980	-0-	-446	-0-	14 1	966 2		N	-0-	252 7	-0-
04	1200 N	959	-0-	-241	-0-	959 2			N	-0-		-0-
05	1116 N	959	-0-	-157	-0-	959 2			N	-0-		-0-
06	960 N	821	-0-	-139	-0-	821 2			N	-0-		-0-
07	992 N	812	-0-	-180	-0-	812 2			N	-0-		-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)				75275 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302								
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9055 - 9062
02	3976 #	-0-	-0-	-3976	-0-				N	-0-		110
03	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-		110
04	3150 #	2870	-0-	-280	-0-	2870 2			N	-0-		110
05	3565 #	3540	-0-	-25	-0-	3540 2			N	-0-		110
06	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2			N	-0-		110
*07	3523 R	3523	-0-	-0-	-0-	3478 2	45 9		N	41		151

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
REDDING		WELL #: 1		RRCID -> 102137		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13416 - 13430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SCS NEWTON OIL LLC		760234										
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221				
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
07	868 N	762	-0-	-106	-0-	762	2	N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LINN OPERATING, INC.		501545										
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	56	1	15	2	N	-0-	183
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	34	1	8	2	N	-0-	183
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	60	1	8	2	N	-0-	183
05	93 #	42	-0-	-51	-0-	32	1	10	2	N	-0-	183
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	60	1	13	2	N	-0-	183
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	62	1	7	2	N	-0-	183

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750				
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-	26
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	N	-0-	26
04	840 N	292	-0-	-548	-0-	30	1	262	2	N	-0-	26
05	527 N	326	-0-	-201	-0-	31	1	295	2	N	-0-	26
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	N	-0-	26
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	31	1	258	2	N	-0-	26

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
GOOD		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182				
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	597	2	N	16	186
03	496 N	243	-0-	-253	-0-	30	1	201	2	N	11	197
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	5	202
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	202
06	240 N	51	-0-	-189	-0-	4	1	47	2	N	-0-	202
07	341 N	139	-0-	-202	-0-	7	1	132	2	N	-0-	202

MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145				
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	53	1	444	2	N	-0-	143
03	651 N	208	-0-	-443	-0-	26	1	182	2	N	-0-	143
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-	143
05	558 N	442	-0-	-116	-0-	21	1	421	2	N	-0-	143
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-	143
*07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-	143

FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97

TANDY		WELL #: 1300		RRCID -> 110798		COMPL. DATE 12/05/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9008 - 9020				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)				77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
FLOWERS BROTHERS				WELL #: 6073		RRCID -> 252019		COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	123116	X	90466	-0-	-32650	-0-	89129	2	1337	9	N	1215	1172	1	180
03	136307	X	96337	-0-	-39970	-0-	93902	2	2435	9	N	2214	2335	1	59
04	131910	X	124899	-0-	-7011	-0-	122784	2	2115	9	N	1923	1900	1	82
05	132959	X	103411	-0-	-29548	-0-	101545	2	1866	9	N	1696	1716	1	62
*06	130201	X	130201	-0-	-0-	-0-	128319	2	1882	9	N	1711	1716	1	57
07	0	W	136959	-0-	136959	136959	134962	2	1997	9	N	1815	1744	1	128

SUTTER'S MILL				WELL #: 270		RRCID -> 253028		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	513	1	39477	2	N	731	792	1	76
03	49576	X	49576	-0-	-0-	-0-	605	1	48024	2	N	857	781	1	152
04	48657	X	48657	-0-	-0-	-0-	636	1	47038	2	N	891	971	1	72
05	40845	X	40845	-0-	-0-	-0-	639	1	39352	2	N	774	779	1	67
06	45753	X	45753	-0-	-0-	-0-	630	1	44451	2	N	608	579	1	96
*07	46208	X	46208	-0-	-0-	-0-	630	1	44747	2	N	753	771	1	78

FLOWERS BROTHERS				WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	68516	X	55354	-0-	-13162	-0-	510	1	54393	2	N	407	400	1	115
03	79241	X	79241	-0-	-0-	-0-	664	1	77092	2	N	1346	1348	1	113
04	73975	X	73975	-0-	-0-	-0-	641	1	72330	2	N	910	947	1	76
05	74958	X	74415	-0-	-543	-0-	664	1	72710	2	N	944	936	1	84
06	76680	X	70198	-0-	-6482	-0-	641	1	68711	2	N	766	773	1	77
07	0	W	71474	-0-	71474	71474	641	1	69766	2	N	967	948	1	96

FLOWERS BROTHERS				WELL #: 4		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	107362	X	107362	-0-	-0-	-0-	296	1	52688	2	N	378	377	1	107
03	107915	X	107915	-0-	-0-	-0-	53962	3	416	9	N	575	557	1	125
04	92867	X	92867	-0-	-0-	-0-	52950	2	54332	3	N	544	565	1	104
05	82894	X	55925	-0-	-26969	-0-	633	9	300	1	N	359	383	1	80
*06	80220	X	41915	-0-	-38305	-0-	46683	3	598	9	N	237	185	1	132
07	82894	X	21288	-0-	-61606	-0-	27382	2	28148	3	N	100	153	1	79

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715		RRCID -> 264375		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A			
FLOWERS 78				WELL #: 5H										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715													
FLOWERS 78		WELL #: 2		RRCID -> 265482		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9890 - 9990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	21179	X	105	-0-	-21074	-0-	105	2		N	-0-			159	
03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	1541	2	1535	9	1395	1297	1	257	
04	3000	N	4749	-0-	1749	1749	3621	2	1128	9	1025	723	1	559	
05	3100	N	7269	-0-	4169	5918	6427	2	842	9	765	713	1	611	
06	8056	X	2138	-0-	-5918	-0-	2007	2	131	9	119	383	1	347	
07	4898	X	1127	-0-	-3771	-0-	1127	2		N	-0-			347	

MILLS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10180 - 15596					
02	0	W	47448	-0-	47448	786835	46962	2	486	9	N	442	377	1	514
03	0	W	49469	-0-	49469	836304	49034	2	435	9	N	395	578	1	331
04	0	W	43769	-0-	43769	880073	43245	2	524	9	N	476	400	1	407
05	925624	X	45551	-0-	-880073	-0-	45022	2	529	9	N	481	371	1	517
06	54600	X	41360	-0-	-13240	-0-	41008	2	352	9	N	320	386	1	451
07	52545	X	35744	-0-	-16801	-0-	35417	2	327	9	N	297	388	1	360

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 4830 - 5373					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		RRCID -> 245467		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11506		PERF.10182 - 10328					
02	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37277	3	1	9	N	1		396	
03	49339	X	49339	-0-	-0-	-0-	48315	3	1024	9	N	931	1105	1	222
04	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	45708	3	1255	9	N	1141	1098	1	265
05	40887	X	40887	-0-	-0-	-0-	40130	3	757	9	N	688	573	1	380
06	46230	X	42970	-0-	-3260	-0-	41911	3	1059	9	N	963	946	1	397
07	47771	X	43648	-0-	-4123	-0-	42190	3	1458	9	N	1325	1318	1	404

MINCHEW		WELL #: 272A		RRCID -> 252137		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9944 - 10084					
02	22932	X	19641	-0-	-3291	-0-	19230	2	411	9	N	374		546	
03	24738	X	21830	-0-	-2908	-0-	21387	2	443	9	N	403	725	1	224
04	23100	X	21905	-0-	-1195	-0-	21502	2	403	9	N	366	358	1	232
05	23250	X	22295	-0-	-955	-0-	21910	2	385	9	N	350	378	1	204
06	22500	X	21327	-0-	-1173	-0-	21007	2	320	9	N	291	194	1	301
07	22630	X	21913	-0-	-717	-0-	21566	2	347	9	N	315	385	1	231

SUTTER'S MILL "A"		WELL #: 171		RRCID -> 253426		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10062 - 10172					
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	5664	3	1087	9	N	988	937	1	262
03	6944	X	6217	-0-	-727	-0-	6217	3		N	-0-			262	
04	6570	X	5990	-0-	-580	-0-	5866	3	124	9	N	113	189	1	186
05	7440	X	6104	-0-	-1336	-0-	5932	3	172	9	N	156		342	
06	5880	X	5237	-0-	-643	-0-	5145	3	92	9	N	84	184	1	242
07	6076	X	4948	-0-	-1128	-0-	4887	3	61	9	N	55		297	

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 691703													
BAIR		WELL #: 173		RRCID -> 253442		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				169
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				169
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				169
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				169
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-				169
*07	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	4447	3	811	9	N	737	674	1	232

RUSSELL		WELL #: 1075		RRCID -> 254351		COMPL. DATE 08/05/2009			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10070 - 10226						
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1774	3	19	9	N	17			156
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1913	3	78	9	N	71	45	1	182
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				197
05	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2519	3	77	9	N	70	180	1	87
06	1920	X	827	-0-	-1093	-0-	804	3	23	9	N	21			108
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	11				119

EWING		WELL #: 174		RRCID -> 254357		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10106						
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			306
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			306
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			306
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			306
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			306

J. L. FLOWERS		WELL #: 5079		RRCID -> 254701		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070						
02	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13162	2	167	9	N	152	196	1	129
03	12834	X	11817	-0-	-1017	-0-	11712	2	105	9	N	95			224
04	12060	X	11276	-0-	-784	-0-	11270	2	6	9	N	5			229
05	14756	X	11895	-0-	-2861	-0-	11895	2			N	-0-			229
06	14280	X	10565	-0-	-3715	-0-	10565	2			N	-0-			229
07	14756	X	10991	-0-	-3765	-0-	10991	2			N	-0-			229

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6074H		RRCID -> 262331		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248						
02	261953	X	261953	-0-	-0-	-0-	259366	2	2587	9	N	2352	2127	1	612
03	284700	X	284700	-0-	-0-	-0-	282681	2	2019	9	N	1835	1888	1	559
04	259020	X	-0-	-0-	-259020	-0-					N	2112	2148	1	523
05	271387	X	271387	-0-	-0-	-0-	269137	2	2250	9	N	2045	2262	1	306
06	251299	X	251299	-0-	-0-	-0-	249076	2	2223	9	N	2021	1703	1	624
07	288114	X	251330	-0-	-36784	-0-	249073	2	2257	9	N	2052	2110	1	566

J.L. FLOWERS		WELL #: 6079H		RRCID -> 265071		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482						
02	145260	X	145260	-0-	-0-	-0-	143651	2	1609	9	N	1463	1157	1	674
03	172123	X	172123	-0-	-0-	-0-	169501	2	2622	9	N	2384	2577	1	481
04	161764	X	161764	-0-	-0-	-0-	160028	2	1736	9	N	1578	1657	1	402
05	158592	X	158592	-0-	-0-	-0-	156941	2	1651	9	N	1501	1636	1	267
06	172050	X	144091	-0-	-27959	-0-	142509	2	1582	9	N	1438	1319	1	386
07	172112	X	142920	-0-	-29192	-0-	141333	2	1587	9	N	1443	1343	1	486

MINCHEW		WELL #: 3072		RRCID -> 265127		COMPL. DATE 01/19/2011			TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020						
02	4844	X	4047	-0-	-797	-0-	3852	2	195	9	N	177	177	1	247
03	5363	X	5128	-0-	-235	-0-	4901	2	227	9	N	206	179	1	274
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5038	2	33	9	N	30			304
05	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	3686	2	125	9	N	114	179	1	239
06	4350	X	2959	-0-	-1391	-0-	2884	2	75	9	N	68			307
07	5239	X	3271	-0-	-1968	-0-	3232	2	39	9	N	35			342

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
MARTIN TRUST		WELL #:		6081H	RRCID ->	265532	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.10036	- 12604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		39617 X	39617	-0-	-0-	-0-	39090	2	527	9	N	479	735
03		46376 X	41494	-0-	-4882	-0-	40893	2	601	9	N	546	548
04		40470 X	38720	-0-	-1750	-0-	38090	2	630	9	N	573	573
05		40881 X	40881	-0-	-0-	-0-	40234	2	647	9	N	588	782
06		37493 X	37493	-0-	-0-	-0-	36956	2	537	9	N	488	525
*07		39083 X	39083	-0-	-0-	-0-	38625	2	458	9	N	416	557

W. FLOWERS		WELL #:		2069H	RRCID ->	267293	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10330	- 12097	
02		0 W	181957	-0-	181957	3714058	179146	2	2811	9	N	2555	331
03		0 W	288054	-0-	288054	4002112	283491	2	4563	9	N	4148	687
04		0 W	271896	-0-	271896	4274008	269044	2	2852	9	N	2593	732
05		4554838 X	280830	-0-	-4274008	-0-	276434	2	4396	9	N	3996	622
06		237756 X	237756	-0-	-0-	-0-	235082	2	2674	9	N	2431	774
*07		203027 X	203027	-0-	-0-	-0-	200947	2	2080	9	N	1891	593

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		7074H	RRCID ->	267296	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10293	- 13918	
02		0 W	90085	-0-	90085	137390	88794	2	1291	9	N	1174	761
03		0 W	67353	-0-	67353	204743	66665	2	688	9	N	625	472
04		0 W	44858	-0-	44858	249601	44272	2	586	9	N	533	271
05		0 W	43955	-0-	43955	293556	43553	2	402	9	N	365	265
06		0 W	38013	-0-	38013	331569	37838	2	175	9	N	159	239
07		0 W	35945	-0-	35945	367514	35792	2	153	9	N	139	187

FLOWERS XS E3		WELL #:		1H	RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF. N/A		
02		0 W	106411	-0-	106411	585358	104439	2	1972	9	N	1793	726
03		0 W	99878	-0-	99878	685236	98467	2	1411	9	N	1283	505
04		0 W	87292	-0-	87292	772528	86201	2	1091	9	N	992	385
05		0 W	74027	-0-	74027	846555	73162	2	865	9	N	786	422
06		0 W	77504	-0-	77504	924059	76642	2	862	9	N	784	449
07		0 W	62633	-0-	62633	986692	62334	2	299	9	N	272	340

J.L. FLOWERS XS		WELL #:		8079H	RRCID ->	268220	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10570	- 14300	
02		0 W	39448	-0-	39448	708256	38528	2	920	9	N	836	480
03		0 W	46071	-0-	46071	754327	44447	2	1624	9	N	1476	447
04		0 W	43412	-0-	43412	797739	41959	2	1453	9	N	1321	357
05		0 W	36401	-0-	36401	834140	36280	2	121	9	N	110	467
06		0 W	34264	-0-	34264	868404	33135	2	1129	9	N	1026	287
07		0 W	35061	-0-	35061	903465	33849	2	1212	9	N	1102	500

CLARK XS		WELL #:		2093H	RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.10737	- 13590	
08		0	166949	-0-	166949	637077	165084	2	1865	9	N	1695	348
09		0	134102	-0-	134102	771179	132545	2	1557	9	N	1415	459
10		0 W	96258	-0-	96258	867437	95005	2	1253	9	N	1139	318
11		0 W	81653	-0-	81653	949090	80759	2	894	9	N	813	420
12		0 W	78715	-0-	78715	1027805	78011	2	704	9	N	640	489
01		0 W	72039	-0-	72039	1099844	71673	2	366	9	N	333	649
02		0 W	61007	-0-	61007	1160851	60297	2	710	9	N	645	736
03		0 W	62085	-0-	62085	1222936	61588	2	497	9	N	452	313
04		0 W	56643	-0-	56643	1279579	56031	2	612	9	N	556	495
05		0 W	56883	-0-	56883	1336462	56347	2	536	9	N	487	418
06		0 W	53555	-0-	53555	1390017	52932	2	623	9	N	566	799
07		0 W	53928	-0-	53928	1443945	53553	2	375	9	N	341	584

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
FLOWERS XS		WELL #:		7080H	RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.11005	- 13795	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	51178	-0-	51178	51178	50043	2	1135	9	N	1032	570	462
10	0 W	226286	-0-	226286	277464	220354	2	5932	9	N	5393	5106	749
11	0 W	213838	-0-	213838	491302	209005	2	4833	9	N	4394	4419	724
12	0 W	216134	-0-	216134	707436	211802	2	4332	9	N	3938	4331	331
01	0 W	187452	-0-	187452	894888	183737	2	3715	9	N	3377	3203	505
02	0 W	144076	-0-	144076	1038964	141393	2	2683	9	N	2439	2303	641
03	0 W	151972	-0-	151972	1190936	148919	2	3053	9	N	2775	2851	565
04	0 W	174475	-0-	174475	1365411	171603	2	2872	9	N	2611	2494	682
05	0 W	174918	-0-	174918	1540329	172678	2	2240	9	N	2036	2093	625
06	0 W	157427	-0-	157427	1697756	155284	2	2143	9	N	1948	1894	679
07	0 W	150558	-0-	150558	1848314	148725	2	1833	9	N	1666	1937	408

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
ELMORE		WELL #:		1	RRCID ->	126107	COMPL. DATE	11/01/1987	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14960	- 15000	
02	2408 X	2053	-0-	-355	-0-	100	1	1951	2	N	-0-		17
						2	4						
03	2666 X	2421	-0-	-245	-0-	122	1	2297	2	N	-0-		17
						2	4						
04	2580 X	2444	-0-	-136	-0-	131	1	2311	2	N	-0-		17
						2	4						
05	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	119	1	2196	2	N	-0-		17
						2	4						
06	2430 X	1804	-0-	-626	-0-	78	1	1725	2	N	-0-		17
						1	4						
07	2511 X	1804	-0-	-707	-0-	78	1	1725	2	N	-0-		17
						1	4						

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ROGERS, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	105931	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	15200	PERF.15028	- 15033	
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1984	3	9	9	N	8		62
03	1674 X	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-		62
04	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	2457	3			N	-0-		62
05	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	2314	3			N	-0-		62
06	2640 X	1838	-0-	-802	-0-	1838	3			N	-0-		62
07	2542 X	1793	-0-	-749	-0-	1793	3			N	-0-		62

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ZYBACH		WELL #:		1	RRCID ->	132152	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14962	- 15010	
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-		126
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-		126
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		126
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-		126
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-		126
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
PAYNE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	064657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 9721	- 9734	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RULER (MORROW UPPER)		//CONT.//		78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-				WELL #: 1	RRCID -> 067440	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 9854	PERF. 9663	-	9671		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMORDIE BROTHERS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 070156	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 9778	PERF. 9730	-	9752		
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435 2				N	-0-	7
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2				N	-0-	7
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2				N	-0-	7
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				N	-0-	7
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2				N	-0-	7
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2				N	-0-	7

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
MARTIN, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 062460	COMPL. DATE 03/14/1975	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 9164	-	9180		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	299

TIPPS, O. R.				WELL #: 1	RRCID -> 067376	COMPL. DATE 07/15/1976	TOTAL DEPTH 9733	PERF. 9316	-	9394		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124

APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE 88				WELL #: 5	RRCID -> 070071	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 9933	PERF. 9406	-	9443		
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-	84
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-	84
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2				N	-0-	84
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2				N	-0-	84
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2				N	-0-	84
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2				N	-0-	84

MCMORDIE				WELL #: 1089	RRCID -> 083698	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9159	-	9218		
02	644 N	593	-0-	-51	-0-	584 2	9 9			N	8	135
03	930 N	704	-0-	-226	-0-	694 2	10 9			N	9	144
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	659 2	7 9			N	6	150
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1093 2	8 9			N	7	157
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	898 2	11 9			N	10	167
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1071 2	11 9			N	10	177

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 2089		RRCID -> 087331	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9140	- 9664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2782	-0-	-102	-0-	2659	2	123	9	N	112	496
03	3193 X	2979	-0-	-214	-0-	2847	2	132	9	N	120	419
04	3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2658	2	111	9	N	101	324
05	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	2732	2	106	9	N	96	230
06	2880 X	2699	-0-	-181	-0-	2590	2	109	9	N	99	134
07	2976 X	2598	-0-	-378	-0-	2499	2	99	9	N	90	224

MCMORDIE		WELL #: 3089		RRCID -> 214012		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9105 - 9550		
02	2380 X	1278	-0-	-1102	-0-	1278	2			N	-0-	84
03	2604 X	1970	-0-	-634	-0-	1970	2			N	-0-	84
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1879	2	6	9	N	5	89
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-	89
06	1920 N	1737	-0-	-183	-0-	1737	2			N	-0-	89
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	89

MCMORDIE		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9016 - 9534		
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	219	1	1999	2	N	-0-	195
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	320	1	3130	2	N	-0-	195
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	257	1	2645	2	N	-0-	195
05	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	304	1	2744	2	N	-0-	195
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	326	1	2997	2	N	-0-	195
*07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	342	1	3080	2	N	-0-	195

MCMORDIE		WELL #: 5		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9185 - 9606		
*08	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5029	2	187	9	N	170	391
*09	5940 X	4832	-0-	-1108	-0-	4666	2	166	9	N	151	349
*10	5797 X	4852	-0-	-945	-0-	4695	2	157	9	N	143	303
*11	4590 X	4378	-0-	-212	-0-	4245	2	133	9	N	121	230
*12	4743 X	3546	-0-	-1197	-0-	6	1	3473	2	N	61	291
						67	9					
*01	4743 X	4700	-0-	-43	-0-	44	1	4511	2	N	132	423
						145	9					
*02	4284 X	3828	-0-	-456	-0-	3711	2	117	9	N	106	529
*03	4743 X	4189	-0-	-554	-0-	22	1	4015	2	N	138	476
						152	9					
*04	4560 X	4005	-0-	-555	-0-	3867	2	138	9	N	125	212
*05	4061 X	4039	-0-	-22	-0-	3922	2	117	9	N	106	318
*06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3906	2	48	9	N	44	362
*07	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3886	2	69	9	N	63	229

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #:		1H	RRCID ->	266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF. 9743 - 13631	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*08	95666 X	76865	-0-	-18801	-0-	74813	2	2052	9	N	1865	1812	1	419
*09	92580 X	69402	-0-	-23178	-0-	67723	2	1679	9	N	1526	1208	1	737
*10	95666 X	63137	-0-	-32529	-0-	61499	2	1638	9	N	1489	1670	1	556
*11	92580 X	59000	-0-	-33580	-0-	57430	2	1570	9	N	1427	1686	1	297
*12	95666 X	54080	-0-	-41586	-0-	52610	2	1470	9	N	1336	1123	1	510
*01	95666 X	11653	-0-	-84013	-0-	11295	2	358	9	N	325	362	1	473
*02	86408 X	55129	-0-	-31279	-0-	53836	2	1293	9	N	1175	896	1	752
*03	95666 X	54688	-0-	-40978	-0-	53166	2	1522	9	N	1384	1688	1	448
*04	92580 X	48402	-0-	-44178	-0-	47087	2	1315	9	N	1195	1488	1	155
*05	61039 X	32458	-0-	-28581	-0-	31616	2	842	9	N	765	769	1	151
*06	59070 X	31585	-0-	-27485	-0-	713	1	29880	2	N	902	760	1	293
						992	9							
07	61039 X	43010	-0-	-18029	-0-	1079	1	40750	2	N	1074	1122	1	245
						1181	9							

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		1077	RRCID ->	058389	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 9680 - 9958
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	10	1	769	3	N	2		89
						2	4						
03	899 N	889	-0-	-10	-0-	9	1	870	3	N	7		96
						2	4						
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	854	3	N	10		106
						2	4						
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	860	3	N	12		118
						2	4						
*06	870 N	852	-0-	-18	-0-	8	1	843	3	N	-0-		118
						1	4						
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	8	1	856	3	N	6		124
						1	4						

JONES		WELL #:		1	RRCID ->	061664	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9444 - 9487		
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	3	1	59	3	N	-0-		114
						2	4						
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	3	1	69	3	N	-0-		114
						2	4						
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-		114
						2	4						
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-		114
						2	4						
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	67		181
						1	4						
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-		181
						1	4						

MCMORDIE 86		WELL #:		2086	RRCID ->	063192	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8974 - 9519		
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	N	-0-		20
						2	4						
03	620 N	539	-0-	-81	-0-	27	1	510	3	N	-0-		20
						2	4						
04	990 N	645	-0-	-345	-0-	28	1	615	3	N	-0-		20
						2	4						
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	N	-0-		20
						2	4						
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-		20
						1	4						
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	671	3	N	-0-		20
						1	4						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MCMORDIE 128		WELL #:		1	RRCID ->	064549	COMPL. DATE	11/09/1975	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9324 - 9357		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

JONES		WELL #:		3	RRCID ->	065665	COMPL. DATE	02/25/1976	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	9324 - 9576		
02		672 N	665	-0-	-7	-0-	17	1	643	3	N	3		35
							2	4		3	9			
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	675	3	N	2		37
							2	4		2	9			
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	22	1	892	3	N	2		39
							2	4		2	9			
05		744 N	694	-0-	-50	-0-	20	1	672	3	N	-0-		39
							2	4						
*06		660 N	324	-0-	-336	-0-	11	1	276	3	N	33		72
							1	4		36	9			
07		961 N	363	-0-	-598	-0-	11	1	351	3	N	-0-		72
							1	4						

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2077	RRCID ->	073523	COMPL. DATE	09/14/1977	TOTAL DEPTH	9889	PERF.	9368 - 9568		
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	5	1	177	3	N	-0-		12
							2	4						
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-		12
							2	4						
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	N	-0-		12
							2	4						
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	204	3	N	-0-		12
							2	4						
*06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-		12
							1	4						
*07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-		12
							1	4						

MCMORDIE		WELL #:		1129	RRCID ->	073524	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8893 - 9434		
02		588 N	513	-0-	-75	-0-	8	1	505	3	N	-0-		55
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	607	3	N	5		60
							6	9						
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	9	1	1095	3	N	-0-		60
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	N	6		66
							7	9						
*06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	875	3	N	1		67
							1	9						
07		1147 N	701	-0-	-446	-0-	5	1	694	3	N	2		69
							2	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	28	1	2078	3	N	5			55
						2	4		6	9				
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	34	1	1903	3	N	36			91
						2	4		40	9				
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1897	3	N	-0-			91
						2	4							
05	2356 N	1892	-0-	-464	-0-	30	1	1838	3	N	20			111
						2	4		22	9				
*06	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	30	1	1629	3	N	203	183	1	131
						1	4		223	9				
07	1984 N	1794	-0-	-190	-0-	30	1	1709	3	N	49			180
						1	4		54	9				

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816														
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10			195
03	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-			195
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	327	2	17	9	N	15	190	1	20
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-			20
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	283	2	22	9	N	20			40
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-			40

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542														
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	N	-0-			34
						2	4							
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	N	-0-			34
						2	4							
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	7	1	437	3	N	1			35
						2	4		1	9				
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	11	1	464	3	N	5			40
						2	4		6	9				
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	N	34			74
						1	4		37	9				
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	10	1	419	3	N	-0-			74
						1	4							

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478														
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	5	1	351	3	N	-0-			17
						2	4							
03	465 N	71	-0-	-394	-0-	1	1	68	3	N	-0-			17
						2	4							
04	420 N	198	-0-	-222	-0-	3	1	193	3	N	-0-			17
						2	4							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	7	1	527	3	N	-0-			17
						2	4							
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	530	3	N	-0-			17
						1	4							
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	533	3	N	-0-			17
						1	4							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 3087		RRCID -> 149740	COMPL. DATE 05/28/1994	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9594 - 9817			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6 1	662 3	N	5			64
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9	N	5			69
04	930 N	751	-0-	-179	-0-	4 1	432 3	N	-0-			69
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9	N	10			79
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	7 1	771 3	N	338	178 1		239
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	2 4	11 9	N	24	195 1		68
						8 1	754 3	N				
						1 4	372 9	N				
						8 1	786 3	N				
						1 4	26 9	N				

JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770		
02	1344 N	1010	-0-	-334	-0-	25 1	961 3	N	20			158
03	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	2 4	22 9	N	67	193 1		32
04	1140 N	935	-0-	-205	-0-	14 1	974 3	N	2			34
05	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	2 4	74 9	N	11			45
*06	1020 N	149	-0-	-871	-0-	21 1	910 3	N	-0-			45
*07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	2 4	2 9	N	-0-			45
						18 1	1005 3	N				
						2 4	12 9	N				
						2 1	146 3	N				
						1 4		N				
						2 1	1244 3	N				
						1 4		N				

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058		
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			77
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			77
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-			77
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			77
*06	3000 N	3805	-0-	805	805	3773 3	32 9	N	29			106
*07	3100 N	2834	-0-	-266	539	2799 3	35 9	N	32			138

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522		
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292 3	6 9	N	5			121
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222 3	2 9	N				123
04	420 N	273	-0-	-147	-0-	270 3	3 9	N	3			126
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 3		N	-0-			126
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	204 3	44 9	N	40			166
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 3		N	-0-			166

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	20	1	1386	3	N	15			121
							2	4	17	9					
03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	21	1	1462	3	N	15			136
							2	4	17	9					
04		1830 N	1463	-0-	-367	-0-	21	1	1427	3	N	12			148
							2	4	13	9					
05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	24	1	1555	3	N	10			158
							2	4	11	9					
*06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	24	1	1533	3	N	-0-			158
							1	4							
*07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	24	1	1593	3	N	35			193
							1	4	39	9					
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178															
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	N	2			163
03		682 N	604	-0-	-78	-0-	596	3	8	9	N	7			170
04		690 N	604	-0-	-86	-0-	603	3	1	9	N	1			171
05		682 N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-			171
*06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			171
*07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	620	3	4	9	N	4			175
JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756															
02		1092 N	1020	-0-	-72	-0-	16	1	1002	3	N	-0-			62
							2	4							
03		1240 N	1131	-0-	-109	-0-	17	1	1101	3	N	10			72
							2	4	11	9					
04		1140 N	1103	-0-	-37	-0-	18	1	1062	3	N	19			91
							2	4	21	9					
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	19	1	1121	3	N	10			101
							2	4	11	9					
*06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	21	1	1100	3	N	67			168
							1	4	74	9					
*07		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	21	1	1105	3	N	27			195
							1	4	30	9					
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664															
02		1456 N	1429	-0-	-27	-0-	26	1	1390	3	N	10			50
							2	4	11	9					
03		1674 N	1444	-0-	-230	-0-	27	1	1392	3	N	21			71
							2	4	23	9					
04		1650 N	1442	-0-	-208	-0-	25	1	1260	3	N	141	183	1	29
							2	4	155	9					
05		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	38	1	1798	3	N	6			35
							2	4	7	9					
*06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	40	1	1754	3	N	42			77
							1	4	46	9					
*07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	40	1	1815	3	N	39			116
							1	4	43	9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCMORDIE -86-		WELL #:		6086	RRCID ->	163913	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9544 - 9992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	17	1	1297	3	N	35	101
						2	4	39	9			
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	17	1	1325	3	N	10	111
						2	4	11	9			
04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	17	1	1376	3	N	116 183 1	44
						2	4	128	9			
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	20	1	1592	3	N	196 180 1	60
						2	4	216	9			
*06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	22	1	1641	3	N	59	119
						1	4	65	9			
*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	22	1	1686	3	N	73	192
						1	4	80	9			

MCMORDIE		WELL #:		3129	RRCID ->	164413	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8932 - 9606
02	1596 N	910	-0-	-686	-0-	888	3	22	9	N	20	91
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1693	3	142	9	N	129 190 1	30
04	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	1797	3	33	9	N	30	60
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2000	3	12	9	N	11	71
*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1919	3	105	9	N	95	166
07	1891 N	1406	-0-	-485	-0-	1371	3	35	9	N	32 181 1	17

MCMORDIE		WELL #:		6087	RRCID ->	164663	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9978 - 10058
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMORDIE -128-		WELL #:		3	RRCID ->	172109	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9390 - 9430
02	2548 X	2161	-0-	-387	-0-	46	1	2113	3	N	-0-	50
						2	4					
03	2728 X	2357	-0-	-371	-0-	48	1	2296	3	N	10	60
						2	4	11	9			
04	2400 X	2399	-0-	-1	-0-	45	1	2307	3	N	41	101
						2	4	45	9			
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	52	1	2560	3	N	10	111
						2	4	11	9			
*06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	54	1	2472	3	N	77	188
						1	4	85	9			
07	2480 N	1824	-0-	-656	-0-	54	1	1761	3	N	7 187 1	8
						1	4	8	9			

MCMORDIE 86		WELL #:		8	RRCID ->	173747	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9480 - 9531
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	25	1	1755	3	N	-0-			50
						2	4							
03	2015 N	1864	-0-	-151	-0-	26	1	1825	3	N	10			60
						2	4							
04	2010 N	1922	-0-	-88	-0-	26	1	1882	3	N	11			71
						2	4							
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	27	1	1952	3	N	150	176	1	45
						2	4							
*06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	27	1	1960	3	N	-0-			45
						1	4							
*07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	27	1	2057	3	N	-0-			45
						1	4							
MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659														
02	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	26	1	1525	3	N	10			165
						2	4							
03	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	23	1	1562	3	N	-0-			165
						2	4							
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	28	1	1885	3	N	-0-			165
						2	4							
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	37	1	2112	3	N	5			170
						2	4							
*06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	42	1	2203	3	N	-0-			170
						1	4							
*07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	42	1	2205	3	N	16			186
						1	4							
MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450														
02	1120 N	1023	-0-	-97	-0-	19	1	902	3	N	91	189	1	33
						2	4							
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	3	N	-0-			33
						2	4							
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	17	1	989	3	N	27			60
						2	4							
05	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	22	1	1030	3	N	11			71
						2	4							
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	24	1	1113	3	N	18			89
						1	4							
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	24	1	1153	3	N	17			106
						1	4							
MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9560 - 9580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9606 - 9626
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	8 1	679 3	N	15			213
						2 4	17 9					
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	8 1	724 3	N	13	187 1		39
						2 4	14 9					
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	9 1	838 3	N	13			52
						2 4	14 9					
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	11 1	957 3	N	-0-			52
						2 4						
*06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	13 1	1014 3	N	40			92
						1 4	44 9					
*07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	13 1	1080 3	N	-0-			92
						1 4						

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		147715	RRCID ->	184062	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9466 - 9714
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	359 2	62 9	N	56			125
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	247 2	55 9	N	50			175
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	193 2	18 9	N	16	170 1		21
05	465 N	229	-0-	-236	-0-	223 2	6 9	N	5			26
06	300 N	189	-0-	-111	-0-	187 2	2 9	N	2			28
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	192 2	1 9	N	1			29

CREST RESOURCES, INC.		WELL #:		189901	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166 - 9701
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			1438
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			1438
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			1438
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			1438
06	780 N	518	-0-	-262	-0-	518 2		N	-0-			1438
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			1438

MARTIN 2		WELL #:		1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500 - 9762
02	1904 N	1860	-0-	-44	-0-	1821 2	39 9	N	35			1538
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			1538
04	2040 N	1779	-0-	-261	-0-	1779 2		N	-0-			1538
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2120 2	13 9	N	12			1550
*06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1923 2	31 9	N	28			1578
*07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1963 2	58 9	N	53			1631

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MCMORDIE		WELL #: 1291		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9372 - 9424		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2072 N	1835	-0-	-237	-0-	27	1	1808	2	N	-0-	192	
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	30	1	2477	2	N	-0-	192	
04	2580 N	2234	-0-	-346	-0-	30	1	2204	2	N	-0-	192	
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	2216	2	N	1	193	
						1	9						
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	30	1	2114	2	N	-0-	193	
07	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	31	1	2210	2	N	-0-	193	

MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8984 - 9632		
02	4732 X	4068	-0-	-664	-0-	28	1	3970	2	N	64	507	
						70	9						
03	5084 X	4533	-0-	-551	-0-	31	1	4382	2	N	109	199 1 417	
						120	9						
04	4800 X	4196	-0-	-604	-0-	30	1	4077	2	N	81	498	
						89	9						
05	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	31	1	4438	2	N	72	195 1 375	
						79	9						
06	4560 X	3598	-0-	-962	-0-	30	1	3481	2	N	79	196 1 258	
						87	9						
07	4526 X	2665	-0-	-1861	-0-	31	1	2562	2	N	65	323	
						72	9						

MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8992 - 9879		
02	4564 X	3623	-0-	-941	-0-	27	1	3528	2	N	62	357	
						68	9						
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	30	1	4980	2	N	148	192 1 313	
						163	9						
04	5160 X	4343	-0-	-817	-0-	30	1	4232	2	N	74	387	
						81	9						
05	5611 X	4822	-0-	-789	-0-	31	1	4741	2	N	45	197 1 235	
						50	9						
06	5430 X	5086	-0-	-344	-0-	30	1	4881	2	N	159	191 1 203	
						175	9						
*07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	31	1	5315	2	N	107	310	
						118	9						

CHRISTIE-TIPPS "77"		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 10007		
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	27	1	2684	2	N	89	378	
						98	9						
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	31	1	3345	2	N	134	197 1 315	
						147	9						
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	30	1	3070	2	N	90	405	
						99	9						
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	31	1	3221	2	N	91	189 1 307	
						100	9						
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	30	1	3156	2	N	113	191 1 229	
						124	9						
*07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	31	1	3274	2	N	114	343	
						125	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	25	1	1131	2	N	-0-	177
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	29	1	81	2	N	-0-	177
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	1137	2	N	-0-	177
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-	177
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	N	-0-	177
*07	3100 N	3489	-0-	389	389	31	1	3433	2	N	23	200
						25	9					

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

02	6748 X	6044	-0-	-704	-0-	28	1	5936	2	N	73	630		
						80	9							
03	7471 X	7206	-0-	-265	-0-	30	1	7024	2	N	138	591	1	177
						152	9							
04	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	30	1	8124	2	N	121	298		
						133	9							
05	7471 X	6759	-0-	-712	-0-	31	1	6629	2	N	90	190	1	198
						99	9							
06	6930 X	6712	-0-	-218	-0-	30	1	6583	2	N	90	288		
						99	9							
07	8556 X	6973	-0-	-1583	-0-	31	1	6848	2	N	85	192	1	181
						94	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

02	3696 X	3271	-0-	-425	-0-	28	1	3226	2	N	15	348		
						17	9							
03	4030 X	3433	-0-	-597	-0-	31	1	3380	2	N	20	368		
						22	9							
04	3810 X	3581	-0-	-229	-0-	30	1	3369	2	N	165	183	1	350
						182	9							
05	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	31	1	3322	2	N	87	437		
						96	9							
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	30	1	3409	2	N	81	186	1	332
						89	9							
*07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	31	1	3686	2	N	90	422		
						99	9							

MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

02	2772 X	2654	-0-	-118	-0-	28	1	2601	2	N	23	276		
						25	9							
03	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	31	1	2745	2	N	61	196	1	141
						67	9							
04	2910 X	2758	-0-	-152	-0-	30	1	2669	2	N	54	195		
						59	9							
05	3007 X	2968	-0-	-39	-0-	31	1	2890	2	N	43	238		
						47	9							
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	30	1	2882	2	N	42	202	1	78
						46	9							
*07	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	31	1	3013	2	N	42	120		
						46	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	2918	-0-	-274	-0-	28	1	2827	2	N	57			247
03	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	63	9	31	1	N	116			363
04	3270 X	3080	-0-	-190	-0-	128	9	30	1	N	82			445
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	90	9	31	1	N	93	373	1	165
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	102	9	30	1	N	100			265
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	110	9	31	1	N	89	184	1	170
						98	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

02	15904 X	11618	-0-	-4286	-0-	515	1	10973	2	N	118			360
03	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	130	9	630	1	N	152	197	1	315
04	16530 X	14762	-0-	-1768	-0-	167	9	588	1	N	116	197	1	234
05	15748 X	13616	-0-	-2132	-0-	128	9	577	1	N	67			301
06	15240 X	14178	-0-	-1062	-0-	74	9	620	1	N	80	207	1	174
07	17236 X	11197	-0-	-6039	-0-	88	9	547	1	N	50			224
						55	9							

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

02	1148 N	1043	-0-	-105	-0-	28	1	993	2	N	20			152
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	22	9	31	1	N	21			173
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	23	9	30	1	N	15			188
05	1147 N	1133	-0-	-14	-0-	17	9	31	1	N	24			212
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	26	9	30	1	N	23			235
*07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	25	9	31	1	N	22			257
						24	9							

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

02	2744 X	1985	-0-	-759	-0-	28	1	1957	2	N	-0-			370
03	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	31	1	2691	2	N	68			438
04	2940 X	2539	-0-	-401	-0-	75	9	30	1	N	47			485
05	2883 X	2558	-0-	-325	-0-	52	9	31	1	N	21			506
06	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	23	9	30	1	N	94	177	1	423
07	2635 N	2103	-0-	-532	-0-	103	9	29	1	N	15			438
						17	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	1913	-0-	-523	-0-	26	1	1848	2	N	35		226
						39	9						
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	30	1	2563	2	N	81		307
						89	9						
04	2610 N	2458	-0-	-152	-0-	30	1	2373	2	N	50	192 1	165
						55	9						
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	30	1	2444	2	N	48		213
						53	9						
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	30	1	2686	2	N	133	183 1	163
						146	9						
*07	3100 N	3135	-0-	35	35	30	1	3013	2	N	84		247
						92	9						

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

02	1848 X	424	-0-	-1424	-0-	28	1	396	2	N	-0-		270
03	2046 X	684	-0-	-1362	-0-	27	1	657	2	N	-0-		270
04	960 X	717	-0-	-243	-0-	30	1	687	2	N	-0-		270
05	759 X	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-		270
06	727 X	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	-0-		270
*07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	-0-		270

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

02	30548 X	24268	-0-	-6280	-0-	28	1	23821	2	N	381	379 1	343
						419	9						
03	32209 X	26230	-0-	-5979	-0-	31	1	25537	2	N	602	568 1	377
						662	9						
04	29760 X	24150	-0-	-5610	-0-	30	1	23607	2	N	466	558 1	285
						513	9						
05	30039 X	24543	-0-	-5496	-0-	31	1	24041	2	N	428	378 1	335
						471	9						
06	29070 X	24907	-0-	-4163	-0-	30	1	24434	2	N	403	380 1	358
						443	9						
07	26877 X	25347	-0-	-1530	-0-	31	1	24865	2	N	410	556 1	212
						451	9						

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

02	15624 X	12585	-0-	-3039	-0-	28	1	12329	2	N	207		475
						228	9						
03	16864 X	13832	-0-	-3032	-0-	30	1	13375	2	N	388	579 1	284
						427	9						
04	16050 X	14504	-0-	-1546	-0-	30	1	14070	2	N	367	396 1	255
						404	9						
05	15283 X	14480	-0-	-803	-0-	31	1	14115	2	N	304		559
						334	9						
06	14790 X	14101	-0-	-689	-0-	30	1	13776	2	N	268	588 1	239
						295	9						
07	14973 X	14262	-0-	-711	-0-	31	1	13912	2	N	290	190 1	339
						319	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	28	1	30216	2	N	213	183	1	451
						234	9							
03	28630 X	28630	-0-	-0-	-0-	31	1	28213	2	N	351	372	1	430
						386	9							
04	30515 X	30515	-0-	-0-	-0-	30	1	30192	2	N	266	388	1	308
						293	9							
05	18593 X	18593	-0-	-0-	-0-	31	1	18272	2	N	264	187	1	385
						290	9							
06	10260 X	8437	-0-	-1823	-0-	30	1	8140	2	N	243	377	1	251
						267	9							
07	10602 X	8143	-0-	-2459	-0-	29	1	7847	2	N	243	183	1	311
						267	9							
MCMORDIE "90" WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230														
02	17052 X	9976	-0-	-7076	-0-	26	1	9837	2	N	103			433
						113	9							
03	17763 X	7205	-0-	-10558	-0-	28	1	7020	2	N	143	186	1	390
						157	9							
04	15690 X	9488	-0-	-6202	-0-	25	1	9319	2	N	131	186	1	335
						144	9							
05	14384 X	12981	-0-	-1403	-0-	30	1	12811	2	N	127	195	1	267
						140	9							
06	13920 X	12732	-0-	-1188	-0-	29	1	12563	2	N	127	189	1	205
						140	9							
*07	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	31	1	12198	2	N	125			330
						138	9							
MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640														
02	86296 X	8897	-0-	-77399	-0-	28	1	8647	2	N	202	375	1	258
						222	9							
03	95542 X	9243	-0-	-86299	-0-	31	1	8887	2	N	295	190	1	363
						325	9							
04	0 W	8139	-0-	8139	8139	30	1	7871	2	N	216	326	1	253
						238	9							
05	0 W	8101	-0-	8101	16240	31	1	7826	2	N	222	188	1	287
						244	9							
06	24601 X	8361	-0-	-16240	-0-	30	1	8096	2	N	214	182	1	319
						235	9							
07	9858 X	8888	-0-	-970	-0-	31	1	8619	2	N	216	184	1	351
						238	9							
CHRISTIE-TIPPS "77" WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341														
02	80108 X	18799	-0-	-61309	-0-	26	1	18638	2	N	123			770
						135	9							
03	88691 X	20317	-0-	-68374	-0-	30	1	19900	2	N	352	190	1	932
						387	9							
04	85830 X	18530	-0-	-67300	-0-	30	1	18321	2	N	163	567	1	528
						179	9							
05	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	30	1	18464	2	N	179	190	1	517
						197	9							
06	24000 X	17734	-0-	-6266	-0-	30	1	17528	2	N	160	189	1	488
						176	9							
07	20801 X	17047	-0-	-3754	-0-	31	1	16828	2	N	171	187	1	472
						188	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
QEP ENERGY COMPANY				684474											
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1120 N	796	-0-	-324	-0-	21	1	775	2	N	-0-				219
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	21	1	1588	2	N	35	180	1		74
						39	9								
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	21	1	1478	2	N	83				157
						91	9								
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	21	1	1527	2	N	-0-				157
06	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	21	1	1328	2	N	-0-				157
07	1643 N	1312	-0-	-331	-0-	21	1	1291	2	N	-0-				157

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970						
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	21	1	130	2	N	-0-				254
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	21	1	127	2	N	-0-				254
04	180 N	107	-0-	-73	-0-	21	1	86	2	N	-0-				254
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	2	N	-0-				254
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	21	1	111	2	N	-0-				254
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	2	N	-0-				254

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880						
02	1708 N	1677	-0-	-31	-0-	41	1	1551	2	N	77				563
						85	9								
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	41	1	2350	2	N	77	174	1		466
						85	9								
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	41	1	2086	2	N	25	336	1		155
						28	9								
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	41	1	2290	2	N	150				305
						165	9								
06	2250 N	2034	-0-	-216	-0-	41	1	1993	2	N	-0-				305
07	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	41	1	2085	2	N	21				326
						23	9								

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897						
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	41	1	43	2	N	-0-				182
03	279 N	104	-0-	-175	-0-	41	1	63	2	N	-0-				182
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	41	1	1826	2	N	15				197
						17	9								
05	3100 N	5875	-0-	2775	2775	41	1	5727	2	N	97				294
						107	9								
06	3000 N	4858	-0-	1858	4633	41	1	4760	2	N	52	174	1		172
						57	9								
*07	3100 N	3835	-0-	735	5368	41	1	3772	2	N	20				192
						22	9								

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943						
02	308 N	171	-0-	-137	-0-	41	1	130	2	N	-0-				226
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	41	1	190	2	N	-0-				226
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	2	N	-0-				226
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	41	1	254	2	N	3				229
						3	9								
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	41	1	221	2	N	-0-				229
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	N	-0-				229

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
QEP ENERGY COMPANY		//CONT.// 684474													
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8936 - 9540					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1652 N	839	-0-	-813	-0-	21	1	818	2	N	-0-				69
03	1550 N	1256	-0-	-294	-0-	21	1	1207	2	N	25				94
04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	28	9								140
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	21	1	1565	2	N	46				149
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	51	9								149
*07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	21	1	1527	2	N	9				149
						10	9								149
						21	1	1661	2	N	-0-				149
						21	1	1688	2	N	-0-				149
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9110 - 9736					
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	6	169	1		246
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	7	9								246
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-				246
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	N	-0-				246
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	21	1	126	2	N	-0-				246
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	21	1	117	2	N	-0-				246
						21	1	79	2	N	-0-				246
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9264 - 9872					
02	1652 N	945	-0-	-707	-0-	41	1	862	2	N	38				97
03	1767 N	923	-0-	-844	-0-	42	9								149
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	N	52				286
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	57	9								124
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	2	N	137				142
07	1736 N	863	-0-	-873	-0-	151	9					173	1		167
						41	1	1273	2	N	11				142
						12	9								167
						41	1	996	2	N	18				142
						20	9								167
						41	1	794	2	N	25				167
						28	9								167
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8772 - 9738					
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-				172
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-				172
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-				172
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-				172
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-				172
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-				172
TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9630 - 9730					
02	140 N	46	-0-	-94	-0-	21	1	25	2	N	-0-				265
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	21	1	24	2	N	-0-				265
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	21	1	13	2	N	-0-				265
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	21	1	20	2	N	-0-	175	1	3 7	87
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	21	1	6	2	N	-0-				87
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	-0-				87

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 QEP ENERGY COMPANY //CONT.// 684474
 CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	504	-0-	-224	-0-	60	1	365	2	N	72	169	1			272
03	1271 N	650	-0-	-621	-0-	79	9	584	2	N	5					277
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	60	1	499	2	N	91	253	1			115
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	100	9	537	2	N	-0-					115
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	2	N	-0-					115
*07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	60	1	585	2	N	90					205
						99	9									

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736

02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	N	93					330
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	102	9	619	2	N	95	186	1			239
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	21	1	1192	2	N	146					385
05	806 N	661	-0-	-145	-0-	161	9	626	2	N	13	175	1			223
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	N	84	168	1			139
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	92	9	736	2	N	86					225
						21	1									
						95	9									

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
 RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					229
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1383	2	2	9	N	2					231
04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					231
05	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					231
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					231
*07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	2	7	9	N	6					236

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

02	0 Z	1177	-0-	1177	11922	718	2	459	9	N	417	558	1			140
03	0 Z	834	-0-	834	12756	804	2	30	9	N	27					167
04	0 Z	744	-0-	744	13500	703	2	41	9	N	37					204
05	0 Z	594	-0-	594	14094	594	2			N	-0-					204
06	0 Z	510	-0-	510	14604	509	2	1	9	N	1					205
07	0 Z	935	-0-	935	15539	861	2	74	9	N	67	184	1			88

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

02	0 Z	2174	-0-	2174	87945	2174	2			N	-0-					236
03	0 Z	2264	-0-	2264	90209	2263	2	1	9	N	1					237
04	0 Z	2123	-0-	2123	92332	2122	2	1	9	N	1					238
05	94608 X	2276	-0-	-92332	-0-	2276	2			N	-0-					238
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					238
*07	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					238

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737												
CB				WELL #: 1069	RRCID -> 218976	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9536	-	9854			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXAKOMA E & P, LLC				844133												
N MCMORDIE 125				WELL #: 2	RRCID -> 257581	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9550	-	9996			
02	1652	N	1314	-0-	-338	-0-	152	1	1112	3	N	45				223
							50	9								
03	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	174	1	1279	3	N	35	186	1		72
							39	9								
04	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	160	1	1173	3	N	13				85
							14	9								
05	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	162	1	1187	3	N	22				107
							24	9								
06	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	154	1	1130	3	N	11				118
							12	9								
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				118

E MCMORDIE 125				WELL #: 3	RRCID -> 267169	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	9696	-	9768			
02	14056	X	1331	-0-	-12725	-0-	114	1	837	3	N	345	367	1		373
							380	9								
03	15562	X	790	-0-	-14772	-0-	61	1	445	3	N	258	354	1		277
							284	9								
04	15060	X	575	-0-	-14485	-0-	50	1	370	3	N	141	185	1		233
							155	9								
05	313	X	313	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	20				253
							22	9								
06	2280	X	764	-0-	-1516	-0-	76	1	537	3	N	119				372
							20	5	131	9						
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				372

N MCMORDIE 10				WELL #: 1	RRCID -> 268018	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9640	-	10020			
02	0	W	1461	-0-	1461	31777	163	1	1192	3	N	96	182	1		159
							106	9								
03	0	W	1831	-0-	1831	33608	203	1	1490	3	N	125				284
							138	9								
04	0	W	1309	-0-	1309	34917	149	1	1096	3	N	58	185	1		157
							64	9								
05	0	W	1488	-0-	1488	36405	167	1	1224	3	N	88				245
							97	9								
06	0	W	1204	-0-	1204	37609	135	1	989	3	N	73	189	1		129
							80	9								
07	118	X	NO RPT	-0-	-118	37491					N	NO RPT				129

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133													
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08	0	60267	-0-	60267	60267	5949	1	53538	3	N	709	597	112
						780	9						
09	0 W	45261	-0-	45261	105528	4453	1	40073	3	N	668	575	205
						735	9						
10	0 W	28120	-0-	28120	133648	2778	1	25001	3	N	310	198	317
						341	9						
11	0 W	28684	-0-	28684	162332	2830	1	25469	3	N	350	402	265
						385	9						
12	0 W	25516	-0-	25516	187848	2524	1	22718	3	N	249	187	327
						274	9						
01	0 W	19467	-0-	19467	207315	1917	1	17251	3	N	272	187	412
						299	9						
02	0 W	22586	-0-	22586	229901	2233	1	20099	3	N	231	191	452
						254	9						
03	0 W	20505	-0-	20505	250406	2031	1	18278	3	N	178	370	260
						196	9						
04	0 W	20249	-0-	20249	270655	2008	1	18068	3	N	157	197	220
						173	9						
05	0 W	20558	-0-	20558	291213	2048	1	18427	3	N	75		295
						83	9						
06	0 W	17643	-0-	17643	308856	1757	1	15811	3	N	68	193	170
						75	9						
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	308856					N	NO RPT		170

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190													
MCMORDIE 91 WELL #: 1 RRCID -> 225105 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9412 - 9707													
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	125	1	916	3	N	21		108
						23	9						
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	3	N	65		173
						72	9						
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	994	3	N	34		207
						37	9						
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	143	1	1049	3	N	23		230
						25	9						
06	1200 N	120	-0-	-1080	-0-	14	1	103	3	N	3		233
						3	9						
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		233

MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230													
02	2744 X	2068	-0-	-676	-0-	247	1	1808	3	N	12		240
						13	9						
03	2976 X	2169	-0-	-807	-0-	259	1	1902	3	N	7		247
						8	9						
04	2610 X	1818	-0-	-792	-0-	218	1	1600	3	N	-0-		247
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	208	1	1527	3	N	-0-		247
06	2010 N	1604	-0-	-406	-0-	192	1	1412	3	N	-0-	193	54
07	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		54

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190												
MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 9342 - 9606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2016 N	1932	-0-	-84	-0-	171	1	1720	3	N	37			120
						41	9							
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	186	1	1876	3	N	45			165
						50	9							
04	2130 N	1983	-0-	-147	-0-	175	1	1769	3	N	35			200
						39	9							
05	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	182	1	1839	3	N	42			242
						46	9							
06	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	176	1	1775	3	N	30	180	1	92
						33	9							
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			92

MCMORDIE 90		WELL #: 2		RRCID -> 235840		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 9186 - 9327				
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			150
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			150
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	33			183
						36	9							
05	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			183
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			183
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			183

MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9214 - 9714				
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	161	1	1181	3	N	23			253
						25	9							
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	180	1	1318	3	N	39			292
						43	9							
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	173	1	1268	3	N	26	180	1	138
						29	9							
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	187	1	1371	3	N	20			158
						22	9							
06	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	173	1	1265	3	N	25			183
						28	9							
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			183

CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9424 - 9584				
02	476 N	54	-0-	-422	-0-	6	1	48	3	N	-0-			117
03	310 N	71	-0-	-239	-0-	9	1	62	3	N	-0-			117
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	N	-0-			117
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	585	3	N	-0-			117
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	N	-0-			117
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			117

N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9365 - 9690				
02	1120 N	1061	-0-	-59	-0-	125	1	916	3	N	18			145
						20	9							
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	165	1	1208	3	N	38			183
						42	9							
04	1140 N	809	-0-	-331	-0-	96	1	700	3	N	12			195
						13	9							
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	144	1	1054	3	N	13			208
						14	9							
06	1380 N	1013	-0-	-367	-0-	119	1	875	3	N	17			225
						19	9							
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			225

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190		WELL #: 10		RRCID -> 242482	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8730	- 9699	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	339 1 139 9	2490 3	N	126			338
03	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	377 1 190 9	2767 3	N	173	371 1		140
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	355 1 134 9	2605 3	N	122			262
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	378 1 132 9	2771 3	N	120	190 1		192
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	359 1 124 9	2631 3	N	113	190 1		115
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			115

MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9024 - 9471		
02	2688 X	2054	-0-	-634	-0-	244 1 18 9	1792 3	N	16			123
03	2976 X	2502	-0-	-474	-0-	296 1 39 9	2167 3	N	35			158
04	2880 X	1948	-0-	-932	-0-	229 1 37 9	1682 3	N	34			192
05	2728 X	1678	-0-	-1050	-0-	200 1 12 9	1466 3	N	11			203
06	2640 X	1642	-0-	-998	-0-	193 1 37 9	1412 3	N	34			237
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			237

MCMORDIE 91		WELL #: 3		RRCID -> 244474		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH		9840 PERF. 9198 - 9507		
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1 1 10 9	4 3	N	9			117
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9	10 3	N	5			122
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-			122
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1 9 9	5 3	N	8			130
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1 6 9	6 3	N	5			135
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			135

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH		9841 PERF. 9064 - 9492		
02	5936 X	3945	-0-	-1991	-0-	471 1 24 9	3450 3	N	22			240
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	782 1 175 9	5737 3	N	159	191 1		208
04	5910 X	5831	-0-	-79	-0-	683 1 136 9	5012 3	N	124	187 1		145
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	706 1 140 9	5180 3	N	127			272
06	6480 X	5523	-0-	-957	-0-	654 1 76 9	4793 3	N	69	193 1		148
07	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT			148

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190											
MCMORDIE 90		WELL #: 4		RRCID -> 249392		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8846 - 9440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	119	1	875	3	N	20		273
03	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	22	9	977	3	N	15		288
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	133	1	943	3	N	53	179 1	162
05	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	17	9	870	3	N	18		180
06	1080 N	936	-0-	-144	-0-	119	1	822	3	N	2		182
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	20	9			N	NO RPT		182
MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 9125 - 9630			
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	218	1	1599	3	N	194		262
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	213	9	1680	3	N	162	186 1	238
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	229	1	1526	3	N	144	185 1	197
05	2263 N	1934	-0-	-329	-0-	178	9	1574	3	N	132	195 1	134
06	2010 N	1724	-0-	-286	-0-	208	1	1397	3	N	124	191 1	67
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	158	9			N	NO RPT		67
MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9032 - 9724			
02	2548 X	400	-0-	-2148	-0-	47	1	342	3	N	10		170
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	11	9	3377	3	N	72		242
04	2730 X	2518	-0-	-212	-0-	460	1	2176	3	N	41	196 1	87
05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	79	9	2512	3	N	43		130
06	2730 X	2617	-0-	-113	-0-	297	1	2267	3	N	37		167
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	45	9			N	NO RPT		167
MCMORDIE 84		WELL #: 1		RRCID -> 265221		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 9071 - 9480			
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	150	1	1514	3	N	100	176 1	137
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	110	9	1665	3	N	116		253
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	164	1	1587	3	N	114	185 1	182
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	128	9	1634	3	N	95		277
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	157	1	1569	3	N	78	194 1	161
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-	125	9			N	NO RPT		161

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.//	79636 500 877099	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #:	2	RRCID ->	080955	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9372	-	9666			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1250 2	34	9	N	31					292
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1517 2	43	9	N	39	181	1			150
04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1126 2	32	9	N	29					179
05		1426 N	1028	-0-	-398	-0-	1014 2	14	9	N	13					192
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1608 2	36	9	N	33					225
*07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1422 2	33	9	N	30					255

MCMORDIE		WELL #:	8	RRCID ->	161284	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9242	-	9669			
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2			N	-0-					-0-
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-					-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-					-0-
05		1240 N	1099	-0-	-141	-0-	1099 2			N	-0-					-0-
06		1410 N	958	-0-	-452	-0-	958 2			N	-0-					-0-
07		1302 N	874	-0-	-428	-0-	874 2			N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #:	9025	RRCID ->	163226	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9310	-	9482			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	489	-0-	489	489	489 2			N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #:	1025	RRCID ->	164890	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9281	-	9578			
02		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2368 2	23	9	N	21					319
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3045 2	65	9	N	59					378
04		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2692 2	30	9	N	27	197	1			208
05		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2692 2	39	9	N	35					243
06		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2493 2	23	9	N	21					264
*07		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2615 2	20	9	N	18					282

MCMORDIE		WELL #:	1125	RRCID ->	194621	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9364	-	9688			
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	697 2	19	9	N	17					202
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	853 2	6	9	N	5					207
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	599 2	9	9	N	8					215
05		806 N	38	-0-	-768	-0-	38 2			N	-0-	177	1			38
06		840 N	283	-0-	-557	-0-	283 2			N	-0-					38
07		620 N	426	-0-	-194	-0-	426 2			N	-0-					38

MCMORDIE 26		WELL #:	1226	RRCID ->	196366	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	9290	-	9916			
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1516 2	39	9	N	35					353
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1799 2	99	9	N	90					443
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1646 2	57	9	N	52	198	1			297
05		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1689 2	64	9	N	58					355
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1580 2	76	9	N	69	192	1			232
*07		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1739 2	63	9	N	57					289

MCMORDIE 26		WELL #:	1326	RRCID ->	199163	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9674	-	10124			
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	192 2	66	9	N	60					313
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	442 2	63	9	N	57	181	1			189
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	326 2	70	9	N	64					253
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	347 2	69	9	N	63					316
06		498 N	498	-0-	-0-	-0-	465 2	33	9	N	30	177	1			169
*07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	322 2	85	9	N	77					246

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9394 - 9844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7	9	N	6			274
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2384	2	79	9	N	72			346
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2148	2	44	9	N	40	198	1	188
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1982	2	77	9	N	70			258
06	2370	N	1795	-0-	-575	-0-	1732	2	63	9	N	57			315
*07	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	1854	2	61	9	N	55	192	1	178

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9386 - 9682					
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1593	2	26	9	N	24	182	1	57
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2183	2	51	9	N	46			103
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1869	2	45	9	N	41			144
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1961	2	36	9	N	33			177
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1844	2	28	9	N	25			202
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2033	2	35	9	N	32			234

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9247 - 9885					
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	979	2	106	9	N	96			293
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1354	2	112	9	N	102			395
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1126	2	35	9	N	32	197	1	230
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1139	2	86	9	N	78			308
06	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1059	2	68	9	N	62			370
*07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1127	2	18	9	N	16	191	1	195

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9773 - 10183					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9274 - 9422					
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1150	2	14	9	N	13			220
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1372	2	14	9	N	13			233
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1256	2	19	9	N	17			250
05	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1277	2	14	9	N	13			263
06	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1197	2	17	9	N	15	188	1	90
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3			93

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9296 - 9923					
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1846	2	68	9	N	62			387
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2365	2	85	9	N	77	201	1	263
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2082	2	68	9	N	62			325
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2012	2	68	9	N	62			387
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1974	2	61	9	N	55			442
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2177	2	50	9	N	45	194	1	293

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 10327		PERF. 9711 - 9919					
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	N	19	192	1	80
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1382	2	31	9	N	28			108
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1222	2	22	9	N	20			128
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1223	2	28	9	N	25			153
06	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	1164	2	24	9	N	22			175
*07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1230	2	25	9	N	23			198

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCMORDIE		WELL #:		2501H	RRCID ->	265060	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9975 - 12287	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19096 X	15908	-0-	-3188	-0-	15718 2	190 9	N	173	198 1		420
03		19933 X	17621	-0-	-2312	-0-	17432 2	189 9	N	172	197 1		395
04		17242 X	17242	-0-	-0-	-0-	16964 2	278 9	N	253	198 1		450
05		18414 X	15887	-0-	-2527	-0-	15670 2	217 9	N	197	390 1		257
06		17700 X	14750	-0-	-2950	-0-	14588 2	162 9	N	147			404
*07		17825 X	15815	-0-	-2010	-0-	15628 2	187 9	N	170	191 1		383

ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
MCMORDIE 86		WELL #:		7	RRCID ->	172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872 - 9432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3164 X	2702	-0-	-462	-0-	57 1	2587 3	N	51			111
							2 4	56 9					
03		3503 X	2662	-0-	-841	-0-	51 1	2485 3	N	113	194 1		30
							2 4	124 9					
04		3390 X	2933	-0-	-457	-0-	61 1	2859 3	N	10			40
							2 4	11 9					
05		3348 X	3313	-0-	-35	-0-	69 1	3208 3	N	31			71
							2 4	34 9					
*06		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	68 1	3060 3	N	119	190 1		-0-
							1 4	131 9					
*07		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	68 1	3456 3	N	57			57
							1 4	63 9					

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE-A-		WELL #:		6	RRCID ->	136591	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9432 - 9733	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1486 2	31 9	N	28			173
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1941 2	42 9	N	38			211
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1375 2	33 9	N	30			241
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	1	175 1	1 8	66
06		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			66
07		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			66

MCMORDIE		WELL #:		2601H	RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230 - 11754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		53032 X	47365	-0-	-5667	-0-	46564 2	801 9	N	728	791 1		959
03		54684 X	51659	-0-	-3025	-0-	50794 2	865 9	N	786	1180 1		565
04		53460 X	48799	-0-	-4661	-0-	47994 2	805 9	N	732	982 1		315
05		54932 X	49018	-0-	-5914	-0-	48106 2	912 9	N	829	584 1		560
06		50070 X	46459	-0-	-3611	-0-	45557 2	902 9	N	820	782 1		598
*07		51739 X	47228	-0-	-4511	-0-	46334 2	894 9	N	813	580 1		831

SAND CREEK (LOWER MORROW)				80458 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
ROGERS 461		WELL #:		1	RRCID ->	172953	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	10182 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78 7		-0-

SCANDRILL (MORROW)
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC
LISTER

81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
684554
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15 9	N	14		72
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1841	2	23 9	N	21		93
04	1860 N	1425	-0-	-435	-0-	1423	2	2 9	N	2		95
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2022	2	44 9	N	40	101 1	34
06	1800 N	1605	-0-	-195	-0-	1590	2	15 9	N	14		48
*07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1 9	N	1		49

SCHNELLE (MORROW UPPER)
WESTWIND OIL AND GAS INC.
ALIX-MARY

81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
912975
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		-0-
07	310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-		-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)
ENERVEST OPERATING, L.L.C.
ELEVEN BAR

82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
252131
WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & L OPERATING CO., LLC
DUKE

339787 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
486610
WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

02	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	10 2	1 9	1613 2	N	2		125
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	1712 2	N	8		133
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	1727 2	N	5		138
05	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	10 6	1 9	1715 2	N	5		143
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	10 6	1 9	1697 2	N	5		148
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		148

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)
LAREDO PETROLEUM, INC.
ARCHER TRUST 282

82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
486610
WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	155	1	848	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	161	1	851	2	N	-0-	-0-
04	990 N	867	-0-	-123	-0-	144	1	723	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	932	-0-	-184	-0-	148	1	784	2	N	-0-	-0-
06	990 N	852	-0-	-138	-0-	141	1	711	2	N	-0-	-0-
*07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	157	1	794	2	N	-0-	-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LAREDO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 486610										
ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID ->	219391	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	2938 PERF. 2739 - 4890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1176 N	1153	-0-	-23	-0-	179 1	974 2	N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	198 1	1045 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	194 1	975 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	196 1	1034 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	195 1	984 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	198 1	997 2	N	-0-			-0-

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID ->	253324	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3027 PERF. 2800 - 4811			
02	1512 N	1460	-0-	-52	-0-	226 1	1234 2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	261 1	1377 2	N	-0-			-0-
04	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	263 1	1322 2	N	-0-			-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	276 1	1457 2	N	-0-			-0-
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	264 1	1329 2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1604	-0-	-39	-0-	265 1	1339 2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
THORMODSGAARD		WELL #: 5H		RRCID ->	180393	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3053 PERF. 3113 - 3992			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LILLIE		WELL #: 2		RRCID ->	182435	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 3053 - 4494			
02	924 N	740	-0-	-184	-0-	740 2		N	-0-			-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2		N	-0-			-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1039	-0-	-108	-0-	1039 2		N	-0-			-0-

BLACK		WELL #: 4H		RRCID ->	183239	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	3068 PERF. 3231 - 4811			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID ->	184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 3162 - 4164			
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	1890 2		N	-0-			-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	1820 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 2		N	-0-			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
FOWLSTON		WELL #:		2186	RRCID ->	213931	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 2842 - 2862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID ->	214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876 - 2976				
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	130	1	1181	2	N	-0-				-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	2	N	-0-				-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	130	1	934	2	N	-0-				-0-
05	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	130	1	887	2	N	-0-				-0-
06	1170 N	936	-0-	-234	-0-	130	1	806	2	N	-0-				-0-
07	1085 N	953	-0-	-132	-0-	130	1	823	2	N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW)		82677 333		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD								
APACHE CORPORATION		027200													
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 6900 - 6910				
02	728 #	99	-0-	-629	-0-	99	3			N	-0-				41
03	806 #	98	-0-	-708	-0-	98	3			N	-0-				41
04	780 #	314	-0-	-466	-0-	314	3			N	-0-				41
05	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-				41
06	180 #	47	-0-	-133	-0-	47	3			N	-0-				41
*07	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-				41

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6913 - 6926				
02	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-				97
03	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-				97
04	1080 #	415	-0-	-665	-0-	415	3			N	-0-				97
05	1271 #	1080	-0-	-191	-0-	1080	3			N	-0-				97
06	1230 #	853	-0-	-377	-0-	853	3			N	-0-				97
07	1271 #	802	-0-	-469	-0-	802	3			N	-0-				97

ARROW OIL & GAS, LLC		033228													
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID ->	174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6924 - 6940				
02	1036 #	323	-0-	-713	-0-	323	2			N	-0-				318
03	1147 #	355	-0-	-792	-0-	331	2	24	9	N	22	164	1		176
04	1020 #	484	-0-	-536	-0-	455	2	29	9	N	26				202
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				202
06	576 R	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2				204
*07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1254	2	2	9	N	2				206

ATHENA ENERGY, INC.		036051													
LANGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6899 - 6905				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 #	1614	-0-	-10	-0-	1614 3		N	-0-		-0-
03	1922 #	1798	-0-	-124	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
04	1860 #	1719	-0-	-141	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
05	1922 #	1828	-0-	-94	-0-	1828 3		N	-0-		-0-
06	1830 #	1599	-0-	-231	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
07	1798 #	1409	-0-	-389	-0-	1409 3		N	-0-		-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

02	2436 #	2234	-0-	-202	-0-	2234 3		N	-0-		122
03	2666 #	2496	-0-	-170	-0-	2496 3		N	-0-		122
04	2550 #	2398	-0-	-152	-0-	2398 3		N	-0-		122
05	2542 #	2377	-0-	-165	-0-	2377 3		N	-0-		122
06	2430 #	2293	-0-	-137	-0-	2293 3		N	-0-		122
07	2511 #	2362	-0-	-149	-0-	2362 3		N	-0-		122

SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

02	588 #	2	-0-	-586	-0-	2 3		N	-0-		15
03	93 #	3	-0-	-90	-0-	3 3		N	-0-		15
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		15
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		15
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3		N	-0-		15
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		15

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

02	2043 R	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		33
03	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-		33
04	2160 #	1371	-0-	-789	-0-	1371 2		N	-0-		33
05	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		33
06	2340 #	2238	-0-	-102	-0-	2238 2		N	-0-		33
*07	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		33

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

02	2524 R	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		52
03	2604 #	2555	-0-	-49	-0-	2555 2		N	-0-		52
04	2520 #	1726	-0-	-794	-0-	1726 2		N	-0-		52
05	2790 #	2741	-0-	-49	-0-	2741 2		N	-0-		52
06	2700 #	2464	-0-	-236	-0-	2464 2		N	-0-		52
07	2790 #	2510	-0-	-280	-0-	2510 2		N	-0-		52

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937												
BAYLESS WELL #: 1 RRCID -> 070840 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6876 - 6886												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02		700 #	615	-0-	-85	-0-		615	2		N	-0-
03		775 #	669	-0-	-106	-0-		669	2		N	-0-
04		690 #	457	-0-	-233	-0-		457	2		N	-0-
05		754 R	754	-0-	-0-	-0-		754	2		N	-0-
*06		708 R	708	-0-	-0-	-0-		708	2		N	-0-
*07		687 R	687	-0-	-0-	-0-		687	2		N	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 5719												
02		1519 R	1519	-0-	-0-	-0-		155	1	1364	2	-0-
03		1786 R	1786	-0-	-0-	-0-		122	1	1664	2	-0-
04		1590 #	1534	-0-	-56	-0-		30	1	1504	2	-0-
05		1643 #	1516	-0-	-127	-0-		31	1	1485	2	-0-
06		1590 #	1510	-0-	-80	-0-		30	1	1480	2	-0-
07		1643 #	835	-0-	-808	-0-		169	1	666	2	-0-

ETLING "8" WELL #: 1 RRCID -> 102537 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 6932												
02		28 #		-0-	-28	-0-					N	155
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	25
04		30 #		-0-	-30	-0-					N	25
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	25
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	25
07		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	25

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 6955												
02		2072 #	1769	-0-	-303	-0-		27	1	1742	2	-0-
03		2352 R	2352	-0-	-0-	-0-		31	1	2321	2	-0-
04		2070 #	1434	-0-	-636	-0-		30	1	1404	2	-0-
05		2445 R	2445	-0-	-0-	-0-		31	1	2414	2	-0-
06		2280 #	2162	-0-	-118	-0-		30	1	2132	2	-0-
07		2356 #	1808	-0-	-548	-0-		31	1	1777	2	-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 6980												
02		1204 #	1178	-0-	-26	-0-		28	1	1150	2	-0-
03		1302 #	1287	-0-	-15	-0-		31	1	1256	2	-0-
04		1230 #	900	-0-	-330	-0-		30	1	870	2	-0-
05		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-		31	1	1271	2	-0-
06		1260 #	1179	-0-	-81	-0-		30	1	1149	2	-0-
*07		1303 R	1303	-0-	-0-	-0-		31	1	1272	2	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
CROWE WELL #: 7058 RRCID -> 068357 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6991												
02		1064 #	352	-0-	-712	-0-		352	2		N	-0-
03		682 #	202	-0-	-480	-0-		202	2		N	-0-
04		450 #	156	-0-	-294	-0-		156	2		N	-0-
05		465 #	237	-0-	-228	-0-		237	2		N	-0-
06		450 #	260	-0-	-190	-0-		260	2		N	-0-
07		403 #	293	-0-	-110	-0-		293	2		N	-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2884 #	2860	-0-	-24	-0-	2860	2	N	-0-		63	
03	3193 #	2492	-0-	-701	-0-	2470	2	N	20		83	
04	3240 #	3020	-0-	-220	-0-	2998	2	N	20		103	
05	3348 #	2673	-0-	-675	-0-	2652	2	N	19		122	
06	3240 #	2780	-0-	-460	-0-	2758	2	N	20		142	
*07	3386 R	3386	-0-	-0-	-0-	3355	2	N	28		170	

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889												
02	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		63	
03	2546 R	2546	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		63	
04	2675 R	2675	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		63	
05	2196 R	2196	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		63	
06	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		63	
*07	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		63	

ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849												
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-	40 7	-0-	
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-	
06	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
*07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-	

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793												
02	2268 #	1836	-0-	-432	-0-	1836	2	N	-0-		38	
03	2511 #	2114	-0-	-397	-0-	2114	2	N	-0-		38	
04	2430 #	2229	-0-	-201	-0-	2229	2	N	-0-		38	
05	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-		38	
06	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	N	-0-		38	
07	2294 #	1577	-0-	-717	-0-	1577	2	N	-0-		38	

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689												
02	1876 #	1306	-0-	-570	-0-	159	1	N	156	176 1	212	
03	1798 #	1132	-0-	-666	-0-	172	9					
04	1740 #	1543	-0-	-197	-0-	137	1	N	252	355 1	109	
05	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	277	9					
06	1650 #	1361	-0-	-289	-0-	189	1	N	212		321	
07	1581 #	1396	-0-	-185	-0-	233	9					
02	672 #	669	-0-	-3	-0-	202	1	N	263	359 1	225	
03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	202	1	N	263	359 1	225	
04	720 #	635	-0-	-85	-0-	155	1	N	170	166 1	229	
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	202	1	N	170	166 1	229	
06	837 R	837	-0-	-0-	-0-	202	1	N	183	190 1	222	
*07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	201	9					

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866												
02	672 #	669	-0-	-3	-0-	202	1	N	-0-		105	
03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		105	
04	720 #	635	-0-	-85	-0-	155	1	N	-0-		105	
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		105	
06	837 R	837	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		105	
*07	864 R	864	-0-	-0-	-0-	202	1	N	-0-		105	

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 124523 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6812 - 6820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811														
02	924 #	856	-0-	-68	-0-	130	1	726	2	N	-0-			205
03	1023 #	644	-0-	-379	-0-	109	1	535	2	N	-0-			205
04	823 R	823	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	N	-0-			205
05	961 #	549	-0-	-412	-0-	130	1	417	2	N	2			207
06	930 #	788	-0-	-142	-0-	130	1	658	2	N	-0-			207
07	961 #	531	-0-	-430	-0-	130	1	401	2	N	-0-			207

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772														
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
03	961 #	610	-0-	-351	-0-	610	2			N	-0-			-0-
04	930 #	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-			-0-
05	961 #	786	-0-	-175	-0-	786	2			N	-0-			-0-
06	750 #	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-			-0-
07	868 #	709	-0-	-159	-0-	709	2			N	-0-			-0-

C. C. CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 132153 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6628 - 6644														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 4 RRCID -> 133388 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6784 - 6881														
02	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	202	1	1363	2	N	27			354
03	1674 #	1545	-0-	-129	-0-	156	1	1357	2	N	29	181	1	202
04	1886 R	1886	-0-	-0-	-0-	202	1	1612	2	N	65			267
05	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	202	1	1384	2	N	105			372
06	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	202	1	1452	2	N	38	183	1	227
07	1674 #	1643	-0-	-31	-0-	163	1	1370	2	N	100			327

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769														
02	2128 #	1416	-0-	-712	-0-	1394	2	22	9	N	20			227
03	2294 #	2042	-0-	-252	-0-	1917	2	125	9	N	114	176	1	165
04	2250 #	2227	-0-	-23	-0-	1605	2	622	9	N	565			730
05	2413 R	2413	-0-	-0-	-0-	2130	2	283	9	N	257	529	1	458
06	2535 R	2535	-0-	-0-	-0-	2250	2	285	9	N	259	355	1	362
*07	2967 R	2967	-0-	-0-	-0-	2620	2	347	9	N	315	354	1	323

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 #	2456	-0-	-36	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
03	2759 #	2551	-0-	-208	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
04	2700 #	2295	-0-	-405	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
05	2790 #	2232	-0-	-558	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
06	2700 #	2275	-0-	-425	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
07	2728 #	2440	-0-	-288	-0-	2440	2			N	-0-			-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698														
02	1260 #	888	-0-	-372	-0-	102	1	786	2	N	-0-			-0-
03	1395 #	885	-0-	-510	-0-	92	1	793	2	N	-0-			-0-
04	1350 #	671	-0-	-679	-0-	78	1	593	2	N	-0-			-0-
05	1116 #	538	-0-	-578	-0-	92	1	446	2	N	-0-			-0-
06	1080 #	202	-0-	-878	-0-	78	1	124	2	N	-0-			-0-
07	992 #	377	-0-	-615	-0-	80	1	297	2	N	-0-			-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701														
02	1148 #	407	-0-	-741	-0-	407	2			N	-0-			136
03	1271 #	423	-0-	-848	-0-	423	2			N	-0-			136
04	1230 #	360	-0-	-870	-0-	360	2			N	-0-			136
05	2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2044	2	3	9	N	3			139
06	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			139
*07	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			139

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892														
02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
03	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
04	930 #	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-			-0-
05	1209 #	456	-0-	-753	-0-	456	2			N	-0-			-0-
06	1170 #	406	-0-	-764	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	1209 #	490	-0-	-719	-0-	490	2			N	-0-			-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868														
02	1484 #	1167	-0-	-317	-0-	1167	2			N	-0-			139
03	1643 #	1316	-0-	-327	-0-	1316	2			N	-0-			139
04	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			139
05	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			139
06	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			139
*07	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			139

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844														
02	364 #	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-			-0-
03	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-
04	390 #	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-			-0-
05	372 #	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-			-0-
06	390 #	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-			-0-
07	403 #	121	-0-	-282	-0-	121	2			N	-0-			-0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808														
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8036 #	7334	-0-	-702	-0-		7334	2			-0-
03		8933 R	8933	-0-	-0-	-0-		8933	2			-0-
04		8732 R	8732	-0-	-0-	-0-		8732	2			-0-
05		10509 #	7861	-0-	-2648	-0-		7861	2			-0-
06		8640 #	7410	-0-	-1230	-0-		7410	2			-0-
07		9021 #	NO RPT	-0-	-9021	-0-					NO RPT	-0-

FOWLSTON WELL #: 2186 RRCID -> 190892 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6638 - 6654												
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750												
02		3360 #	3177	-0-	-183	-0-		3177	2			-0-
03		3689 #	3389	-0-	-300	-0-		3389	2			-0-
04		3570 #	2513	-0-	-1057	-0-		2513	2			-0-
05		3503 #	1962	-0-	-1541	-0-		1962	2			-0-
06		3390 #	1977	-0-	-1413	-0-		1977	2			-0-
07		3503 #	1346	-0-	-2157	-0-		1346	2			-0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722												
02		532 #	479	-0-	-53	-0-		479	2			-0-
03		589 #	500	-0-	-89	-0-		500	2			-0-
04		570 #	491	-0-	-79	-0-		491	2			-0-
05		558 #	512	-0-	-46	-0-		512	2			-0-
06		540 #	488	-0-	-52	-0-		488	2			-0-
07		527 #	504	-0-	-23	-0-		504	2			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A												
02		524 R	524	-0-	-0-	-0-		524	2			-0-
03		558 #	461	-0-	-97	-0-		461	2			-0-
04		540 #	521	-0-	-19	-0-		521	2			-0-
05		722 R	722	-0-	-0-	-0-		722	2			-0-
06		903 R	903	-0-	-0-	-0-		903	2			-0-
*07		889 R	889	-0-	-0-	-0-		889	2			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959												
02		1652 #	1469	-0-	-183	-0-		1448	2	21	9	303
03		1829 #	1655	-0-	-174	-0-		1651	2	4	9	119
04		1770 #	1069	-0-	-701	-0-		1058	2	11	9	129
05		1767 #	1757	-0-	-10	-0-		1738	2	19	9	146
06		1710 #	1627	-0-	-83	-0-		1610	2	17	9	161
07		1643 #	1626	-0-	-17	-0-		1609	2	17	9	176

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	2884	-0-	84	84	27	1	2857	2	N	96
03	2945 N	2861	-0-	-84	-0-	31	1	2830	2	N	96
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	30	1	2248	2	N	96
05	3349	3349	-0-	-0-	-0-	31	1	3318	2	N	96
06	3083	3083	-0-	-0-	-0-	30	1	3053	2	N	96
*07	3277	3277	-0-	-0-	-0-	31	1	3246	2	N	96

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	435	2		N	-0-	-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-	-0-
04	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	2		N	-0-	-0-
05	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-	-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ARCHER WELL #: 1282 RRCID -> 109893 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6854 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454	3		N	-0-	-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-	-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-	-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3		N	-0-	-0-
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3		N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1092 N	989	-0-	-103	-0-	26	1	963	2	N	142
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	143
04	1050 N	713	-0-	-337	-0-	30	1	683	2	N	143
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	143
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	2	N	143
*07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	143

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	28	1	596	2	N	168
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	170
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	30	1	366	2	N	170
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	31	1	592	2	N	170
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	30	1	512	2	N	170
*07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	170

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1680 X	1489	-0-	-191	-0-	27	1	1462	2	N	192
03	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	31	1	1794	2	N	192
04	1710 X	1061	-0-	-649	-0-	30	1	1031	2	N	192
05	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	31	1	1896	2	N	192
06	1770 X	1660	-0-	-110	-0-	30	1	1630	2	N	192
07	1829 X	1681	-0-	-148	-0-	31	1	1650	2	N	192

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

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WESTWIND OIL AND GAS INC.				912975								
HARRIS UNIT -B-		WELL #:		1		RRCID ->	030911	COMPL. DATE	01/09/1963	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6806 - 6810
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691	600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
DBP EXPLORATION, INC.				196096								
DOORES		WELL #:		1030		RRCID ->	219440	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7940 - 8006
02	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576 2	N	-0-			2
03	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	603 2	N	-0-			2
04	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539 2	N	-0-			2
05	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598 2	N	-0-			2
06	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527 2	N	-0-			2
*07	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-			2

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SMITH -30-		WELL #:		1		RRCID ->	174266	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7868 - 7950
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

REMNANT ENERGY, INC.				701555								
BATMAN		WELL #:		1		RRCID ->	087332	COMPL. DATE	09/12/1979	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8014 - 8180
02	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	140 1	675 2	N	-0-		-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	155 1	715 2	N	-0-		-0-
04	750 N	666	-0-	-84	B	-0-	666 2		N	-0-		-0-
05	775 N	708	-0-	-67	B	-0-	708 2		N	-0-		-0-
*06	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2		N	-0-		-0-
*07	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678 2		N	-0-		-0-

STRAND ENERGY, L.C.				824758								
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1		RRCID ->	193630	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7997 - 8064
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)				82691	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200								
BOESE, JAKE -ET- -AL-		WELL #:		1 L		RRCID ->	022654	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	7761	PERF. 7479 - 7490
02	644 N	644	-0-	-0-		-0-	644 3		N	-0-		-0-
03	616 N	616	-0-	-0-		-0-	616 3		N	-0-		-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-		-0-	1174 3		N	-0-		-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-		-0-	1380 3		N	-0-		-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-		-0-	1370 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3		-0-	1206 3		N	-0-		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//	82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851								
DOROTHY		WELL #:	1011	RRCID ->	184122	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7552 - 7562
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	896 X	293	-0-	-603	-0-	293 3		N	-0-		220
03	837 X	572	-0-	-265	-0-	572 3		N	-0-		220
04	780 X	536	-0-	-244	-0-	536 3		N	-0-		220
05	682 X	594	-0-	-88	-0-	594 3		N	-0-		220
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		220
*07	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-		220

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535								
CONNOR		WELL #:	1	RRCID ->	022648	COMPL. DATE	01/13/1961	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8264 - 8268
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715								
ELLEDEGE		WELL #:	7072	RRCID ->	069922	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7580 - 7590
02	308 N	301	-0-	-7	-0-	301 2		N	-0-		27
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2		N	-0-		27
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		27
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2		N	-0-		27
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		27
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		27

FAULCONER, VERNON E., INC.			263701								
THELMA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	022653	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6432 - 7433
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2137 2	9 9	N	8		58
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2423 2	23 9	N	21		79
04	2220 N	1683	-0-	-537	-0-	1660 2	23 9	N	21		100
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-		100
06	2370 N	2165	-0-	-205	-0-	2153 2	12 9	N	11		111
*07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2627 2	12 9	N	11		122

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560								
PECKENPAUGH		WELL #:	1	RRCID ->	179874	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7371 - 7378
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO DISPOSAL, INC.			637381								
MARY B		WELL #:	1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	5738 - 5992
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SAVAGE, DON C.		748943											
BIRDWELL -22-		WELL #:		338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7596 - 7878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	1		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-			-0-
*07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	1		N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344								CNTY: OCHILTREE			
CONNOR, NELLIE		WELL #:		3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7570 - 7574	
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOLLEY, GARY W.		941486								CNTY: OCHILTREE			
DURHAM		WELL #:		1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7586 - 7594	
02	0 W	112	-0-	112	250	112	2		N	-0-			-0-
03	0 W	118	-0-	118	368	118	2		N	-0-			-0-
04	0 W	105	-0-	105	473	105	2		N	-0-			-0-
05	0 W	105	-0-	105	578	105	2		N	-0-			-0-
06	0 W	108	-0-	108	686	108	2		N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	686				N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		82696 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200											
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7592 - 7622	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								CNTY: OCHILTREE			
PECKENPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	079095	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7371 - 7868	
02	952 N	943	-0-	-9 B	-0-	28	1	915	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1048	-0-	-37 B	-0-	31	1	1017	2	N	-0-		-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	30	1	984	2	N	-0-		-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	31	1	1028	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	1013	-0-	-7 B	-0-	30	1	983	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	31	1	980	2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								CNTY: OCHILTREE			
CARLSON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	086212	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7853 - 7861	
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		N	-0-			40
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-			40
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			40
05	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2		N	-0-			40
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			40
*07	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2		N	-0-			40

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535		WELL #: 1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		115
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		115
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		115
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		115
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		115
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		115

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #: 1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243	
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	219	2	N	-0-		35
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2	N	-0-		35
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2	N	-0-		35
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2	N	-0-		35
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-		35
*07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		35

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874	
02	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-		182
03	1147 #	978	-0-	-169	-0-	978	2	N	-0-		182
04	1110 #	907	-0-	-203	-0-	907	2	N	-0-		182
05	1147 #	936	-0-	-211	-0-	936	2	N	-0-		182
06	990 #	906	-0-	-84	-0-	906	2	N	-0-		182
07	992 #	935	-0-	-57	-0-	926	2	9 9 N	8		190

APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 1 U		RRCID -> 022666		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398	
02	1535 R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		-0-
*03	1054 #	376	-0-	-678	-0-	376	3	N	-0-		-0-
*04	1170 #	896	-0-	-274	-0-	896	3	N	-0-		-0-
05	1705 #	43	-0-	-1662	-0-	43	3	N	-0-		-0-
06	1650 #	21	-0-	-1629	-0-	21	3	N	-0-		-0-
07	1705 #	21	-0-	-1684	-0-	21	3	N	-0-		-0-

SHARE, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022669		COMPL. DATE 06/17/1957		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291			
02	420 #	337	-0-	-83	-0-	337	3	N	-0-		-0-
03	465 #	204	-0-	-261	-0-	204	3	N	-0-		-0-
04	450 #	93	-0-	-357	-0-	93	3	N	-0-		-0-
05	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	3	N	-0-		-0-
06	240 #	37	-0-	-203	-0-	37	3	N	-0-		-0-
07	217 #	37	-0-	-180	-0-	37	3	N	-0-		-0-

GURLEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 070841		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668			
02	2100 #	58	-0-	-2042	-0-	58	3	N	-0-		107
03	2201 #	624	-0-	-1577	-0-	624	3	N	-0-		107
04	1830 #	1611	-0-	-219	-0-	1611	3	N	-0-		107
05	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		107
06	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		107
07	1674 #	703	-0-	-971	-0-	703	3	N	-0-		107

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715		WELL #:	1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		504 #	292	-0-	-212	-0-	292	2			N	-0-			2
03		558 #	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-			2
04		540 #	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-			2
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			2
06		480 #	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-			2
07		527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-			2

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #:	2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7544		
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-			17
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7554 - 7593		
02		118 R	118	-0-	-0-	-0-	28	1	90	2	N	-0-			197
03		140 R	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	2	N	-0-			197
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	30	1	74	2	N	-0-			197
05		133 R	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	N	-0-			197
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	30	1	103	2	N	-0-			197
07		155 #	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-			197

SMITH -30-		648900		WELL #:	1	RRCID ->	129922	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7362 - 7950		
02		2156 #	1789	-0-	-367	-0-	28	1	1761	2	N	-0-			87
03		2387 #	1944	-0-	-443	-0-	31	1	1913	2	N	-0-			87
04		2310 #	1921	-0-	-389	-0-	30	1	1882	2	N	8			95
							9								
05		2015 #	1988	-0-	-27	-0-	31	1	1957	2	N	-0-			95
06		1920 #	1626	-0-	-294	-0-	30	1	1594	2	N	2			97
							2		9						
*07		2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	-0-			97

PECKENPAUGH FARMS		648900		WELL #:	1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7296 - 7304		
02		728 #	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-			117
03		806 #	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-			117
04		780 #	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-			117
05		806 #	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-			117
06		780 #	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-			117
07		806 #	663	-0-	-143	-0-	663	2			N	-0-			117

RANGE PRODUCTION COMPANY		691703		WELL #:	145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	7386 - 7402		
02		2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			131
03		2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			131
04		2280 #	2052	-0-	-228	-0-	2052	2			N	-0-			131
05		2356 #	2325	-0-	-31	-0-	2325	2			N	-0-			131
06		2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			131
07		2356 #	2290	-0-	-66	-0-	2290	2			N	-0-			131

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		WIEBE		844344	WELL #: 102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	- 7136	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	252 #	249	-0-	-3	-0-	249 2	N	-0-			-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-
04	270 #	256	-0-	-14	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05	279 #	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-			-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259 2	N	-0-			-0-
*07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP		COBLE SHIRE 64		861694	WELL #: 2	RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

COBLE SHIRE A60				WELL #: 3	RRCID -> 228138	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6613	- 6650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140

COBLE SHIRE A60				WELL #: 4	RRCID -> 250129	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6568	- 7756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
MGE RESOURCES, INC.		THE PHILIP JENKINS		563288	WELL #: 1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
JENKINS				WELL #: 1117	RRCID -> 225352	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6050	- 6724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1232 X	483	-0-	-749	-0-	130 1	353 2	N	-0-		-0-
03	1178 X	467	-0-	-711	-0-	130 1	337 2	N	-0-		-0-
04	1020 X	995	-0-	-25	-0-	95 1	900 2	N	-0-		-0-
05	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	109 1	1376 2	N	-0-		-0-
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	130 1	1433 2	N	-0-		-0-
*07	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	130 1	1262 2	N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715											
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	348	2		N	-0-			-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-

HOLT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983					
02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390	2		N	-0-			36
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			36
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3 9	N	3			39
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			39
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			39
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-			39

DAVIS, TRAVIS H. GAS JARVIS		206850		WELL #: 1		RRCID -> 086075		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6052 - 6177			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G. & S. INC. KIRK		292316		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024			
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
04	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	2		N	-0-			-0-
05	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY OWENBY		825420		WELL #: 1		RRCID -> 070674		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57 7		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP TEYEBBAUGH		833903		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
*06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (MARMATON)
ARRINGTON CJM, INC.
COMANCHE

83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
033134
WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 X	287	-0-	-161	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	434 X	359	-0-	-75	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	390 X	309	-0-	-81	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	403 X	338	-0-	-65	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	390 X	304	-0-	-86	-0-	304	2		N	-0-			-0-
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

R & A MOORE, INC.
THE PHILIP JENKINS

685765
WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400 X	693	-0-	-707	-0-	676	2	17 9	N	15			176
03	1426 X	41	-0-	-1385	-0-	41	2		N	-0-	115 1		61
04	1260 X	56	-0-	-1204	-0-	56	2		N	-0-			61
05	1302 X	31	-0-	-1271	-0-	31	2		N	-0-			61
06	1260 X	9	-0-	-1251	-0-	9	2		N	-0-			61
07	775 X	4	-0-	-771	-0-	4	2		N	-0-			61

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
JENKINS

825420
WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)
G. & S. INC.
KIRK

83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
292316
WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
OWNBEY

825420
WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

SHREIKEY (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION MCCOY		83451 300 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1		RRCID -> 229356		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2823	-0-	-257	-0-	577	1	2233	2	N	12			85
03	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	13	9							
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	588	1	2160	2	N	14			99
05	3131 X	1694	-0-	-1437	-0-	15	9							
06	3030 X	1492	-0-	-1538	-0-	330	1	1841	2	N	3			102
07	3131 X	1463	-0-	-1668	-0-	3	9							
						1694	2			N	-0-			102
						1492	2			N	-0-			102
						1463	2			N	-0-			102

MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 235848		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601					
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	83	2	22	9	N	20			200
03	93 X	69	-0-	-24	-0-	47	2	22	9	N	20	192	1	28
04	95 X	95	-0-	-0-	-0-	84	2	11	9	N	10			38
05	124 X	73	-0-	-51	-0-	60	2	13	9	N	12			50
06	120 X	105	-0-	-15	-0-	88	2	17	9	N	15			65
07	124 X	83	-0-	-41	-0-	70	2	13	9	N	12			77

MCCOY		WELL #: 4		RRCID -> 258737		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753					
02	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9093	2	175	9	N	159	199	1	301
03	11780 X	7170	-0-	-4610	-0-	6933	2	237	9	N	215	204	1	312
04	11400 X	7212	-0-	-4188	-0-	7003	2	209	9	N	190	203	1	299
05	11780 X	8130	-0-	-3650	-0-	7942	2	188	9	N	171	400	1	70
06	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8259	2	183	9	N	166	203	1	33
07	6820 X	6766	-0-	-54	-0-	6580	2	186	9	N	169			202

MCCOY		WELL #: 5		RRCID -> 264088		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906					
02	2744 X	586	-0-	-2158	-0-	572	2	14	9	N	13			287
03	4774 X	512	-0-	-4262	-0-	490	2	22	9	N	20			307
04	4620 X	401	-0-	-4219	-0-	370	2	31	9	N	28	200	1	135
05	4774 X	420	-0-	-4354	-0-	370	2	50	9	N	45			180
06	810 X	248	-0-	-562	-0-	237	2	11	9	N	10			190
07	651 X	263	-0-	-388	-0-	253	2	10	9	N	9			199

CHESAPEAKE OPERATING, INC. BULLDOG		147715 WELL #: 102		RRCID -> 223685		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

COFFEE ESTATE		WELL #: 303		RRCID -> 246837		COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604					
02	1064 X	546	-0-	-518	-0-	529	2	17	9	N	15			413
03	1426 X	592	-0-	-834	-0-	561	2	31	9	N	28	184	1	257
04	1380 X	546	-0-	-834	-0-	510	2	36	9	N	33			290
05	1426 X	544	-0-	-882	-0-	524	2	20	9	N	18	193	1	115
06	720 X	541	-0-	-179	-0-	516	2	25	9	N	23			138
07	620 X	478	-0-	-142	-0-	477	2	1	9	N	1			139

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						
BYRUM "36"				WELL #: 1	RRCID -> 203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9602	- 10216
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			125
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			125
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			125
05	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			125
06	240 N	64	-0-	-176	-0-	64	2			125
07	186 N	41	-0-	-145	-0-	38	2	3	9	128

CIMROD, LLC				153468						
COFFEE ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 160597	COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 11027	PERF. 9316	- 9338
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	168

GILLISPIE, INC.				306349						
FEENEY-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 133684	COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 11200	PERF.10118	- 10338
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

RANGE PRODUCTION COMPANY				691703						
MAKE BELIEVE				WELL #: 1	RRCID -> 173544	COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9308	- 10445
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	237
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	237
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	237
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	237
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	237
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	237

MAKE BELIEVE				WELL #: 2	RRCID -> 216745	COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 11853	PERF.10369	- 10760
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172

MAKE BELIEVE				WELL #: 3	RRCID -> 228856	COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11805	PERF. 9608	- 10899
02	4788 X	3997	-0-	-791	-0-	3997	2			107
03	5239 X	4989	-0-	-250	-0-	4989	2			107
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					107
05	5022 X	4930	-0-	-92	-0-	4930	2			107
06	4860 X	4626	-0-	-234	-0-	4626	2			107
07	4991 X	4390	-0-	-601	-0-	4390	2			107

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2010

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MAKE BELIEVE		WELL #:		5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9598 - 11118
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5180 X	4475	-0-	-705	-0-	4475	2	N	-0-			194
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2	N	-0-			194
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-			194
05	5239 X	5154	-0-	-85	-0-	5154	2	N	-0-			194
06	5070 X	4979	-0-	-91	-0-	4979	2	N	-0-			194
07	5518 X	4948	-0-	-570	-0-	4948	2	N	-0-			194

MAKE BELIEVE		WELL #:		11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF.	9330 - 10878
02	5180 X	4570	-0-	-610	-0-	4570	2	N	-0-			143
03	5735 X	5437	-0-	-298	-0-	5437	2	N	-0-			143
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			N	-0-			143
05	5363 X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2	N	-0-			143
06	5190 X	5153	-0-	-37	-0-	5153	2	N	-0-			143
07	5425 X	5126	-0-	-299	-0-	5126	2	N	-0-			143

MAKE BELIEVE		WELL #:		9	RRCID ->	250566	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11596	PERF.	9390 - 10932
02	5908 X	5227	-0-	-681	-0-	5227	3	N	-0-			118
03	6479 X	5992	-0-	-487	-0-	5992	3	N	-0-			118
04	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	-0-			118
05	6138 X	5985	-0-	-153	-0-	5985	3	N	-0-			118
06	5940 X	5648	-0-	-292	-0-	5648	3	N	-0-			118
07	5983 X	5770	-0-	-213	-0-	5770	3	N	-0-			118

MAKE BELIEVE		WELL #:		7	RRCID ->	250865	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9338 - 10932
02	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-			161
03	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-			161
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			161
05	2480 X	1966	-0-	-514	-0-	1966	3	N	-0-			161
06	2400 X	1999	-0-	-401	-0-	1999	3	N	-0-			161
07	2480 X	2058	-0-	-422	-0-	2058	3	N	-0-			161

IMAGINE		WELL #:		159	RRCID ->	250867	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9794 - 11172
02	1232 X	1037	-0-	-195	-0-	1037	3	N	-0-			168
03	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	N	5			173
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			173
05	1550 X	1160	-0-	-390	-0-	1160	3	N	-0-			173
06	1500 X	1471	-0-	-29	-0-	1471	3	N	-0-			173
07	1581 X	1535	-0-	-46	-0-	1535	3	N	-0-			173

MAKE BELIEVE		WELL #:		6	RRCID ->	250869	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	9456 - 10996
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230

MAKE BELIEVE		WELL #:		8	RRCID ->	251477	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	9530 - 11036
02	2884 X	2338	-0-	-546	-0-	2338	3	N	-0-			207
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3	N	-0-			207
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			207
05	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	2850	3	N	-0-			207
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3	N	-0-			207
*07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3	N	-0-			207

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703								
MAKE BELIEVE		WELL #:		20	RRCID ->	253179	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9470 - 11008
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6216 X	4351	-0-	-1865	-0-	4351	2	N	-0-			104
03	6696 X	5209	-0-	-1487	-0-	5209	2	N	-0-			104
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	-0-			104
05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2	N	-0-			104
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2	N	-0-			104
*07	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5742	2	N	13	14	9	117

DREAM		WELL #:		158	RRCID ->	253231	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9817 - 11060
02	252 X	163	-0-	-89	-0-	163	3	N	-0-			89
03	279 X	166	-0-	-113	-0-	166	3	N	-0-			89
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			89
05	217 X	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			89
06	210 X	196	-0-	-14	-0-	196	3	N	-0-			89
*07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			89

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	253516	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9664 - 10620
02	4312 X	3534	-0-	-778	-0-	3534	2	N	-0-			153
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2	N	-0-			153
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			153
05	4557 X	4433	-0-	-124	-0-	4433	2	N	-0-			153
06	4410 X	4256	-0-	-154	-0-	4256	2	N	-0-			153
07	4619 X	4211	-0-	-408	-0-	4211	2	N	-0-			153

MAKE BELIEVE		WELL #:		4	RRCID ->	254006	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	9700 - 11234
02	4536 X	4169	-0-	-367	-0-	4169	3	N	-0-			107
03	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3	N	-0-			107
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-			N	-0-			107
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3	N	-0-			107
06	4680 X	4346	-0-	-334	-0-	4346	3	N	-0-			107
07	5332 X	4459	-0-	-873	-0-	4412	3	N	43	47	9	150

IMAGINE		WELL #:		2059	RRCID ->	254071	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9794 - 11172
02	5992 X	3972	-0-	-2020	-0-	3972	3	N	-0-			176
03	6634 X	5588	-0-	-1046	-0-	5588	3	N	-0-			176
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-			N	-0-			176
05	6634 X	5577	-0-	-1057	-0-	5577	3	N	-0-			176
06	6420 X	5133	-0-	-1287	-0-	5133	3	N	-0-			176
*07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5519	3	N	67	74	9	242

MAKE BELIEVE		WELL #:		12	RRCID ->	254220	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9592 - 11136
02	5264 X	4583	-0-	-681	-0-	4583	2	N	-0-			229
03	5828 X	5599	-0-	-229	-0-	5599	2	N	-0-			229
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			N	-0-			229
05	5828 X	5816	-0-	-12	-0-	5816	2	N	-0-			229
06	5640 X	5510	-0-	-130	-0-	5510	2	N	-0-			229
07	5611 X	5543	-0-	-68	-0-	5543	2	N	-0-			229

IMAGINE		WELL #:		559	RRCID ->	254898	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9602 - 10964
02	4760 X	2948	-0-	-1812	-0-	2948	3	N	-0-			141
03	4929 X	3465	-0-	-1464	-0-	3465	3	N	-0-			141
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			141
05	4402 X	3327	-0-	-1075	-0-	3327	3	N	-0-			141
06	4260 X	3595	-0-	-665	-0-	3595	3	N	-0-			141
*07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3	N	-0-			141

SHREIKEY (GRANITE WASH) RANGE PRODUCTION COMPANY MAKE BELIEVE GAS UNIT		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
MAKE BELIEVE GAS UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	254927	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	9546 - 11130
02	4816 X	3883	-0-	-933	-0-	3883 2	N	-0-			117
03	4960 X	4345	-0-	-615	-0-	4345 2	N	-0-			117
04	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-		N	-0-			117
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716 2	N	-0-			117
06	4560 X	4431	-0-	-129	-0-	4431 2	N	-0-			117
*07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2	N	-0-			117
MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A'		WELL #:	13	RRCID ->	255526	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9616 - 11160
02	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	2178 2	N	-0-			219
03	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	2735 2	N	-0-			219
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-		N	-0-			219
05	2759 X	2333	-0-	-426	-0-	2333 2	N	-0-			219
06	2670 X	2206	-0-	-464	-0-	2206 2	N	-0-			219
07	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	2005 2	N	-0-			219
IMAGINE		WELL #:	1059	RRCID ->	257548	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	9884 - 11266
02	3752 X	2978	-0-	-774	-0-	2978 3	N	-0-			184
03	4154 X	3037	-0-	-1117	-0-	3037 3	N	-0-			184
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-		N	-0-			184
05	3658 X	2217	-0-	-1441	-0-	2217 3	N	-0-			184
06	3540 X	3104	-0-	-436	-0-	3104 3	N	-0-			184
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3	N	-0-			184
IMAGINE		WELL #:	759	RRCID ->	257664	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	9594 - 11076
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4194 2	N	13	14 9		157
03	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2	N	-0-			157
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-		N	-0-			157
05	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383 2	N	-0-			157
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5374 2	N	10	11 9		167
*07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5550 2	N	70	77 9		237
IMAGINE		WELL #:	859	RRCID ->	257665	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9590 - 11086
02	5852 X	5179	-0-	-673	-0-	5179 2	N	-0-			166
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6398 2	N	18	20 9		184
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-		N	74			258
05	6200 X	6100	-0-	-100	-0-	6045 2	N	50	55 9	192 1	116
06	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6680 2	N	56	62 9		172
*07	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6864 2	N	69	76 9		241
IMAGINE		WELL #:	659	RRCID ->	257786	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9680 - 11010
02	3640 X	3625	-0-	-15	-0-	3557 2	N	62	68 9		183
03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-			183
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-		N	9			192
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2	N	-0-			192
06	3870 X	3820	-0-	-50	-0-	3762 2	N	53	58 9		245
07	4030 X	3377	-0-	-653	-0-	3312 2	N	59	65 9	193 1	111
MAKE BELIEVE		WELL #:	2178	RRCID ->	257868	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	10999	PERF.	9400 - 10942
02	4956 X	3625	-0-	-1331	-0-	3625 2	N	-0-			107
03	5022 X	4113	-0-	-909	-0-	4113 2	N	-0-			107
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-		N	15			122
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4520 2	N	10	11 9		132
06	4110 X	3640	-0-	-470	-0-	3627 2	N	12	13 9		144
07	4123 X	3514	-0-	-609	-0-	3497 2	N	15	17 9		159

SHREIKEY (GRANITE WASH) RANGE PRODUCTION COMPANY MAKE BELIEVE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 691703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 2378		RRCID -> 259683		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 10875		PERF. 9288 - 10726						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6832 X	5493	-0-	-1339	-0-	5414	3	79	9	N	72					204
03	7564 X	6893	-0-	-671	-0-	6776	3	117	9	N	106	196	1			114
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	70					184
05	6851 X	5610	-0-	-1241	-0-	5610	3			N	-0-					184
06	6630 X	5300	-0-	-1330	-0-	5298	3	2	9	N	2					186
07	6882 X	4812	-0-	-2070	-0-	4749	3	63	9	N	57					243

MAKE BELIEVE		WELL #: 2678		RRCID -> 262802		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 9524 - 10952						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					116
05	T. A.	9890	-0-	9890	9890	9883	3	7	9	N	6					122
06	T. A.	9238	-0-	9238	19128	9120	3	118	9	N	107					229
07	T. A.	9420	-0-	9420	28548	9345	3	75	9	N	68	183	1			114

SAMSON LONE STAR, LLC VOLMERT		744737 WELL #: 3029		RRCID -> 229479		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11344		PERF. 9866 - 11214						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MY BABY		WELL #: 2		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9394 - 10678						
02	1624 X	1275	-0-	-349	-0-	428	1	825	2	N	20					187
						22	9									
03	1705 X	1142	-0-	-563	-0-	474	1	601	2	N	61					248
						67	9									
04	1530 X	1428	-0-	-102	-0-	459	1	703	2	N	242	356	1			134
						266	9									
05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	474	1	1559	2	N	-0-					134
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	459	1	1315	2	N	140					274
						154	9									
*07	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	474	1	1369	2	N	53	177	1			150
						58	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY ROGERS "A"		877099 WELL #: 1		RRCID -> 234076		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10174 - 10282						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (MORROW)		83451 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION		027200												
BYRUM-COFFEE		WELL #: 1		RRCID -> 061068		COMPL. DATE 05/25/1974			TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	2996 X	2805	-0-	-191	-0-	555	1	2110	2	N	127	197	1	335
						140	9							
03	3317 X	3121	-0-	-196	-0-	676	1	2270	2	N	159	391	1	103
						175	9							
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	640	1	2379	2	N	132	187	1	48
						145	9							
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	646	1	2282	2	N	135			183
						149	9							
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	612	1	2054	2	N	126	186	1	123
						139	9							
*07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	689	1	2438	2	N	110			233
						121	9							
MCCOY, BOB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 061070		COMPL. DATE 09/16/1974			TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 061521		COMPL. DATE 03/03/1975			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889					
02	2520 N	2516	-0-	-4	-0-	317	1	2199	2	N	-0-			139
03	2883 N	2768	-0-	-115	-0-	357	1	2411	2	N	-0-			139
04	2730 N	2598	-0-	-132	-0-	323	1	2275	2	N	-0-			139
05	2790 N	2643	-0-	-147	-0-	357	1	2279	2	N	6			145
						7	9							
06	2670 N	2549	-0-	-121	-0-	346	1	2203	2	N	-0-			145
*07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	355	1	2384	2	N	-0-			145
OSBORNE		WELL #: 2		RRCID -> 061582		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810					
02	1792 N	1506	-0-	-286	-0-	323	1	1183	2	N	-0-			20
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	319	1	1664	2	N	-0-			20
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	290	1	1590	2	N	-0-			20
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	265	1	1436	2	N	-0-			20
06	1920 N	1637	-0-	-283	-0-	220	1	1417	2	N	-0-			20
07	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	237	1	1420	2	N	2			22
						2	9							
OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 061666		COMPL. DATE 04/25/1975			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177027		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10935 - 10945					
02	4984 X	4943	-0-	-41	-0-	4942	2	1	9	N	1			140
03	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-			140
04	5340 X	5276	-0-	-64	-0-	5276	2			N	-0-			140
05	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-			140
06	5490 X	5365	-0-	-125	-0-	5365	2			N	-0-			140
07	5673 X	5565	-0-	-108	-0-	5565	2			N	-0-			140

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
OSBORNE 37				WELL #:	1 C	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10756 - 10880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		-0-
03		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-
05		930 N	716	-0-	-214	-0-	716	2	N	-0-		-0-
06		840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2	N	-0-		-0-
07		744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2	N	-0-		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
MY BABY				WELL #:	1	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022
02		2324 X	1463	-0-	-861	-0-	1463	2	N	-0-		28
03		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-		28
04		2490 X	2334	-0-	-156	-0-	2334	2	N	-0-		28
05		2449 X	2104	-0-	-345	-0-	2104	2	N	-0-		28
06		2490 X	2032	-0-	-458	-0-	2032	2	N	-0-		28
07		2573 X	2464	-0-	-109	-0-	2464	2	N	-0-		28

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
FOREST OIL CORPORATION				275740								
THORNE				WELL #:	1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		95
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		95
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		95
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		95
06		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		95
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		95

HARDIN 77				WELL #:	3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		129
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-		129
04		1110 N	824	-0-	-286	-0-	824	3	N	-0-		129
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	3	N	4		133
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		133
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		133

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
IMAGINE				WELL #:	659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 - 11280
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHREIKEY (DOWNTOWN, MORROW) //CONT.// 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
 PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	6552 X	6165	-0-	-387	-0-	6157 3	8 9		N	7			74
03	7254 X	6170	-0-	-1084	-0-	6159 3	11 9		N	10			84
04	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-				N	10			94
05	6820 X	6094	-0-	-726	-0-	6091 3	3 9		N	3			97
06	6600 X	5674	-0-	-926	-0-	5674 3			N	-0-			97
07	6820 X	5458	-0-	-1362	-0-	5458 3			N	-0-			97

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

02	1260 #	919	-0-	-341	-0-	919 2			N	-0-			100
03	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-			100
04	1530 #	734	-0-	-796	-0-	734 2			N	-0-			100
05	1581 #	1454	-0-	-127	-0-	1454 2			N	-0-			100
06	1530 #	1421	-0-	-109	-0-	1421 2			N	-0-			100
*07	2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	2481 2	81 9		N	74			174

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
 TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	12 1	3571 2		N	5			77
03	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	6 9	17 1	4331 2	N	85			162
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	94 9	15 1	4920 2	N	114	162 1		114
05	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	125 9	5 1	6625 2	N	118			232
06	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	130 9	5730 2	75 9	N	68	161 1		139
*07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5355 2	40 9		N	36			175

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

02	6832 X	4329	-0-	-2503	-0-	392 1	3935 2		N	2			312
03	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	2 9	7663 2	136 9	N	124	179 1		257
04	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6084 2	103 9		N	94			351
05	5735 X	5081	-0-	-654	-0-	4984 2	97 9		N	88			439
*06	7320 X	6410	-0-	-910	-0-	6312 2	98 9		N	89	340 1		188
07	7564 X	5623	-0-	-1941	-0-	5604 2	19 9		N	17			205

SILVER CREEK (MORROW) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

02	224 X	141	-0-	-83	-0-	141 2			N	-0-			154
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	124 1	433 2		N	-0-			154
04	300 X	211	-0-	-89	-0-	211 2			N	-0-			154
05	310 X	116	-0-	-194	-0-	116 2			N	-0-			154
06	540 X	62	-0-	-478	-0-	62 2			N	-0-			154
07	558 X	145	-0-	-413	-0-	145 2			N	-0-			154

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ZYBACH		WELL #:		1024	RRCID ->	231411	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16900	PERF.12944 - 13044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2128 X	1399	-0-	-729	-0-	1399	2	N	-0-			190
03	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758	2	N	-0-			190
04	1980 X	1971	-0-	-9	-0-	1971	2	N	-0-			190
05	1953 X	1743	-0-	-210	-0-	1743	2	N	-0-			190
06	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			190
*07	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			190

SAMSON LONE STAR, LLC		744737				CAPACITY		CNTY: WHEELER				
FARRIS -C-		WELL #:		2018	RRCID ->	126496	COMPL. DATE	05/17/1987	TOTAL DEPTH	16486	PERF.14210 - 14404	
02	5544 X	5458	-0-	-86	-0-	5458	2	N	-0-			155
03	6138 X	5839	-0-	-299	-0-	5839	2	N	-0-			155
04	5940 X	5017	-0-	-923	-0-	5017	2	N	-0-			155
05	6045 X	5784	-0-	-261	-0-	5784	2	N	-0-			155
06	5850 X	5296	-0-	-554	-0-	5296	2	N	-0-			155
07	6045 X	5726	-0-	-319	-0-	5726	2	N	-0-			155

SIXTY SIX (MORROW, UPPER)		83876 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	172171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11259 - 11265	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)		83910 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
HARPER PRODUCTION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	148785	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	9509	PERF. 9140 - 9145	
02	476 N	334	-0-	-142	-0-	334	2	N	-0-			126
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2	N	-0-			126
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			126
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			126
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2	N	-0-			126
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2	N	-0-			126

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)		84300 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		2084	RRCID ->	085569	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8067 - 8073	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT, JAMES		WELL #:		1080	RRCID ->	184436	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8048 - 8059	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
MIDWESTERN EXPLORATION CO.				566597								
BOLERJACK				WELL #: 1048	RRCID -> 146806	COMPL. DATE 07/03/1996	TOTAL DEPTH 9955	PERF. 3284	- 3580			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, MIDDLE)				84300 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
TENISON OIL COMPANY				841409								
TEVIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 022682	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7840	- 7860			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)				84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
TAYLOR				WELL #: 1070	RRCID -> 063646	COMPL. DATE 08/12/1975	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8107	- 8123			
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	54 1	558 2	N	-0-			22
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50 1	594 2	N	-0-			22
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	58 1	555 2	N	-0-			22
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	56 1	595 2	N	-0-			22
06	630 N	604	-0-	-26	-0-	60 1	544 2	N	-0-			22
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	60 1	560 2	N	-0-			22

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 127560	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7176	- 7694			
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 2		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
06	960 N	337	-0-	-623	-0-	337 2		N	-0-			-0-
07	930 N	237	-0-	-693	-0-	237 2		N	-0-			-0-

BUSCHMAN				WELL #: 1	RRCID -> 128082	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7107	- 7635			
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1252 2		N	-0-			-0-

JILPETCO, INC.				432469								
MAMAW				WELL #: 1	RRCID -> 262029	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8182	- 8394			
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	65 2	6 9	N	5			169
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	93 2	7 9	N	6			175
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	100 2	9 9	N	8			183
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104 2	9 9	N	8			191
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	87 2	9 9	N	8			199
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	86 2	7 9	N	6			205

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
KILE PRODUCTION 459740													
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1960 N	1944	-0-	-16	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2014	-0-	-116	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
05		2139 N	1714	-0-	-425	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
06		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	1825	-0-	-252	-0-	1825	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793													
02		476 N	468	-0-	-8	-0-	28	1	N	-0-			61
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			61
04		510 N	479	-0-	-31	-0-	30	1	N	-0-			61
05		527 N	495	-0-	-32	-0-	31	1	N	-0-			61
06		510 N	472	-0-	-38	-0-	30	1	N	-0-			61
07		496 N	494	-0-	-2	-0-	31	1	N	-0-			61

BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752													
02		448 N	441	-0-	-7	-0-	28	1	N	-0-			27
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	31	1	N	-0-			27
04		480 N	460	-0-	-20	-0-	30	1	N	-0-			27
05		496 N	482	-0-	-14	-0-	31	1	N	-0-			27
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			27
07		465 N	451	-0-	-14	-0-	31	1	N	-0-			27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936													
02		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			35
03		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	31	1	N	88			123
							97	9					
04		2670 N	1880	-0-	-790	-0-	30	1	N	-0-			123
05		2201 N	2066	-0-	-135	-0-	31	1	N	-0-			123
06		1920 N	1641	-0-	-279	-0-	30	1	N	-0-			123
*07		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			123

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & A MOORE, INC. 685765													
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891													
02		532 N	528	-0-	-4	-0-	528	2	N	-0-			7
03		589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2	N	-0-			7
04		570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2	N	-0-			7
05		589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	N	-0-			7
06		540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2	N	-0-			7
07		558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2	N	-0-			7

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
STRAND ENERGY, L.C. 824758												
MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
02		2296 N	1926	-0-	-370	-0-	1926 3			N	-0-	84
03		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425 3			N	-0-	84
04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3			N	-0-	84
05		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3			N	-0-	84
06		2340 N	2039	-0-	-301	-0-	2039 3			N	-0-	84
07		2418 N	2390	-0-	-28	-0-	2390 3			N	-0-	84

BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076												
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209 3			N	-0-	-0-
03		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 3			N	-0-	-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-	-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-	-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-	-0-
*07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-	-0-

TENISON OIL COMPANY 841409												
TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040												
02		840 N	668	-0-	-172	-0-	668 2			N	-0-	-0-
03		992 N	630	-0-	-362	-0-	630 2			N	-0-	-0-
04		870 N	609	-0-	-261	-0-	609 2			N	-0-	-0-
05		744 N	446	-0-	-298	-0-	446 2			N	-0-	-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-	-0-
*07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2			N	-0-	-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860												
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-	-0-
03		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			N	-0-	-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	-0-
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-	-0-
06		750 N	737	-0-	-13	-0-	737 2			N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
SELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039238 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7864 - 10524												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063												
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SMITH PERRYTON (7600)		84300 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
DBP EXPLORATION, INC.		196096		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698					
MCLARTY		WELL #: 2		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	28	-0-	-112 B	-0-	28	2		N	-0-			69
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	5	2	6	9	N	5		74
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			74
05	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	166	2	11	9	N	10		84
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			84
*07	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-			84

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 083285		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516					
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918					
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918					
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-

OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115					
02	840 X	277	-0-	-563	-0-	277	3		N	-0-			166
03	930 X	306	-0-	-624	-0-	306	3		N	-0-	136	1	30
04	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			30
05	930 X	430	-0-	-500	-0-	430	3		N	-0-			30
06	810 X	775	-0-	-35	-0-	775	3		N	-0-			30
*07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3160	3	8	9	N	7		37

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #: 3 L		RRCID -> 037361		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6712 - 6786					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	164564	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6753 -	6768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROVES, BYRON				335985									
GROVES-SEBRING		WELL #:		121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7148 -	0
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 -	7434
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569									
BISHOP		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 -	6643
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	1		N	-0-			-0-
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2		N	-0-			-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000									
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 -	6900
02	4872 X	3587	-0-	-1285	-0-	3587	2		N	-0-			132
03	5394 X	4747	-0-	-647	-0-	4747	2		N	-0-			132
04	5100 X	4436	-0-	-664	-0-	4436	2		N	-0-			132
05	4991 X	4866	-0-	-125	-0-	4756	2	110	9	N	100		232
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4828	2	112	9	N	102	162 1	172
07	4743 X	4738	-0-	-5	-0-	4705	2	33	9	N	30		202

WOOLLEY, GARY W.				941486									
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7232 -	7237
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)		85000 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
LINN OPERATING, INC.		501545														
CAMPBELL		WELL #: 3002		RRCID -> 265889		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3935 - 3952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
PHELPS		WELL #: 3101		RRCID -> 141502		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901								
02		928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-					25
03		1488 #	1161	-0-	-327	-0-	1161	3		N	-0-					25
04		1440 #	1102	-0-	-338	-0-	1102	3		N	-0-					25
05		1488 #	1181	-0-	-307	-0-	1181	3		N	-0-					25
06		1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-					25
*07		1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE)		85000 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865														
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 139536		COMPL. DATE 07/04/1991		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7430 - 7440								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)		85000 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
LASATER 71		WELL #: 1		RRCID -> 254279		COMPL. DATE 09/15/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258								
02		10948 X	1537	-0-	-9411	-0-	1534	2	3 9	N	3					73
03		6231 X	1794	-0-	-4437	-0-	1794	2		N	-0-					73
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3504	2	6 9	N	5					78
05		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3947	2	4 9	N	4					82
06		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-					82
07		3627 X	1139	-0-	-2488	-0-	1139	2		N	-0-					82

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
COLLARD, STEELE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204930		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234								
02		476 N	321	-0-	-155	-0-	321	2		N	-0-					-0-
03		868 N	257	-0-	-611	-0-	257	2		N	-0-					-0-
04		780 N	363	-0-	-417	-0-	363	2		N	-0-					-0-
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-					-0-
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-					-0-
*07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
GREENE, E. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022703		COMPL. DATE 03/31/1958		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342								
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-					13
03		1736 N	1531	-0-	-205	-0-	1527	2	4 9	N	4					17
04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-					17
05		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3 9	N	3					20
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2 9	N	2					22
07		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1647	2	6 9	N	5					27

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.//		85000 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		487415									
LASATER, S. B. -C-		WELL #: 117		RRCID -> 022704		COMPL. DATE 08/14/1956		TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		892 N	892	-0-	-0-	892 2		N	-0-		100
03		1515 N	1515	-0-	-0-	1515 2		N	-0-		100
04		1226 N	1226	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		100
05		1450 N	1450	-0-	-0-	1450 2		N	-0-		100
06		1470 N	1372	-0-	-98	1372 2		N	-0-		100
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		100

LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 063127		COMPL. DATE 08/08/1975		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334			
02		183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-		45
03		98 N	98	-0-	-0-	98 2		N	-0-		45
04		127 N	127	-0-	-0-	127 2		N	-0-		45
05		217 N	144	-0-	-73	144 2		N	-0-		45
*06		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-		45
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		45

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)		85001 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION		027200									
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022708		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683			
02		3101 R	3101	-0-	-0-	3101 3		N	-0-		200
03		3475 R	3475	-0-	-0-	3453 3	22 9	N	20		220
04		3234 R	3234	-0-	-0-	3221 3	13 9	N	12	196 1	36
05		3365 R	3365	-0-	-0-	3363 3	2 9	N	2		38
06		3210 R	3210	-0-	-0-	3210 3		N	-0-		38
*07		2972 R	2972	-0-	-0-	2972 3		N	-0-		38

SPEARMAN, N.E. (DOUGLAS)		85002 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LINN OPERATING, INC.		501545									
O'LOUGHLIN A		WELL #: 1		RRCID -> 214252		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 5058 - 5064			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)		85002 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.		487415									
O'LOUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 100141		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533			
02		776 N	776	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
03		972 N	972	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
04		892 N	892	-0-	-0-	892 2		N	-0-		-0-
05		893 N	893	-0-	-0-	893 2		N	-0-		-0-
06		930 N	774	-0-	-156	774 2		N	-0-		-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)		85003 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TURNER ENERGY SWD, LLC		873488									
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 141190		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1092 #	863	-0-	-229	-0-	137	1	709	2	N	15		177
03	1209 #	839	-0-	-370	-0-	179	1	656	2	N	13		190
04	1080 #	590	-0-	-490	-0-	121	1	454	2	N	14		204
05	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	202	1	950	2	N	23	178 1	49
06	930 #	591	-0-	-339	-0-	108	1	482	2	N	1		50
07	961 #	718	-0-	-243	-0-	202	1	516	2	N	-0-		50

SPERRY (MORROW) 85115 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 ZENERGY, INC. 950615
 HARRELSON WELL #: 1137 RRCID -> 132319 COMPL. DATE 06/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9003 - 9184

02	1372 N	298	-0-	-1074	-0-	298	2			N	-0-		-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		-0-
05	341 N	35	-0-	-306	-0-	35	2			N	-0-		-0-
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-		-0-
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-		-0-

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 MCGEE, TOM CORPORATION 549380
 KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007

02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	606	2	47	9	N	43	78 1	75
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	695	2	3	9	N	3		78
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	630	2	7	9	N	6		84
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1	9	N	1		85
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	607	2	3	9	N	3		88
*07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	N	2		90

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 TILLERSON WELL #: 158 RRCID -> 252290 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6488 - 6518

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743

02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	626	2	17	9	N	15		135
03	682 N	418	-0-	-264	-0-	404	2	14	9	N	13		148
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	902	2	19	9	N	17		165
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	N	11		176
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	N	13		189
07	961 N	750	-0-	-211	-0-	740	2	10	9	N	9		198

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
COOPER, G.M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 176467	COMPL. DATE 05/30/1985	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 6610	-	6770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPOONEMORE BROTHERS				810310	ASSOCIATED						
LOUISE				622	RRCID -> 154758	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	1134	N	1134	-0-	-0-	1084	2	50	9	Y	178
03	1262	N	1262	-0-	-0-	1200	2	62	9	Y	138
04	1200	N	906	-0-	-294	845	2	61	9	Y	98
05	1240	N	970	-0-	-270	893	2	77	9	Y	168
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	1141	2	44	9	Y	121
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	1379	2	72	9	Y	186

LOUISE				WELL #:	722	RRCID -> 154760	COMPL. DATE 05/14/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	1134	N	1134	-0-	-0-	1084	2	50	9	Y	178
03	1262	N	1262	-0-	-0-	1200	2	62	9	Y	138
04	1200	N	906	-0-	-294	845	2	61	9	Y	98
05	1240	N	970	-0-	-270	893	2	77	9	Y	168
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	1141	2	44	9	Y	121
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	1379	2	72	9	Y	186

SPICER				WELL #:	322	RRCID -> 176605	COMPL. DATE 05/01/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	1008	N	985	-0-	-23	968	2	17	9	N	149
03	1148	N	1148	-0-	-0-	1102	2	46	9	N	12
04	1080	N	777	-0-	-303	760	2	17	9	N	27
05	1085	N	950	-0-	-135	917	2	33	9	N	57
*06	1110	N	1082	-0-	-28	1076	2	6	9	N	62
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	1195	2	3	9	N	65

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535						
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2806	-	2856
02	1652	X	1581	-0-	-71	1581	2	N	-0-	-0-
03	1827	X	1827	-0-	-0-	1827	2	N	-0-	-0-
04	2001	X	2001	-0-	-0-	2001	2	N	-0-	-0-
05	2016	X	2016	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	-0-
06	1885	X	1885	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	-0-
07	2077	X	1864	-0-	-213	1864	2	N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.				501545	ASSOCIATED						
GAITHER TRUST -12-				1C	RRCID -> 185357	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 4852	PERF. 2792	-	2844	
02	1988	X	1681	-0-	-307	190	1	1491	2	N	-0-
03	2139	X	1968	-0-	-171	258	1	1710	2	N	-0-
04	2070	X	1712	-0-	-358	231	1	1481	2	N	-0-
05	2139	X	1974	-0-	-165	271	1	1703	2	N	-0-
06	2027	X	2027	-0-	-0-	271	1	1756	2	N	-0-
*07	2039	X	2039	-0-	-0-	281	1	1758	2	N	-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
T-Y DEVELOPMENT CORP				833903								
FLANAGAN		WELL #: 2001		RRCID -> 158979		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2722		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	-0-	1079	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

FLANAGAN		WELL #: 2002		RRCID -> 164561		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2726 - 2738		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	INC G-10	227	-0-	227	-0-	-0-	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	NO RPT	-0-	-0-

KNUTSON		WELL #: 104		RRCID -> 164587		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2692 - 2762		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840		N	NO RPT	-0-	-0-

FLANAGAN		WELL #: 3020		RRCID -> 213774		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2830 - 2835		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		85265 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783										
GREENE -K-		WELL #: 1		RRCID -> 117653		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7363 - 7463		
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	8
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	8
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	8
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2	N	2	-0-	10
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	10
*07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	10

STRAND ENERGY, L.C.		824758		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 229532		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7402 - 7515		
02	1708 N	1617	-0-	-91	-0-	-0-	1617	3	N	-0-	-0-	35
03	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	-0-	1756	3	N	-0-	-0-	35
04	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	-0-	1663	3	N	-0-	-0-	35
05	1798 N	1633	-0-	-165	-0-	-0-	1633	3	N	-0-	-0-	35
06	1710 N	1604	-0-	-106	-0-	-0-	1604	3	N	-0-	-0-	35
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-	-0-	35

SPOONY (MORROW, LOWER)		85265 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528									
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 069249		COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 7196 - 7436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-

KNUTSON		WELL #: 3		RRCID -> 085570		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7208 - 7220	
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 022722		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7282 - 7364	
ROGERS C		WELL #: 1									
02	1316 N	691	-0-	-625	-0-	691	2	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-		-0-
05	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2	N	-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-		-0-
07	837 N	638	-0-	-199	-0-	638	2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 022719		COMPL. DATE 01/08/1961		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7105 - 7114	
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR		WELL #: 1 L									
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		21
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		21
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-		21
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-		21
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		21
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		21

SPOONY (MORROW, UPPER)		85265 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
KNUTSON TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 260625		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 088955		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7152 - 7163	
HUNGATE		WELL #: 352									
02	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-		-0-
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3	N	-0-		-0-
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
05	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-		-0-
06	2520 X	2446	-0-	-74	-0-	2446	3	N	-0-		-0-
07	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	2498	3	N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
 HAWK "A" WELL #: 1 RRCID -> 102941 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203 3		N	-0-			-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-			-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3		N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
06	210 N	36	-0-	-174	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HURLIMAN, ETHEL & WILBUR WELL #: 1 U RRCID -> 022713 COMPL. DATE 01/08/1961 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6612 - 6617

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	91 1	4367 3	N	-0-			66
						2 4						
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	90 1	3787 3	N	-0-			66
						2 4						
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	75 1	3269 3	N	3			69
						2 4	3 9					
05	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	97 1	4708 3	N	-0-			69
						2 4						
*06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	95 1	4183 3	N	5			74
						1 4	6 9					
*07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	95 1	3541 3	N	-0-			74
						1 4						

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

02	672 X	639	-0-	-33	-0-	24 1	613 3	N	-0-			54
						2 4						
03	713 X	705	-0-	-8	-0-	18 1	685 3	N	-0-			54
						2 4						
04	690 X	502	-0-	-188	-0-	16 1	484 3	N	-0-			54
						2 4						
05	713 X	2	-0-	-711	-0-	2 4		N	-0-			54
*06	15488 X	15488	-0-	-0-	-0-	279 1	15208 3	N	-0-			54
						1 4						
*07	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	279 1	7736 3	N	-0-			54
						1 4						

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124							-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124							-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124							-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124							-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124							-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
02	1652 X	713	-0-	-939	-0-	7 1	704 3	N	-0-			128
						2 4						
03	1054 X	773	-0-	-281	-0-	12 1	759 3	N	-0-	98 1	2 5	28
						2 4						
04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	12 1	702 3	N	-0-			28
						2 4						
05	822 X	822	-0-	-0-	-0-	13 1	807 3	N	-0-			28
						2 4						
*06	750 X	746	-0-	-4	-0-	12 1	733 3	N	-0-			28
						1 4						
07	775 X	764	-0-	-11	-0-	12 1	750 3	N	1			29
						1 4	1 9					

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		CRIPPLE CREEK	WELL #:	1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638
02	3024 X	2267	-0-	-757	-0-	2267 3		N	-0-			135		
03	3348 X	2483	-0-	-865	-0-	2483 3		N	-0-			135		
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 3		N	-0-			135		
05	3162 X	2825	-0-	-337	-0-	2825 3		N	-0-			135		
06	3060 X	2509	-0-	-551	-0-	2509 3		N	-0-			135		
07	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549 3		N	-0-			135		

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625
02	476 X	427	-0-	-49	-0-	427 3		N	-0-			62
03	527 X	504	-0-	-23	-0-	504 3		N	-0-			62
04	480 X	446	-0-	-34	-0-	446 3		N	-0-			62
05	496 X	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-			62
06	480 X	409	-0-	-71	-0-	409 3		N	-0-			62
07	496 X	410	-0-	-86	-0-	410 3		N	-0-			62

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
WEINETTE		WELL #:		1	RRCID ->	139574	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	6532 - 6540
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
YEATON -947-				WELL #:	4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
D.W.P. PRODUCTION				196927										
BECHTOLD, HERBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549	
02	420 N	393	-0-	-27	-0-		393	2		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537	2		N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	2		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2		N	-0-			-0-
07	620 N	587	-0-	-33	-0-		587	2		N	-0-			-0-
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.				427974										
HART 220				WELL #:	1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3264 - 3337	
02	2716 #	2645	-0-	-71	-0-		2645	3		N	-0-			-0-
03	3007 #	2587	-0-	-420	-0-		2587	3		N	-0-			-0-
04	2790 #	2512	-0-	-278	-0-		2512	3		N	-0-			-0-
05	2914 #	2590	-0-	-324	-0-		2590	3		N	-0-			-0-
06	2820 #	1934	-0-	-886	-0-		1934	3		N	-0-			-0-
07	2914 #	2300	-0-	-614	-0-		2300	3		N	-0-			-0-
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION				621113										
LASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277 - 3282	
02	1904 #	1055	-0-	-849	-0-		1055	2		N	-0-			-0-
03	1426 #	1053	-0-	-373	-0-		1053	2		N	-0-			-0-
04	1380 #	1140	-0-	-240	-0-		1140	2		N	-0-			-0-
05	1302 #	1144	-0-	-158	-0-		1144	2		N	-0-			-0-
06	1140 #	960	-0-	-180	-0-		960	2		N	-0-			-0-
07	1178 #	931	-0-	-247	-0-		931	2		N	-0-			-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH)				86125 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.				501545										
REED, JERRI 3				WELL #:	1	RRCID ->	228475	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	15766	PERF.	12602 - 15668	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BYRD 42				WELL #:	1	RRCID ->	238169	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4810 - 5300	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		86125 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
SALLIE				WELL #: 105	RRCID -> 228629	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.12168	- 12620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER ENERGY SWD, LLC				873488					CNTY: WHEELER		
REED				WELL #: 1	RRCID -> 214110	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 4772	- 5252		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION				027200						
STILES 3				WELL #: 303	RRCID -> 088515	COMPL. DATE 08/07/1991	TOTAL DEPTH 17806	PERF.12670	- 14088	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEAN, J.				WELL #: 1	RRCID -> 101458	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 17150	PERF.12566	- 13126	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		122

BYRD				WELL #: 1042	RRCID -> 124905	COMPL. DATE 07/12/1987	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594	- 12689	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	T. A.	212	-0-	212	212	212 1	N	-0-		30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	212		N	-0-		30

BEAN J.				WELL #: 3	RRCID -> 126528	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12470	- 12543	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
BEAN, J WELL #: 4 RRCID -> 129783 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12546 - 12800																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392																	
02	560	N	216	-0-	-344	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882																	
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10125	2	124	9	N	113	1	8			275
03	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9667	2	220	9	N	200	374	1		1	100
04	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9352	2	191	9	N	174	185	1		1	88
05	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8768	2	119	9	N	108	1	8			195
06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8020	2	131	9	N	119	190	1		1	123
*07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8167	2	184	9	N	167	189	1		1	100

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921																	
02	4732	X	4626	-0-	-106	-0-	4505	2	121	9	N	110	1	8			172
03	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	4795	2	105	9	N	95	187	1			80
04	5550	X	4260	-0-	-1290	-0-	4246	2	14	9	N	13					93
05	5735	X	4349	-0-	-1386	-0-	4198	2	151	9	N	137	189	1		1	40
06	4380	X	3806	-0-	-574	-0-	3805	2	1	9	N	1	1	8			40
07	4526	X	3300	-0-	-1226	-0-	3184	2	116	9	N	105					145

STILES 68 WELL #: 1068 RRCID -> 204965 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12606 - 13970																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-				83
03		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-				83
04		4350 X	3209	-0-	-1141	-0-	3209	2			N	-0-				83
05		4495 X	4365	-0-	-130	-0-	4365	2			N	-0-				83
*06		6570 X	3905	-0-	-2665	-0-	3905	2			N	-0-				83
*07		5952 X	2648	-0-	-3304	-0-	2648	2			N	-0-				83

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902																
02		6272 X	5210	-0-	-1062	-0-	5079	2	131	9	N	119	190	1	1	138
03		6944 X	4966	-0-	-1978	-0-	4894	2	72	9	N	65	5	8	198	
04		5670 X	4200	-0-	-1470	-0-	4097	2	103	9	N	94			292	
05		5766 X	4478	-0-	-1288	-0-	4389	2	89	9	N	81	191	1		182
06		5130 X	4315	-0-	-815	-0-	4292	2	23	9	N	21	1	8	202	
07		5301 X	4307	-0-	-994	-0-	4186	2	121	9	N	110	188	1	4	120

STILES 3 WELL #: 103 RRCID -> 206826 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12493 - 13879																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 16510 PERF.14814 - 15842																
02		7196 X	6906	-0-	-290	-0-	6808	2	98	9	N	89	190	1	1	75
03		7967 X	7668	-0-	-299	-0-	7547	2	121	9	N	110			185	
04		7350 X	7176	-0-	-174	-0-	7005	2	171	9	N	155			340	
05		7657 X	7127	-0-	-530	-0-	7118	2	9	9	N	8	191	1		157
06		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7672	2	132	9	N	120	2	8	275	
07		7657 X	5415	-0-	-2242	-0-	5330	2	85	9	N	77	189	1	1	162

STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163																
02		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6243	2	6	9	N	5	2	8		50
03		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6711	2	107	9	N	97	2	8		145
04		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6622	2	136	9	N	124	1	8		268
05		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7581	2	176	9	N	160	188	1	2	238
06		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	9777	2	317	9	N	288	366	1	7	153
*07		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9168	2	355	9	N	323	360	1	4	112

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796																
02		4704 X	3659	-0-	-1045	-0-	3498	2	161	9	N	146	187	1		222
03		5208 X	3912	-0-	-1296	-0-	3845	2	67	9	N	61	187	1	3	93
04		4650 X	4068	-0-	-582	-0-	3899	2	169	9	N	154	4	8		243
05		4805 X	4116	-0-	-689	-0-	4038	2	78	9	N	71	184	1	2	128
06		4350 X	3476	-0-	-874	-0-	3335	2	141	9	N	128	191	1	2	63
07		4216 X	1484	-0-	-2732	-0-	1484	2			N	-0-				63

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446																
02		9464 X	7958	-0-	-1506	-0-	7896	2	62	9	N	56	1	8		180
03		10478 X	8020	-0-	-2458	-0-	7951	2	69	9	N	63	192	1	1	50
04		10080 X	7886	-0-	-2194	-0-	7863	2	23	9	N	21				71
05		9796 X	8183	-0-	-1613	-0-	8063	2	120	9	N	109				180
06		7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7652	2	26	9	N	24	1	8		203
07		7719 X	1965	-0-	-5754	-0-	1951	2	14	9	N	13				216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																						
STILES 4													WELL #: 1 A		RRCID -> 211050		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 17235		PERF.12256 - 15150	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
02		2800 N	2195	-0-	-605	6673	2002	2	193	9	N	175	379	1	180							
03		8306 X	1633	-0-	-6673	-0-	1632	2	1	9	N	1			181							
04		2910 X	1227	-0-	-1683	-0-	1224	2	3	9	N	3			184							
05		3007 X	1244	-0-	-1763	-0-	1180	2	64	9	N	58	185	1	57							
06		2910 X	1223	-0-	-1687	-0-	1092	2	131	9	N	119			176							
07		2418 X	920	-0-	-1498	-0-	854	2	66	9	N	60	190	1	46							

STILES 4													WELL #: 204		RRCID -> 211462		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13136 - 14216	
02		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2180	2	55	9	N	50			218							
03		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2427	2	17	9	N	15			233							
04		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2226	2	89	9	N	81	186	1	128							
05		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	2996	2	138	9	N	125	191	1	62							
06		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2572	2	1	9	N	1	1	8	62							
07		2046 X	1152	-0-	-894	-0-	1151	2	1	9	N	1	1	8	62							

BARTZ 19													WELL #: 4019		RRCID -> 211497		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 15096		PERF.12614 - 15018	
02		3584 X	2023	-0-	-1561	-0-	2023	2			N	-0-			65							
03		3968 X	1928	-0-	-2040	-0-	1928	2			N	-0-			65							
04		3840 X	1853	-0-	-1987	-0-	1765	2	88	9	N	80			145							
05		3782 X	2085	-0-	-1697	-0-	1969	2	116	9	N	105	182	1	68							
06		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2273	2	112	9	N	102	2	8	168							
*07		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2255	2	67	9	N	61	196	1	33							

STILES 1													WELL #: 701		RRCID -> 211821		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 17526		PERF.13114 - 14999	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	183	1	23							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23							

STILES 24													WELL #: 1024		RRCID -> 212627		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12561 - 16212	
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3853	2	21	9	N	19	184	1	68							
03		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4185	2	77	9	N	70	5	8	133							
04		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4379	2	138	9	N	125	3	8	255							
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3801	2	58	9	N	53	187	1	120							
06		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4425	2	64	9	N	58	3	8	175							
*07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4056	2	110	9	N	100	3	8	272							

STILES 1													WELL #: 101		RRCID -> 212628		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 16799		PERF.12650 - 14681	
02		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6265	2	25	9	N	23	4	8	172							
03		6634 X	6259	-0-	-375	-0-	6200	2	59	9	N	54	4	8	222							
04		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7949	2	10	9	N	9	181	1	47							
05		6975 X	5851	-0-	-1124	-0-	5810	2	41	9	N	37	1	8	83							
06		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5946	2	21	9	N	19	2	8	100							
*07		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5238	2	96	9	N	87	4	8	183							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14848 - 16495																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		3780 X	1316	-0-	-2464	-0-	1316	2			N	-0-				58	
03		4185 X	1779	-0-	-2406	-0-	1779	2			N	-0-				58	
04		4050 X	3800	-0-	-250	-0-	3598	2	202	9	N	184	1	1	8	57	
05		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4951	2	102	9	N	93	2	8		148	
06		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4902	2	52	9	N	47	5	8		190	
*07		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5629	2	62	9	N	56	186	1	3	8	57

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112																	
02		4116 X	2927	-0-	-1189	-0-	2927	2			N	-0-				77	
03		4433 X	3861	-0-	-572	-0-	3778	2	83	9	N	75				152	
04		3900 X	3080	-0-	-820	-0-	3080	2			N	-0-				152	
05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3535	2	19	9	N	17				169	
06		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3735	2	42	9	N	38				207	
*07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3689	2	14	9	N	13	188	1		32	

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473																	
02		2940 X	2727	-0-	-213	-0-	2610	2	117	9	N	106				193	
03		3503 X	3018	-0-	-485	-0-	2974	2	44	9	N	40	1	8		232	
04		3390 X	2920	-0-	-437	-0-	2920	2	33	9	N	30	190	1		72	
05		3503 X	2619	-0-	-884	-0-	2542	2	77	9	N	70				142	
06		2910 X	2861	-0-	-49	-0-	2800	2	61	9	N	55	2	8		195	
*07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3009	2	45	9	N	41	185	1	1	8	50

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074																	
02		11116 X	3606	-0-	-7510	-0-	3512	2	94	9	N	85	193	1		35	
03		12307 X	1241	-0-	-11066	-0-	1227	2	14	9	N	13				48	
04		8640 X	519	-0-	-8121	-0-	519	2			N	-0-				48	
05		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	-0-				N	-0-				48	
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-				48	
07		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	-0-				48	

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529																	
02		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-				-0-	
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2653	2	185	9	N	168				168	
04		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2541	2	17	9	N	15				183	
05		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2550	2	19	9	N	17				200	
06		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2375	2	10	9	N	9	182	1	1	8	26
*07		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2422	2	19	9	N	17				43	

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664																	
02		952 N	890	-0-	-62	-0-	890	2			N	-0-				167	
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				167	
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-				167	
05		992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-				167	
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-				167	
07		961 N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-				167	

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123																	
02		3528 X	2849	-0-	-679	-0-	2849	2			N	-0-				30	
03		3906 X	3237	-0-	-669	-0-	3135	2	102	9	N	93				123	
04		3660 X	2873	-0-	-787	-0-	2845	2	28	9	N	25	1	8		147	
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3225	2	100	9	N	91	184	1	1	8	53
06		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-				53	
*07		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2298	2	15	9	N	14				67	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3216	2	51	9	N	46	1	8	143	
03		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3135	2	2	9	N	2	2	8	143	
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2992	2	2	9	N	2	2	8	143	
05		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8	143	
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2995	2	52	9	N	47	2	8	188	
*07		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2573	2	73	9	N	66	1	8	253	

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982																
02		2464 X	1744	-0-	-720	-0-	1619	2	125	9	N	114	12	8	157	
03		2728 X	1784	-0-	-944	-0-	1776	2	8	9	N	7	7	8	157	
04		2160 N	1479	-0-	-681	-0-	1454	2	25	9	N	23	5	8	175	
05		1922 N	1459	-0-	-463	-0-	1398	2	61	9	N	55	2	8	228	
06		1740 N	1300	-0-	-440	-0-	1293	2	7	9	N	6	2	8	232	
07		1519 N	818	-0-	-701	-0-	817	2	1	9	N	1	1	8	232	

BARTZ 19 WELL #: 6019 RRCID -> 219001 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12703 - 14194																
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			200	
03		651 X	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-			200	
04		630 X	71	-0-	-559	-0-	71	2			N	-0-			200	
05		651 X	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-			200	
06		630 X	488	-0-	-142	-0-	466	2	22	9	N	20			220	
07		589 X	299	-0-	-290	-0-	299	2			N	-0-			220	

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238																
02		5180 X	3831	-0-	-1349	-0-	3805	2	26	9	N	24	1	8	95	
03		5735 X	3950	-0-	-1785	-0-	3947	2	3	9	N	3			98	
04		5490 X	2933	-0-	-2557	-0-	2834	2	99	9	N	90			188	
05		5332 X	3285	-0-	-2047	-0-	3161	2	124	9	N	113	191	1	110	
06		5160 X	4498	-0-	-662	-0-	4412	2	86	9	N	78	3	8	185	
07		4247 X	3914	-0-	-333	-0-	3879	2	35	9	N	32	2	8	215	

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652																
02		12892 X	3871	-0-	-9021	-0-	657	1	3135	3	N	72	187	1	5 8	95
							79	9								
03		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	878	1	3687	3	N	84	4	8	175	
							92	9								
04		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	850	1	3404	3	N	102	181	1	3 8	93
							112	9								
05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	878	1	3309	3	N	83	1	8	175	
							91	9								
06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	850	1	3209	3	N	60	192	1	1 8	42
							66	9								
*07		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	878	1	3242	3	N	86				128
							95	9								

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618																
02		5124 X	4700	-0-	-424	-0-	4655	2	45	9	N	41	1	8	155	
03		5673 X	4398	-0-	-1275	-0-	4334	2	64	9	N	58	1	8	212	
04		5490 X	4420	-0-	-1070	-0-	4402	2	18	9	N	16	193	1	35	
05		5642 X	4331	-0-	-1311	-0-	4290	2	41	9	N	37			72	
06		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4068	2	61	9	N	55	2	8	125	
*07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4181	2	63	9	N	57			182	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
STILES 68 WELL #: 7068 RRCID -> 220579 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 14535 PERF.12664 - 14423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303																	
02		7420 X	6590	-0-	-830	-0-	6534	2	56	9	N	51	1	8			213
03		8215 X	7105	-0-	-1110	-0-	7014	2	91	9	N	83	183	1	1	8	112
04		7680 X	6895	-0-	-785	-0-	6778	2	117	9	N	106	185	1	1	8	32
05		7936 X	7121	-0-	-815	-0-	7073	2	48	9	N	44	1	8			75
06		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7181	2	145	9	N	132	4	8			203
*07		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6858	2	77	9	N	70	184	1	2	8	87

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570																	
02		19488 X	14921	-0-	-4567	-0-	14570	2	351	9	N	319	187	1			322
03		19592 X	18524	-0-	-1068	-0-	538	1	17774	2	N	193	373	1			142
04		17760 X	16418	-0-	-1342	-0-	779	1	15493	2	N	133					275
05		17112 X	14747	-0-	-2365	-0-	146	9	694	1	N	136	191	1			220
06		17940 X	15356	-0-	-2584	-0-	150	9	835	1	N	1	1	8			220
07		18538 X	15563	-0-	-2975	-0-	1	9	812	1	N	107	190	1			137
							118	9									

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000																	
02		2940 X	2403	-0-	-537	-0-	2347	2	56	9	N	51	194	1			32
03		3038 X	2613	-0-	-425	-0-	2572	2	41	9	N	37	1	8			68
04		2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2597	2	114	9	N	104					172
05		3038 X	2537	-0-	-501	-0-	2461	2	76	9	N	69	183	1			58
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2571	2	55	9	N	50					108
07		2790 N	2572	-0-	-218	-0-	2495	2	77	9	N	70					178

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726																	
02		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6322	2	133	9	N	121					192
03		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7136	2	44	9	N	40	1	8			231
04		8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	7957	2	173	9	N	157	194	1	2	8	192
05		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	8621	2	113	9	N	103	175	1	2	8	118
06		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8191	2	54	9	N	49	5	8			162
*07		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8120	2	107	9	N	97	189	1	3	8	67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
STILES 17 WELL #: 3017 RRCID -> 223071 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14993 PERF.12414 - 14764																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	4051	-0-	-989	-0-	781	1	3157	2	N	103	188	1	1	8	197
						113	9									
03	5580 X	4638	-0-	-942	-0-	878	1	3691	2	N	63	192	1	1	8	67
						69	9									
04	4950 X	4315	-0-	-635	-0-	846	1	3307	2	N	147	1	8			213
						162	9									
05	4836 X	4318	-0-	-518	-0-	866	1	3417	2	N	32	189	1	1	8	55
						35	9									
06	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	835	1	3393	2	N	102	2	8			155
						112	9									
*07	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	858	1	3276	2	N	45	2	8			198
						50	9									
STILES 3 WELL #: 1003 RRCID -> 223336 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12621 - 14174																
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2013 - P & A 02-02-13														
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602																
02	2212 X	581	-0-	-1631	-0-	581	2			N	-0-					148
03	2015 X	662	-0-	-1353	-0-	662	2			N	-0-					148
04	1650 X	396	-0-	-1254	-0-	396	2			N	-0-					148
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1419	2	85	9	N	77					225
06	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	N	2					227
*07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					227
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312																
02	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9335	2	246	9	N	224	194	1	2	8	255
03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8129	2	129	9	N	117	195	1	2	8	175
04	7980 X	5934	-0-	-2046	-0-	5747	2	187	9	N	170					345
05	8246 X	2851	-0-	-5395	-0-	2833	2	18	9	N	16	178	1			183
06	5940 X	3087	-0-	-2853	-0-	3081	2	6	9	N	5	1	8			187
*07	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6739	2	108	9	N	98					285
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118																
02	2912 X	2620	-0-	-292	-0-	2620	2			N	-0-					162
03	3069 X	2912	-0-	-157	-0-	2912	2			N	-0-					162
04	2940 X	1742	-0-	-1198	-0-	1742	2			N	-0-					162
05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					162
06	3000 N	3325	-0-	325	325	3325	2			N	-0-					162
*07	3100 N	3189	-0-	89	414	3188	2	1	9	N	1	1	8			162
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687																
02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	230	1	7357	2	N	41					113
						45	9									
03	2852 X	2095	-0-	-757	-0-	68	1	2019	2	N	7					120
						8	9									
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	226	1	6802	2	N	127					247
						140	9									
05	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	94	1	2588	2	N	41	190	1			98
						45	9									
06	2760 X	2542	-0-	-218	-0-	84	1	2452	2	N	5					103
						6	9									
07	2852 X	1877	-0-	-975	-0-	70	1	1807	2	N	-0-					103

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 3 WELL #: 803 RRCID -> 227411 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 16700 PERF.12610 - 15238															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
02		9380 X	8951	-0-	-429	-0-	8843	2	108	9	N	98	1	8	182
03		10385 X	8244	-0-	-2141	-0-	8148	2	96	9	N	87	193	1	76
04		10050 X	7648	-0-	-2402	-0-	7553	2	95	9	N	86			162
05		10385 X	9634	-0-	-751	-0-	9522	2	112	9	N	102	189	1	74
*06		7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7412	2	1	9	N	1	1	8	74
*07		21688 X	21688	-0-	-0-	-0-	21590	2	98	9	N	89	2	8	161

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476															
02		12292 X	10913	-0-	-1379	-0-	10757	2	156	9	N	142			252
03		13609 X	12003	-0-	-1606	-0-	11933	2	70	9	N	64	185	1	130
04		13110 X	11503	-0-	-1607	-0-	11349	2	154	9	N	140	190	1	80
05		13268 X	11556	-0-	-1712	-0-	11461	2	95	9	N	86			166
06		11850 X	10181	-0-	-1669	-0-	10064	2	117	9	N	106	187	1	82
07		12090 X	10581	-0-	-1509	-0-	10529	2	52	9	N	47	1	8	128

DOBSON WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598															
02		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	564	1	1866	2	N	113			267
03		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	625	1	1078	2	N	5	197	1	75
04		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	605	1	1675	2	N	77			152
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	625	1	1167	2	N	-0-			152
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	605	1	1094	2	N	-0-			152
07		1395 N	1108	-0-	-287	-0-	44	1	947	2	N	106	201	1	57

BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534															
02		7224 X	6339	-0-	-885	-0-	6259	2	80	9	N	73			243
03		7998 X	6616	-0-	-1382	-0-	6537	2	79	9	N	72	192	1	123
04		6600 X	6266	-0-	-334	-0-	6266	2			N	-0-			123
05		7006 X	6307	-0-	-699	-0-	6220	2	87	9	N	79			202
06		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7354	2	95	9	N	86	190	1	97
*07		10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	10620	2	42	9	N	38			135

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614															
02		5460 X	4020	-0-	-1440	-0-	4020	2			N	-0-			67
03		6045 X	5050	-0-	-995	-0-	5049	2	1	9	N	1	1	8	67
04		5850 X	5701	-0-	-149	-0-	5701	2			N	-0-			67
05		6045 X	4705	-0-	-1340	-0-	4705	2			N	-0-			67
06		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4512	2	22	9	N	20	2	8	85
*07		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-			85

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
02		4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3416	2	41	9	N	37	2	8	83
03		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3720	2	6	9	N	5	1	8	87
04		4290 X	3369	-0-	-921	-0-	84	1	3244	2	N	37	1	8	123
05		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	41	9			N				
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	657	1	5139	2	N	18	3	8	138
*07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	20	9			N	9	9	8	138

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
02		4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3416	2	41	9	N	37	2	8	83
03		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3720	2	6	9	N	5	1	8	87
04		4290 X	3369	-0-	-921	-0-	84	1	3244	2	N	37	1	8	123
05		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	41	9			N				
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	657	1	5139	2	N	18	3	8	138
*07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	20	9			N	9	9	8	138

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
02		4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3416	2	41	9	N	37	2	8	83
03		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3720	2	6	9	N	5	1	8	87
04		4290 X	3369	-0-	-921	-0-	84	1	3244	2	N	37	1	8	123
05		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	41	9			N				
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	657	1	5139	2	N	18	3	8	138
*07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	20	9			N	9	9	8	138

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
02		4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3416	2	41	9	N	37	2	8	83
03		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3720	2	6	9	N	5	1	8	87
04		4290 X	3369	-0-	-921	-0-	84	1	3244	2	N	37	1	8	123
05		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	41	9			N				
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	657	1	5139	2	N	18	3	8	138
*07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	20	9			N	9	9	8	138

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
02		4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3416	2	41	9	N	37	2	8	83
03		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3720	2	6	9	N	5	1	8	87
04		4290 X	3369	-0-	-921	-0-	84	1	3244	2	N	37	1	8	123
05		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	41	9			N				
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	657	1	5139	2	N	18	3	8	138
*07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	20	9			N	9	9	8	138

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656															
02		4228 X	3457	-0-	-771	-0-	3416	2	41	9	N	37	2	8	83
03		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3720	2	6	9	N	5	1	8	87
04		4290 X	3369	-0-	-921	-0-	84	1	3244	2	N	37	1	8	123
05		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	41	9			N				
06		7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	657	1	5139	2	N	18	3	8	138
*07		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	20	9			N	9	9	8	138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		4816 X	3626	-0-	-1190	-0-	3548	2	78	9	N	67
03		4774 X	4214	-0-	-560	-0-	4213	2	1	9	N	67
04		4290 X	3989	-0-	-301	-0-	3870	2	119	9	N	175
05		4123 X	4099	-0-	-24	-0-	4097	2	2	9	N	177
06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3875	2	70	9	N	57
*07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3750	2	42	9	N	95

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583												
02		9772 X	6822	-0-	-2950	-0-	6758	2	64	9	N	215
03		10819 X	8754	-0-	-2065	-0-	8566	2	188	9	N	195
04		10260 X	8795	-0-	-1465	-0-	8754	2	41	9	N	232
05		10602 X	9392	-0-	-1210	-0-	9301	2	91	9	N	130
06		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8605	2	2	9	N	130
*07		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8699	2	157	9	N	88

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 14663												
02		5236 X	5195	-0-	-41	-0-	922	1	4216	2	N	167
03		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	390	1	5491	2	N	307
04		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	156	9	200	1	N	140
05		5797 X	4945	-0-	-852	-0-	213	9	191	1	N	230
06		5430 X	4483	-0-	-947	-0-	100	9	195	1	N	170
07		5611 X	4199	-0-	-1412	-0-	136	9	206	1	N	138
							178	9				

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560												
02		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3393	2	19	9	N	87
03		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3167	2	21	9	N	105
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	105
05		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	105
06		2730 X	2705	-0-	-25	-0-	2705	2			N	105
07		2821 X	2790	-0-	-31	-0-	2718	2	72	9	N	170

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640												
02		2156 X	465	-0-	-1691	-0-	399	3	66	9	N	218
03		1116 N	292	-0-	-824	-0-	292	3			N	218
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1463	3	39	9	N	67
05		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	67
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1566	3	144	9	N	198
*07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	198

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717												
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1691	2	52	9	N	220
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1842	2	29	9	N	60
04		1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1475	2	24	9	N	82
05		1922 N	868	-0-	-1054	-0-	823	2	45	9	N	123
06		1800 N	1391	-0-	-409	-0-	1285	2	106	9	N	217
*07		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1984	2	50	9	N	77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5292 X	4213	-0-	-1079	-0-	-0-	717	1	3327	3	N	154	2 8	261
							169	9						
03	4743 X	4327	-0-	-416	-0-	-0-	811	1	3404	3	N	102	191 1	168
							112	9					4 8	
04	4590 X	3548	-0-	-1042	-0-	-0-	729	1	2742	3	N	70	183 1	54
							77	9					1 8	
05	4743 X	4183	-0-	-560	-0-	-0-	851	1	3227	3	N	95		149
							105	9						
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	850	1	2444	3	N	92	175 1	66
							101	9						
*07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	-0-	844	1	2579	3	N	65		131
							72	9						

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561														
02	8708 X	7972	-0-	-736	-0-	-0-	7874	2	98	9	N	89	190 1	123
03	9641 X	9059	-0-	-582	-0-	-0-	8946	2	113	9	N	103	190 1	35
04	9300 X	8787	-0-	-513	-0-	-0-	8587	2	200	9	N	182		217
05	9238 X	8345	-0-	-893	-0-	-0-	8300	2	45	9	N	41	1 8	257
06	8310 X	7698	-0-	-612	-0-	-0-	7687	2	11	9	N	10	180 1	85
07	8587 X	7165	-0-	-1422	-0-	-0-	6936	2	229	9	N	208	192 1	100
													1 8	

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
02	9520 X	9163	-0-	-357	-0-	-0-	9047	2	116	9	N	105	182 1	107
03	10540 X	9541	-0-	-999	-0-	-0-	9479	2	62	9	N	56	1 8	162
04	10200 X	8686	-0-	-1514	-0-	-0-	8576	2	110	9	N	100		262
05	10292 X	9167	-0-	-1125	-0-	-0-	9091	2	76	9	N	69	1 8	330
06	9150 X	7865	-0-	-1285	-0-	-0-	7758	2	107	9	N	97	181 1	243
07	9455 X	7936	-0-	-1519	-0-	-0-	7870	2	66	9	N	60	181 1	120
													2 8	

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603														
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-		129
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	-0-	6011	2	173	9	N	157		286
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3486	2	6	9	N	5	197 1	94
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	2	74	9	N	67	1 8	160
06	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	-0-	6831	2	182	9	N	165	3 8	322
*07	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	-0-	5930	2	56	9	N	51	174 1	197
													2 8	

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730														
02	11564 X	10330	-0-	-1234	-0-	-0-	10247	2	83	9	N	75	198 1	35
03	12803 X	9317	-0-	-3486	-0-	-0-	9197	2	120	9	N	109	1 8	143
04	11130 X	8761	-0-	-2369	-0-	-0-	8667	2	94	9	N	85	1 8	227
05	11439 X	10340	-0-	-1099	-0-	-0-	10194	2	146	9	N	133	187 1	172
06	11070 X	8604	-0-	-2466	-0-	-0-	8484	2	120	9	N	109	187 1	92
07	11439 X	8116	-0-	-3323	-0-	-0-	8013	2	103	9	N	94	1 8	185

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
02	8428 X	7542	-0-	-886	-0-	-0-	7414	2	128	9	N	116	1 8	285
03	9393 X	9139	-0-	-254	-0-	-0-	9076	2	63	9	N	57	191 1	150
04	9090 X	8428	-0-	-662	-0-	-0-	8427	2	1	9	N	1	1 8	150
05	9393 X	8885	-0-	-508	-0-	-0-	8689	2	196	9	N	178	184 1	143
06	8850 X	7948	-0-	-902	-0-	-0-	7945	2	3	9	N	3	3 8	143
07	9145 X	8329	-0-	-816	-0-	-0-	8229	2	100	9	N	91	1 8	233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	8624 X	7915	-0-	-709	-0-	7845	2	70	9	N	64	198	1	117
03	9548 X	9363	-0-	-185	-0-	9252	2	111	9	N	101	1	8	217
04	9240 X	8566	-0-	-674	-0-	8449	2	117	9	N	106	185	1	138
05	9548 X	8723	-0-	-825	-0-	8698	2	25	9	N	23	1	8	160
06	8520 X	8278	-0-	-242	-0-	8183	2	95	9	N	86	179	1	63
07	8804 X	8404	-0-	-400	-0-	8286	2	118	9	N	107	2	8	168

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
02	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	24534	2	953	9	N	866	778	1	505
03	33356 X	33356	-0-	-0-	-0-	32209	2	1147	9	N	1043	1168	1	377
04	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	25789	2	649	9	N	590	592	1	374
05	24517 X	24517	-0-	-0-	-0-	23752	2	765	9	N	695	777	1	290
06	26610 X	20937	-0-	-5673	-0-	20653	2	284	9	N	258	389	1	157
07	27497 X	11349	-0-	-16148	-0-	11009	2	340	9	N	309	190	1	275

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
02	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6129	2	35	9	N	32	1	8	118
03	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6794	2	36	9	N	33	1	8	150
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5563	2	171	9	N	155			305
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5481	2	1	9	N	1	180	1	125
06	6600 X	4310	-0-	-2290	-0-	4307	2	3	9	N	3	1	8	127
07	6820 X	3694	-0-	-3126	-0-	3694	2			N	-0-			127

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
02	5964 X	4733	-0-	-1231	-0-	4688	2	45	9	N	41	1	8	205
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5246	2	51	9	N	46	186	1	65
04	4830 X	4822	-0-	-8	-0-	4734	2	88	9	N	80			145
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5214	2	108	9	N	98	189	1	53
06	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6176	2	72	9	N	65	5	8	113
*07	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7277	2	69	9	N	63	3	8	173

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422														
02	20020 X	8581	-0-	-11439	-0-	258	1	8265	2	N	53			140
03	22041 X	7865	-0-	-14176	-0-	257	1	7584	2	N	22			162
04	17970 X	10166	-0-	-7804	-0-	322	1	9693	2	N	137	184	1	115
05	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	530	1	14609	2	N	102			217
06	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	600	1	17466	2	N	66	190	1	93
*07	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	639	1	16496	2	N	137			230

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356														
02	11536 X	10014	-0-	-1522	-0-	9874	2	140	9	N	127	192	1	172
03	12772 X	11606	-0-	-1166	-0-	11408	2	198	9	N	180	192	1	158
04	11610 X	10858	-0-	-752	-0-	10752	2	106	9	N	96	194	1	58
05	11997 X	10686	-0-	-1311	-0-	10685	2	1	9	N	1	1	8	58
06	10980 X	10340	-0-	-640	-0-	10171	2	169	9	N	154	2	8	210
07	11346 X	10425	-0-	-921	-0-	10334	2	91	9	N	83	181	1	110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	10127	2	223	9	N	203	368	1	1 8	297
03	11160 X	11071	-0-	-89	-0-	10860	2	211	9	N	192	381	1	1 8	107
04	10800 X	9841	-0-	-959	-0-	9707	2	134	9	N	122	1	1 8	228	
05	11160 X	10503	-0-	-657	-0-	10315	2	188	9	N	171	181	1	1 8	217
06	11340 X	8318	-0-	-3022	-0-	8186	2	132	9	N	120	186	1	3 8	148
07	11470 X	9156	-0-	-2314	-0-	9023	2	133	9	N	121	1	1 8	268	

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472															
02	4536 X	4482	-0-	-54	-0-	4480	3	2	9	N	2	2	8		25
03	6448 X	6271	-0-	-177	-0-	6269	3	2	9	N	2	2	8		25
04	6240 X	5510	-0-	-730	-0-	5509	3	1	9	N	1	1	8		25
05	6448 X	5867	-0-	-581	-0-	5866	3	1	9	N	1	1	8		25
06	6240 X	3450	-0-	-2790	-0-	3380	3	70	9	N	64				89
07	6262 X	3065	-0-	-3197	-0-	3065	3			N	-0-				89

DOBSON WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360															
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	576	1	2459	2	N	78				334
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	707	1	1545	2	N	40				374
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	673	1	2974	2	N	99	204	1		269
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	699	1	2758	2	N	38				307
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	667	1	3618	2	N	74				381
*07	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	59	1	1342	2	N	-0-				381

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654															
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2027	2	61	9	N	55	3	8		175
03	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1538	2	26	9	N	24	1	8		198
04	1800 N	1184	-0-	-616	-0-	1182	2	2	9	N	2				200
05	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2924	2	70	9	N	64	1	8		263
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2290	2	19	9	N	17	181	1	4 8	95
*07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-				95

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697															
02	31780 X	12708	-0-	-19072	-0-	12548	2	160	9	N	145	3	8		257
03	25017 X	10369	-0-	-14648	-0-	10180	2	189	9	N	172	188	1	1 8	240
04	20490 X	10330	-0-	-10160	-0-	545	1	9775	2	N	9	2	8		247
05	17980 X	15452	-0-	-2528	-0-	847	1	14382	2	N	203	361	1	3 8	86
06	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	821	1	13898	2	N	208	185	1	5 8	104
*07	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	852	1	13580	2	N	270	190	1	2 8	182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	18872 X	11904	-0-	-6968	-0-	11731	2	173	9	N	157		340
03	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	17959	2	61	9	N	55	190 1	205
04	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-		205
05	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	690	1	15225	2	N	20		225
						22	9						
06	17430 X	14081	-0-	-3349	-0-	835	1	13246	2	N	-0-		225
07	18011 X	14131	-0-	-3880	-0-	868	1	13232	2	N	28		253
						31	9						

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526													
02	12684 X	11639	-0-	-1045	-0-	11578	2	61	9	N	55	187 1	164
03	13764 X	12573	-0-	-1191	-0-	12423	2	150	9	N	136	190 1	109
04	13320 X	11213	-0-	-2107	-0-	11069	2	144	9	N	131		240
05	13361 X	10466	-0-	-2895	-0-	10331	2	135	9	N	123	182 1	180
06	11670 X	10114	-0-	-1556	-0-	10024	2	90	9	N	82	2 8	260
07	12059 X	10430	-0-	-1629	-0-	10312	2	118	9	N	107	180 1	185
												2 8	

BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 240879 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15180 - 16336													
02	1680 N	517	-0-	-1163	-0-	207	1	309	2	N	1	1 8	92
						1	9						
03	775 N	471	-0-	-304	-0-	83	1	384	2	N	4	4 8	92
						4	9						
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	490	1	223	2	N	24	2 8	114
						26	9						
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	528	1	358	2	N	11	1 8	124
						12	9						
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	307	1	676	2	N	-0-		124
07	775 N	214	-0-	-561	-0-	99	1	86	2	N	26		150
						29	9						

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556													
02	12600 X	10966	-0-	-1634	-0-	10679	2	287	9	N	261	185 1	328
03	20507 X	20507	-0-	-0-	-0-	19955	2	552	9	N	502	381 1	445
04	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	16041	2	293	9	N	266	382 1	328
05	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	14337	2	265	9	N	241	363 1	205
06	14190 X	14137	-0-	-53	-0-	13911	2	226	9	N	205	192 1	215
07	14663 X	13050	-0-	-1613	-0-	12799	2	251	9	N	228	181 1	260
												2 8	

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558													
02	11200 X	7947	-0-	-3253	-0-	7772	2	175	9	N	159	183 1	312
03	12400 X	11453	-0-	-947	-0-	11223	2	230	9	N	209	191 1	328
04	11760 X	9736	-0-	-2024	-0-	9520	2	216	9	N	196	186 1	338
05	12152 X	9363	-0-	-2789	-0-	9279	2	84	9	N	76	1 8	413
06	9540 X	8475	-0-	-1065	-0-	8246	2	229	9	N	208	189 1	432
*07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9825	2	150	9	N	136	369 1	197
												2 8	

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258													
02	7924 X	7398	-0-	-526	-0-	7332	2	66	9	N	60	1 8	112
03	8773 X	7927	-0-	-846	-0-	7850	2	77	9	N	70	2 8	180
04	8490 X	7809	-0-	-681	-0-	7731	2	78	9	N	71	181 1	70
05	8773 X	7981	-0-	-792	-0-	7834	2	147	9	N	134	1 8	203
06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7909	2	15	9	N	14	2 8	215
*07	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8030	2	2	9	N	2	2 8	215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9089 2	143 9	N	130	192 1	190
03		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9422 2	153 9	N	139	194 1	135
04		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	8361 2	135 9	N	123	180 1	78
05		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8073 2	112 9	N	102		180
06		9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9735 2	154 9	N	140	157 1	163
*07		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7507 2	86 9	N	78	186 1	55

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
02		10696 X	7473	-0-	-3223	-0-	7354 2	119 9	N	108	2 8	188
03		10509 X	8832	-0-	-1677	-0-	8697 2	135 9	N	123	182 1	127
04		9720 X	9598	-0-	-122	-0-	9453 2	145 9	N	132	1 8	258
05		9455 X	7736	-0-	-1719	-0-	7611 2	125 9	N	114	184 1	187
06		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8212 2	86 9	N	78	189 1	72
*07		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9872 2	84 9	N	76	3 8	145

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410												
02		8792 X	7822	-0-	-970	-0-	7727 2	95 9	N	86	2 8	282
03		9734 X	7858	-0-	-1876	-0-	7760 2	98 9	N	89	179 1	190
04		8550 X	7399	-0-	-1151	-0-	7325 2	74 9	N	67		257
05		8649 X	6161	-0-	-2488	-0-	6006 2	155 9	N	141	191 1	205
06		23909 X	23909	-0-	-0-	-0-	23905 2	4 9	N	4	4 8	205
07		7936 X	6340	-0-	-1596	-0-	6211 2	129 9	N	117	179 1	143

SEEDS 63 WELL #: 2063 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
02		16968 X	15331	-0-	-1637	-0-	15320 2	11 9	N	10		53
03		18693 X	16623	-0-	-2070	-0-	16623 2		N	-0-		53
04		17790 X	16214	-0-	-1576	-0-	16214 2		N	-0-		53
05		18011 X	16380	-0-	-1631	-0-	16314 2	66 9	N	60		113
06		16890 X	15594	-0-	-1296	-0-	15554 2	40 9	N	36	1 8	148
*07		17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	16995 2	11 9	N	10		158

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621												
02		12320 X	10424	-0-	-1896	-0-	10310 2	114 9	N	104	1 8	249
03		13299 X	11360	-0-	-1939	-0-	11134 2	226 9	N	205	371 1	81
04		12870 X	10742	-0-	-2128	-0-	10582 2	160 9	N	145		226
05		13020 X	10802	-0-	-2218	-0-	10617 2	185 9	N	168	177 1	216
06		10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10450 2	92 9	N	84	183 1	114
07		10788 X	9772	-0-	-1016	-0-	9662 2	110 9	N	100	188 1	24

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498												
02		5068 X	4519	-0-	-549	-0-	4488 2	31 9	N	28		178
03		5611 X	4974	-0-	-637	-0-	4871 2	103 9	N	94	178 1	93
04		5370 X	4731	-0-	-639	-0-	4730 2	1 9	N	1	1 8	93
05		5115 X	4936	-0-	-179	-0-	4837 2	99 9	N	90		183
06		4950 X	4667	-0-	-283	-0-	4604 2	63 9	N	57	183 1	55
07		4991 X	4618	-0-	-373	-0-	4618 2		N	-0-	2 8	55

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660												
02		13188 X	11190	-0-	-1998	-0-	11170 2	20 9	N	18		183
03		14167 X	11779	-0-	-2388	-0-	11694 2	85 9	N	77	195 1	65
04		13710 X	11536	-0-	-2174	-0-	11362 2	174 9	N	158	1 8	222
05		14136 X	11202	-0-	-2934	-0-	11163 2	39 9	N	35	190 1	67
06		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	11505 2	111 9	N	101	3 8	165
*07		12188 X	12188	-0-	-0-	-0-	12044 2	144 9	N	131	182 1	110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
02		3556 X	2556	-0-	-1000	-0-	2508	3	48	9	N	44	4	8	65		
03		3193 X	2928	-0-	-265	-0-	2788	3	140	9	N	127	5	8	187		
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3489	3	63	9	N	57	183	1	8	53	
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	1	1	5465	3	N	106	2	8	157		
							117	9									
06		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	559	1	5883	3	N	112	190	1	1	8	78
							123	9									
*07		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	59	1	6644	3	N	2	2	8	78		
							2	9									

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531																	
02		21505 X	21505	-0-	-0-	-0-	20984	2	521	9	N	474	388	1	1	8	433
03		25382 X	25382	-0-	-0-	-0-	24615	2	767	9	N	697	758	1	2	8	370
04		17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17542	2	377	9	N	343	373	1	2	8	338
05		16740 X	15663	-0-	-1077	-0-	15353	2	310	9	N	282	371	1	1	8	248
06		22650 X	13939	-0-	-8711	-0-	13810	2	129	9	N	117	188	1	2	8	175
07		23405 X	14762	-0-	-8643	-0-	14480	2	282	9	N	256	185	1	3	8	243

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885																	
02		25760 X	21265	-0-	-4495	-0-	21054	2	211	9	N	192	195	1	1	8	253
03		28520 X	23952	-0-	-4568	-0-	23744	2	208	9	N	189	181	1	1	8	260
04		26310 X	22581	-0-	-3729	-0-	22379	2	202	9	N	184	191	1	1	8	252
05		27125 X	21929	-0-	-5196	-0-	21730	2	199	9	N	181	188	1			245
06		23190 X	17805	-0-	-5385	-0-	17610	2	195	9	N	177	187	1	2	8	233
*07		24501 X	24501	-0-	-0-	-0-	24286	2	215	9	N	195	190	1	1	8	237

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510																	
02		7476 X	6985	-0-	-491	-0-	6797	2	188	9	N	171	1	8			248
03		8091 X	7498	-0-	-593	-0-	7422	2	76	9	N	69	185	1	2	8	130
04		7740 X	7225	-0-	-515	-0-	7039	2	186	9	N	169	187	1			112
05		7843 X	6931	-0-	-912	-0-	6806	2	125	9	N	114	1	8			225
06		6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6713	2	122	9	N	111	190	1	1	8	145
*07		6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6553	2	132	9	N	120	188	1	2	8	75

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16906 PERF.14967 - 16777																	
02		1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913																	
02		4760 X	3704	-0-	-1056	-0-	3583	3	121	9	N	110	6	8			134
03		5208 X	3857	-0-	-1351	-0-	3850	3	7	9	N	6	6	8			134
04		5040 X	3911	-0-	-1129	-0-	3750	3	161	9	N	146	191	1	2	8	87
05		4495 X	3723	-0-	-772	-0-	3657	3	66	9	N	60	1	8			146
06		3930 X	3829	-0-	-101	-0-	3741	3	88	9	N	80					226
*07		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4559	3	138	9	N	125	188	1	1	8	162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	9212 X	6688	-0-	-2524	-0-	772 1	5913 2		N	3			279
						3 9							
03	10757 X	8347	-0-	-2410	-0-	746 1	7516 2		N	77	204 1		152
						85 9							
04	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	863 1	8014 2		N	114	203 1		63
						125 9							
05	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	1005 1	6699 2		N	41			104
						45 9							
06	8070 X	5044	-0-	-3026	-0-	1260 1	3761 2		N	21			125
						23 9							
07	9300 X	6683	-0-	-2617	-0-	1260 1	5375 2		N	44			169
						48 9							
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594													
02	41160 X	35971	-0-	-5189	-0-	1086 1	34727 2		N	144	394 1		52
						158 9							
03	44444 X	44444	-0-	-0-	-0-	1446 1	42736 2		N	238	193 1		97
						262 9							
04	41760 X	36058	-0-	-5702	-0-	1156 1	34745 2		N	143			240
						157 9							
05	41323 X	40758	-0-	-565	-0-	1419 1	39126 2		N	194	192 1		242
						213 9							
06	43020 X	37138	-0-	-5882	-0-	1227 1	35704 2		N	188	192 1		238
						207 9							
07	44454 X	34072	-0-	-10382	-0-	1263 1	32585 2		N	204	185 1		257
						224 9							
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740													
02	4340 X	3763	-0-	-577	-0-	3763 2			N	-0-			42
03	4526 X	3956	-0-	-570	-0-	3956 2			N	-0-			42
04	4260 X	4126	-0-	-134	-0-	4126 2			N	-0-			42
05	4278 X	4152	-0-	-126	-0-	4152 2			N	-0-			42
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2			N	-0-			42
*07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887 2			N	-0-			42
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719													
02	9324 X	8650	-0-	-674	-0-	8522 2	128 9		N	116	1 8		352
03	10323 X	9587	-0-	-736	-0-	9413 2	174 9		N	158	179 1	1 8	330
04	9870 X	6508	-0-	-3362	-0-	6367 2	141 9		N	128	181 1		277
05	9579 X	74	-0-	-9505	-0-	74 2			N	-0-			277
06	8580 X	6324	-0-	-2256	-0-	6158 2	166 9		N	151	182 1	3 8	243
*07	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	13689 2	187 9		N	170	178 1	7 8	228
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776													
02	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9749 3	4 9		N	4	3 8		83
03	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431 3			N	-0-			83
04	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	9887 3			N	-0-			83
05	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	9992 3			N	-0-			83
06	10410 X	8224	-0-	-2186	-0-	8224 3			N	-0-			83
07	10757 X	7172	-0-	-3585	-0-	7172 3			N	-0-			83

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15288 X	8942	-0-	-6346	-0-	268	1	8577	2	N	88	191	1		34
03	15190 X	12994	-0-	-2196	-0-	97	9	420	1	N	154				188
04	14010 X	8999	-0-	-5011	-0-	169	9	287	1	N	65	186	1		67
05	12431 X	7115	-0-	-5316	-0-	72	9	249	1	N	-0-				67
06	12570 X	4979	-0-	-7591	-0-	122	9	161	1	N	111				178
07	12989 X	4104	-0-	-8885	-0-	153	1	3951	2	N	-0-				178

DOBSON RANCH WELL #: 102 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				204
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	903	2	110	9	N	100				304
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33	9	N	30	205	1		129
05	837 N	688	-0-	-149	-0-	677	2	11	9	N	10				139
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	717	2	134	9	N	122				261
07	837 N	130	-0-	-707	-0-	130	2			N	-0-				261

DOBSON WELL #: 301 RRCID -> 249391 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12467 - 13329

02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-				107
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

DOBSON WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366

02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	743	1	1654	2	N	48				170
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	53	9	868	1	N	64				234
04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	70	9	850	1	N	104	204	1		134
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	114	9	878	1	N	41				175
06	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	45	9	850	1	N	39				214
*07	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	43	9	594	1	N	52	201	1		65
						57	9								

DOBSON RANCH WELL #: 202 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1272	2	118	9	N	107				160
03	1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-				160
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1246	2	30	9	N	27				187
05	1550 N	1273	-0-	-277	-0-	1197	2	76	9	N	69				256
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	N	5	199	1		62
07	1333 N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-				62

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985

02	57820 X	23267	-0-	-34553	-0-	22763	2	504	9	N	458	386	1	3	8	374
03	50995 X	24393	-0-	-26602	-0-	23947	2	446	9	N	405	544	1	4	8	231
04	38970 X	24356	-0-	-14614	-0-	23833	2	523	9	N	475	385	1	3	8	318
05	57521 X	57521	-0-	-0-	-0-	56950	2	571	9	N	519	544	1	1	8	292
06	51787 X	51787	-0-	-0-	-0-	51390	2	397	9	N	361	376	1			277
*07	53254 X	53254	-0-	-0-	-0-	52801	2	453	9	N	412	555	1			134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*10	38967 X	37473	-0-	-1494	-0-	878	1	35635	2	N	873	1118	1	5 8	187
						960	9								
*11	36840 X	34682	-0-	-2158	-0-	850	1	32645	2	N	1079	959	1	8 8	299
						1187	9								
12	34441 X	33910	-0-	-531	-0-	878	1	32060	2	N	884	782	1	4 8	397
						972	9								
01	34441 X	31892	-0-	-2549	-0-	878	1	30229	2	N	714	746	1	2 8	363
						785	9								
02	31108 X	26567	-0-	-4541	-0-	715	1	25150	2	N	638	791	1	1 8	209
						702	9								
03	34441 X	29896	-0-	-4545	-0-	843	1	28283	2	N	700	590	1	5 8	314
						770	9								
04	33330 X	27658	-0-	-5672	-0-	819	1	26214	2	N	568	579	1	3 8	300
						625	9								
05	33914 X	25697	-0-	-8217	-0-	872	1	24152	2	N	612	768	1	1 8	143
						673	9								
06	27420 X	25313	-0-	-2107	-0-	793	1	23934	2	N	533	391	1	4 8	281
						586	9								
07	28334 X	26081	-0-	-2253	-0-	878	1	24595	2	N	553	586	1	2 8	246
						608	9								

BARTZ 19 WELL #: 1519H RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798															
02	36820 X	29860	-0-	-6960	-0-	700	1	28761	2	N	363	382	1	1 8	470
						399	9								
03	38564 X	32515	-0-	-6049	-0-	878	1	31143	2	N	449	750	1	2 8	167
						494	9								
04	36420 X	20859	-0-	-15561	-0-	596	1	19905	2	N	325	187	1	2 8	303
						358	9								
05	34069 X	26032	-0-	-8037	-0-	854	1	24718	2	N	418	375	1	1 8	345
						460	9								
06	30300 X	24076	-0-	-6224	-0-	772	1	22946	2	N	325	377	1	1 8	292
						358	9								
07	31310 X	24447	-0-	-6863	-0-	878	1	23159	2	N	373	371	1	2 8	292
						410	9								

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800															
02	24892 X	21235	-0-	-3657	-0-	793	1	20057	2	N	350	376	1	2 8	382
						385	9								
03	26288 X	22573	-0-	-3715	-0-	870	1	21242	2	N	419	556	1	5 8	240
						461	9								
04	25260 X	21289	-0-	-3971	-0-	820	1	20009	2	N	418	376	1	3 8	279
						460	9								
05	25203 X	21581	-0-	-3622	-0-	874	1	20267	2	N	400	374	1	1 8	304
						440	9								
06	21060 X	20200	-0-	-860	-0-	769	1	19024	2	N	370	368	1	4 8	302
						407	9								
07	21762 X	21006	-0-	-756	-0-	878	1	19706	2	N	384	563	1	6 8	117
						422	9								

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 STILES 68 SL WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	164344 X	164344	-0-	-0-	-0-	3061	1	156788	2	N	4086	4192 1	5 8 1536
						4495	9						
03	173087 X	173087	-0-	-0-	-0-	3121	1	164982	2	N	4531	4677 1	10 8 1380
						4984	9						
04	149450 X	149450	-0-	-0-	-0-	2788	1	142335	2	N	3934	3984 1	6 8 1324
						4327	9						
05	136596 X	136596	-0-	-0-	-0-	3596	1	129469	2	N	3210	3157 1	4 8 1373
						3531	9						
06	111285 X	111285	-0-	-0-	-0-	3655	1	104705	2	N	2659	2822 1	17 8 1193
						2925	9						
*07	115481 X	115481	-0-	-0-	-0-	4456	1	108268	2	N	2506	2148 1	17 8 1534
						2757	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

02	19124 X	17501	-0-	-1623	-0-	769	1	16119	2	N	557	372 1	413
						613	9						
03	21173 X	19739	-0-	-1434	-0-	781	1	18462	2	N	451	572 1	2 8 290
						496	9						
04	19740 X	19569	-0-	-171	-0-	773	1	18565	2	N	210	188 1	2 8 310
						231	9						
05	19375 X	17184	-0-	-2191	-0-	845	1	15966	2	N	339	388 1	2 8 259
						373	9						
06	19110 X	17507	-0-	-1603	-0-	850	1	16385	2	N	247	371 1	7 8 128
						272	9						
07	20212 X	16733	-0-	-3479	-0-	852	1	15473	2	N	371	364 1	4 8 131
						408	9						

DOBSON RANCH WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

02	30184 X	22009	-0-	-8175	-0-	21430	2	579	9	N	526	407 1	618
03	30783 X	26071	-0-	-4712	-0-	25480	2	591	9	N	537	814 1	341
04	29790 X	23955	-0-	-5835	-0-	23524	2	431	9	N	392	407 1	326
05	29667 X	24144	-0-	-5523	-0-	23608	2	536	9	N	487	603 1	210
06	22390 X	22390	-0-	-0-	-0-	21900	2	490	9	N	445	199 1	456
*07	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	22522	2	496	9	N	451	595 1	312

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

02	26712 X	19560	-0-	-7152	-0-	736	1	18416	2	N	371	183 1	487
						408	9						
03	28489 X	22755	-0-	-5734	-0-	878	1	21198	2	N	617	952 1	152
						679	9						
04	25770 X	22271	-0-	-3499	-0-	850	1	20892	2	N	481	356 1	277
						529	9						
05	25730 X	21775	-0-	-3955	-0-	878	1	20389	2	N	462	567 1	172
						508	9						
06	20430 X	20295	-0-	-135	-0-	850	1	18992	2	N	412	365 1	219
						453	9						
07	21111 X	18833	-0-	-2278	-0-	878	1	17531	2	N	385	377 1	227
						424	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		37128 X	23728	-0-	-13400	-0-	23322	2	406	9	N	369	381 1	2 8 484
03		41106 X	32047	-0-	-9059	-0-	31143	2	904	9	N	822	949 1	4 8 353
04		39780 X	25494	-0-	-14286	-0-	24901	2	593	9	N	539	379 1	2 8 511
05		41106 X	17542	-0-	-23564	-0-	17264	2	278	9	N	253	557 1	1 8 206
06		30300 X	29998	-0-	-302	-0-	677	1	28659	2	N	602	378 1	6 8 424
							662	9						
*07		31310 X	28821	-0-	-2489	-0-	850	1	27343	2	N	571	761 1	9 8 225
							628	9						

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156														
02		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	681	1	6875	2	N	416	567 1	248
							458	9						
03		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	878	1	8398	2	N	515	560 1	203
							567	9						
04		9210 X	9066	-0-	-144	-0-	814	1	7765	2	N	443	379 1	267
							487	9						
05		9517 X	9362	-0-	-155	-0-	871	1	8000	2	N	446	548 1	165
							491	9						
06		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	835	1	7327	2	N	410	380 1	195
							451	9						
*07		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	878	1	7568	2	N	409	185 1	419
							450	9						

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303														
02		29876 X	24176	-0-	-5700	-0-	23569	2	607	9	N	552	352 1	632
03		33170 X	27647	-0-	-5523	-0-	26928	2	719	9	N	654	1133 1	153
04		32100 X	26111	-0-	-5989	-0-	25397	2	714	9	N	649	561 1	241
05		33170 X	25797	-0-	-7373	-0-	25104	2	693	9	N	630	723 1	148
06		25860 X	24463	-0-	-1397	-0-	23818	2	645	9	N	586	529 1	205
*07		29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	28663	2	642	9	N	584	371 1	418

BARTZ 19 WELL #: 1619H RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
02		28560 X	21571	-0-	-6989	-0-	709	1	20465	2	N	361	373 1	458
							397	9						
03		30659 X	25732	-0-	-4927	-0-	819	1	24235	2	N	616	746 1	323
							678	9						
04		28740 X	18134	-0-	-10606	-0-	609	1	17176	2	N	317	379 1	259
							349	9						
05		26629 X	21069	-0-	-5560	-0-	878	1	19786	2	N	368	366 1	258
							405	9						
06		25221 X	25221	-0-	-0-	-0-	788	1	23877	2	N	505	557 1	204
							556	9						
07		24397 X	20977	-0-	-3420	-0-	868	1	19723	2	N	351	190 1	358
							386	9						

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
02		32172 X	27734	-0-	-4438	-0-	726	1	26661	2	N	315	579 1	410
							347	9						
03		34193 X	30361	-0-	-3832	-0-	878	1	28941	2	N	493	373 1	525
							542	9						
04		32340 X	28746	-0-	-3594	-0-	850	1	27301	2	N	541	740 1	322
							595	9						
05		32488 X	28665	-0-	-3823	-0-	848	1	27230	2	N	534	556 1	299
							587	9						
06		28110 X	26151	-0-	-1959	-0-	850	1	24840	2	N	419	559 1	154
							461	9						
07		29047 X	26481	-0-	-2566	-0-	856	1	25131	2	N	449	369 1	229
							494	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	34188 X	26066	-0-	-8122	-0-	684	1	24451	2	N	846	767	1	4 8	679
						931	9								
03	36394 X	27664	-0-	-8730	-0-	801	1	25976	2	N	806	1162	1	2 8	321
						887	9								
04	35220 X	25461	-0-	-9759	-0-	814	1	23822	2	N	750	767	1	2 8	302
						825	9								
05	33976 X	23228	-0-	-10748	-0-	878	1	21668	2	N	620	568	1	2 8	352
						682	9								
*06	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	793	1	21401	2	N	555	565	1	4 8	338
						611	9								
*07	22032 X	22032	-0-	-0-	-0-	868	1	20638	2	N	478	374	1	2 8	440
						526	9								

STILES 16 WELL #: 1116H RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172															
02	60452 X	50879	-0-	-9573	-0-	50064	2	815	9	N	741	744	1	6 8	565
03	62186 X	57052	-0-	-5134	-0-	56016	2	1036	9	N	942	1121	1	6 8	380
04	59010 X	53439	-0-	-5571	-0-	52630	2	809	9	N	735	574	1	6 8	535
05	60977 X	57393	-0-	-3584	-0-	56432	2	961	9	N	874	1123	1	3 8	283
*06	45122 X	45122	-0-	-0-	-0-	44477	2	645	9	N	586	376	1	8 8	485
*07	41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	40885	2	671	9	N	610	745	1	6 8	344

WEATHERLY WELL #: 401H RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 15752															
02	47796 X	29326	-0-	-18470	-0-	28532	2	794	9	N	722	772	1		510
03	47678 X	36757	-0-	-10921	-0-	35610	2	1147	9	N	1043	1148	1		405
04	41580 X	30034	-0-	-11546	-0-	28987	2	1047	9	N	952	767	1		590
05	39339 X	29283	-0-	-10056	-0-	28287	2	996	9	N	905	1129	1		366
*06	27224 X	27224	-0-	-0-	-0-	26360	2	864	9	N	785	943	1		208
*07	30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	29727	2	760	9	N	691	550	1		349

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707															
02	81897 X	81897	-0-	-0-	-0-	563	1	79651	2	N	1530	1612	1	11 8	217
						1683	9								
03	89656 X	89656	-0-	-0-	-0-	644	1	87223	2	N	1626	1325	1	16 8	502
						1789	9								
04	80621 X	80621	-0-	-0-	-0-	615	1	78466	2	N	1400	1495	1	12 8	395
						1540	9								
05	76939 X	76939	-0-	-0-	-0-	630	1	74936	2	N	1248	1097	1		546
						1373	9								
*06	67072 X	67072	-0-	-0-	-0-	686	1	65068	2	N	1198	1465	1	15 8	264
						1318	9								
*07	73341 X	73341	-0-	-0-	-0-	497	1	71518	2	N	1205	1124	1	7 8	338
						1326	9								

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 17803															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DEPTH	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	87920 X	69234	-0-	-18686	-0-	67365	2	1869	9	N	1699	1636	1	228
03	92752 X	73257	-0-	-19495	-0-	71321	2	1936	9	N	1760	1706	1	272
04	85290 X	68007	-0-	-17283	-0-	66199	2	1808	9	N	1644	1651	1	258
05	83204 X	67260	-0-	-15944	-0-	65577	2	1683	9	N	1530	1619	1	167
*06	62193 X	62193	-0-	-0-	-0-	60643	2	1550	9	N	1409	1334	1	242
*07	62331 X	62331	-0-	-0-	-0-	60997	2	1334	9	N	1213	1125	1	330

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664														
02	58212 X	38530	-0-	-19682	-0-	37195	2	1335	9	N	1214	988	1	807
03	60357 X	36866	-0-	-23491	-0-	35597	2	1269	9	N	1154	1564	1	397
04	58410 X	29891	-0-	-28519	-0-	28932	2	959	9	N	872	961	1	308
05	46872 X	33203	-0-	-13669	-0-	32135	2	1068	9	N	971	952	1	325
*06	37846 X	37846	-0-	-0-	-0-	36778	2	1068	9	N	971	937	1	355
*07	32349 X	32349	-0-	-0-	-0-	31290	2	1059	9	N	963	940	1	378

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371														
02	4312 X	3087	-0-	-1225	-0-	2969	2	118	9	N	107			317
03	4402 X	3029	-0-	-1373	-0-	2894	2	135	9	N	123			440
04	4050 X	2903	-0-	-1147	-0-	2793	2	110	9	N	100	173	1	367
05	3844 X	3072	-0-	-772	-0-	2914	2	158	9	N	144	364	1	147
*06	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2533	2	117	9	N	106			253
*07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2391	2	116	9	N	105	181	1	177

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272														
02	29848 X	20074	-0-	-9774	-0-	726	1	18878	2	N	427	183	1	447
						470	9							
03	32984 X	8342	-0-	-24642	-0-	430	1	7624	2	N	262	573	1	132
						288	9							
04	31920 X	4128	-0-	-27792	-0-	699	1	3326	2	N	94	2	8	224
						103	9							
05	32984 X	3814	-0-	-29170	-0-	215	1	3485	2	N	104			328
						114	9							
*06	19316 X	19316	-0-	-0-	-0-	826	1	17997	2	N	448	535	1	229
						493	9							
*07	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	681	1	1625	2	N	365	190	1	389
						402	9							

DOBSON WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
02	35924 X	23771	-0-	-12153	-0-	485	1	22543	2	N	675	388	1	593
						743	9							
03	36487 X	29281	-0-	-7206	-0-	602	1	27817	2	N	784	918	1	459
						862	9							
04	34080 X	25944	-0-	-8136	-0-	585	1	24532	2	N	752	573	1	638
						827	9							
05	33170 X	27292	-0-	-5878	-0-	657	1	25789	2	N	769	926	1	481
						846	9							
*06	24480 X	24480	-0-	-0-	-0-	629	1	23160	2	N	628	718	1	391
						691	9							
*07	26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	686	1	25487	2	N	647	741	1	297
						712	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	17821	-0-	17821	625225	561 1	16666 2	N	540	561 1		389
03	647421 X	22196	-0-	-625225	-0-	594 9	672 1	20823 2	N	637	746 1	280
04	22800 X	20169	-0-	-2631	-0-	701 9	660 1	18807 2	N	638	753 1	165
05	23002 X	19355	-0-	-3647	-0-	702 9	668 1	18041 2	N	587	385 1	367
06	19800 X	19142	-0-	-658	-0-	646 9	646 1	17887 2	N	554	768 1	153
07	20460 X	18976	-0-	-1484	-0-	609 9	707 1	17668 2	N	546	372 1	327
						601 9						

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

02	14B DENY	34529	-0-	34529	2162557	331 1	33328 2	N	791	754 1		573
03	2199523 X	36966	-0-	-2162557	-0-	870 9	409 1	35447 2	N	1009	1328 1	254
04	40050 X	33791	-0-	-6259	-0-	1110 9	394 1	32362 2	N	941	929 1	266
05	40362 X	33820	-0-	-6542	-0-	1035 9	409 1	32420 2	N	901	741 1	426
06	35270 X	35270	-0-	-0-	-0-	991 9	391 1	33913 2	N	878	888 1	416
*07	36221 X	36221	-0-	-0-	-0-	966 9	409 1	34848 2	N	876	717 1	575
						964 9						

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

02	81564 X	54111	-0-	-27453	-0-	52921 2	1190 9	N	1082	1279 1	5 8	78
03	90303 X	62691	-0-	-27612	-0-	61051 2	1640 9	N	1491	1287 1	7 8	275
04	87390 X	47641	-0-	-39749	-0-	46494 2	1147 9	N	1043	1107 1	6 8	205
05	81964 X	55001	-0-	-26963	-0-	340 1	53365 2	N	1178	1101 1	2 8	280
*06	28767 X	28767	-0-	-0-	-0-	1296 9	642 1	27414 2	N	646	521 1	405
*07	26251 X	26251	-0-	-0-	-0-	711 9	868 1	24639 2	N	676	698 1	383
						744 9						

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	244819 X	244819	-0-	-0-	-0-	1840 1	229633 2	N	12133	11848 1	4 8	1342	
03	283396 X	283396	-0-	-0-	-0-	13346 9	1208 1	268831 2	N	12143	12708 1	6 8	771
04	273786 X	273786	-0-	-0-	-0-	13357 9	851 1	261822 2	N	10103	9778 1	4 8	1092
05	265290 X	265290	-0-	-0-	-0-	11113 9	876 1	254683 2	N	8846	8953 1	1 8	984
06	222970 X	222970	-0-	-0-	-0-	9731 9	853 1	215008 2	N	6463	6558 1	2 8	887
*07	203203 X	203203	-0-	-0-	-0-	7109 9	885 1	195967 2	N	5774	5526 1	6 8	1129
						6351 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930																	
02		32871 X	32871	-0-	-0-	-0-	31894	2	977	9	N	888	764	1			370
03		40505 X	40505	-0-	-0-	-0-	39256	2	1249	9	N	1135	1130	1			375
04		43590 X	35087	-0-	-8503	-0-	34025	2	1062	9	N	965	1127	1			213
05		44051 X	35022	-0-	-9029	-0-	33976	2	1046	9	N	951	949	1			215
06		37200 X	32671	-0-	-4529	-0-	31708	2	963	9	N	875	741	1			349
07		38440 X	33251	-0-	-5189	-0-	32284	2	967	9	N	879	950	1			278

DOBSON WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152																	
02		9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	1274	1	7323	2	N	435	385	1			409
03		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	1559	1	9516	2	N	454	572	1			291
04		15720 X	10688	-0-	-5032	-0-	1469	1	8739	2	N	436	378	1			349
05		15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	1456	1	13481	2	N	442	532	1			259
06		14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	1443	1	12905	2	N	420	520	1			159
*07		14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	1570	1	12555	2	N	388	186	1			361

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199																	
02		42812 X	15315	-0-	-27497	-0-	14646	2	669	9	N	608	375	1			573
03		44485 X	19895	-0-	-24590	-0-	1	1	19007	2	N	806	1110	1			269
04		40290 X	22588	-0-	-17702	-0-	887	9	21553	2	N	941	940	1			270
05		40083 X	25516	-0-	-14567	-0-	767	1	23648	2	N	1001	958	1			313
06		23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	1101	9	771	1	N	919	943	1			289
*07		24560 X	24560	-0-	-0-	-0-	1011	9	878	1	N	897	746	1			440

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188																	
*08		308140 X	75508	-0-	-232632	-0-	73317	2	2191	9	N	1992	2209	1	13	8	346
*09		298200 X	68637	-0-	-229563	-0-	66595	2	2042	9	N	1856	1886	1			316
*10		308140 X	67870	-0-	-240270	-0-	65964	2	1906	9	N	1733	1697	1			352
*11		298200 X	62373	-0-	-235827	-0-	60678	2	1695	9	N	1541	1501	1			392
*12		308140 X	60645	-0-	-247495	-0-	58987	2	1658	9	N	1507	1507	1			392
*01		308140 X	56981	-0-	-251159	-0-	55330	2	1651	9	N	1501	1536	1			357
*02		64064 X	46717	-0-	-17347	-0-	45452	2	1265	9	N	1150	939	1			568
*03		67859 X	52059	-0-	-15800	-0-	50604	2	1455	9	N	1323	1510	1			381
*04		62370 X	47503	-0-	-14867	-0-	46084	2	1419	9	N	1290	1148	1			523
*05		60636 X	57556	-0-	-3080	-0-	56112	2	1444	9	N	1313	1484	1			352
*06		50760 X	8075	-0-	-42685	-0-	7897	2	178	9	N	162	380	1			134
07		52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	-0-					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
DOBSON RANCH WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		17192 X	13019	-0-	-4173	-0-	842	1	11783	2	N	358	195	1	412
							394	9							
03		11811 X	11442	-0-	-369	-0-	1244	1	9660	2	N	489	544	1	357
							538	9							
04		13320 X	9052	-0-	-4268	-0-	826	1	7868	2	N	325	383	1	299
							358	9							
05		14415 X	11180	-0-	-3235	-0-	1179	1	9516	2	N	441	182	1	558
							485	9							
06		13350 X	10791	-0-	-2559	-0-	1265	1	9044	2	N	438	358	1	638
							482	9							
07		13795 X	10942	-0-	-2853	-0-	1674	1	8732	2	N	487	734	1	391
							536	9							
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692															
02		88648 X	48646	-0-	-40002	-0-	47319	2	1327	9	N	1206	1146	1	560
03		81096 X	54373	-0-	-26723	-0-	52812	2	1561	9	N	1419	1499	1	480
04		69690 X	48162	-0-	-21528	-0-	46731	2	1431	9	N	1301	1328	1	453
05		65441 X	47128	-0-	-18313	-0-	45788	2	1340	9	N	1218	1309	1	362
06		49350 X	43155	-0-	-6195	-0-	41986	2	1169	9	N	1063	1102	1	323
07		50995 X	42850	-0-	-8145	-0-	41678	2	1172	9	N	1065	1112	1	276
BARTZ 19 SL WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732															
02		149156 X	33736	-0-	-115420	-0-	32300	2	1436	9	N	1305	1984	1	103
03		165137 X	58055	-0-	-107082	-0-	55671	2	2384	9	N	2167	1949	1	310
*04		146340 X	81294	-0-	-65046	-0-	78609	2	2685	9	N	2441	2138	1	605
*05		202671 X	202671	-0-	-0-	-0-	197033	2	5638	9	N	5125	4988	1	736
*06		164513 X	164513	-0-	-0-	-0-	160206	2	4307	9	N	3915	3974	1	668
*07		162261 X	162261	-0-	-0-	-0-	157995	2	4266	9	N	3878	3808	1	725
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592															
02		0 Z	66810	-0-	66810	1396663	484	1	63795	2	N	2301	2309	1	221
							2531	9							
03		T. A.	65352	-0-	65352	1462015	540	1	62072	2	N	2491	2190	1	506
							2740	9							
04		1522661 X	60646	-0-	-1462015	-0-	605	1	57746	2	N	2086	1944	1	636
							2295	9							
05		73749 X	59027	-0-	-14722	-0-	580	1	56212	2	N	2032	2457	1	207
							2235	9							
06		67620 X	38816	-0-	-28804	-0-	412	1	37066	2	N	1216	1136	1	287
							1338	9							
07		69874 X	36944	-0-	-32930	-0-	556	1	35138	2	N	1136	1119	1	304
							1250	9							
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732															
02		840362 X	47296	-0-	-793066	-0-	531	1	44921	2	N	1676	1795	1	196
							1844	9							
03		77376 X	46354	-0-	-31022	-0-	416	1	44528	2	N	1282	944	1	524
							1410	9							
04		71670 X	39967	-0-	-31703	-0-	277	1	39217	2	N	430	758	1	188
							473	9							
05		65131 X	35693	-0-	-29438	-0-	35399	2	294	9	N	267	196	1	257
06		44370 X	26795	-0-	-17575	-0-	26025	2	770	9	N	700	758	1	199
07		45849 X	30903	-0-	-14946	-0-	29527	2	1376	9	N	1251	1143	1	306

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
BARTZ 19 WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		269444 X	95028	-0-	-174416	-0-	92133	2	2895	9	N	2632	2207	1	897
03		246729 X	91736	-0-	-154993	-0-	88797	2	2939	9	N	2672	3014	1	547
04		171000 X	90155	-0-	-80845	-0-	87265	2	2890	9	N	2627	2609	1	558
05		163866 X	77350	-0-	-86516	-0-	74973	2	2377	9	N	2161	2227	1	489
06		88500 X	77606	-0-	-10894	-0-	75282	2	2324	9	N	2113	2255	1	345
07		91450 X	59762	-0-	-31688	-0-	58037	2	1725	9	N	1568	1657	1	251

DOBSON WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462															
02		43008 X	32493	-0-	-10515	-0-	577	1	31095	2	N	746	785	1	516
							821	9							
03		43865 X	36875	-0-	-6990	-0-	860	1	34944	2	N	974	1170	1	320
							1071	9							
04		39930 X	32587	-0-	-7343	-0-	753	1	30735	2	N	999	784	1	535
							1099	9							
05		39525 X	33733	-0-	-5792	-0-	824	1	31821	2	N	989	1160	1	364
							1088	9							
06		34410 X	28067	-0-	-6343	-0-	604	1	26583	2	N	800	764	1	400
							880	9							
07		35557 X	31882	-0-	-3675	-0-	878	1	30003	2	N	910	777	1	533
							1001	9							

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402															
02		436358 X	48127	-0-	-388231	-0-	785	1	45206	2	N	1942	1713	1	632
							2136	9							
03		44753 X	44753	-0-	-0-	-0-	365	1	42550	2	N	1671	1966	1	337
							1838	9							
04		42369 X	42369	-0-	-0-	-0-	40623	2	1746	9	N	1587	1267	1	654
05		38378 X	38280	-0-	-98	-0-	651	1	35850	2	N	1617	1630	1	640
							1779	9							
06		47010 X	34885	-0-	-12125	-0-	794	1	32560	2	N	1392	1603	1	428
							1531	9							
07		48577 X	35413	-0-	-13164	-0-	878	1	32988	2	N	1406	1599	1	235
							1547	9							

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992															
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 18 WELL #: 1418H RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852															
02		227307 X	227307	-0-	-0-	-0-	1603	1	213869	2	N	10759	10529	1	939
							11835	9							
03		252599 X	252599	-0-	-0-	-0-	1868	1	237967	2	N	11604	12028	1	505
							12764	9							
04		237696 X	237696	-0-	-0-	-0-	1955	1	225093	2	N	9680	9725	1	450
							10648	9							
05		237757 X	237757	-0-	-0-	-0-	1996	1	226238	2	N	8657	8534	1	569
							9523	9							
06		211217 X	211217	-0-	-0-	-0-	1695	1	201985	2	N	6852	6531	1	886
							7537	9							
*07		189182 X	189182	-0-	-0-	-0-	1834	1	180935	2	N	5830	6097	1	613
							6413	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	0 W	10734	-0-	10734	154315	681	1	9689	2	N	331	185	1	372
						364	9							
03	0 W	11268	-0-	11268	165583	821	1	10052	2	N	359	572	1	159
						395	9							
04	0 W	11155	-0-	11155	176738	708	1	10040	2	N	370	372	1	157
						407	9							
05	0 W	11302	-0-	11302	188040	872	1	10050	2	N	345	383	1	119
						380	9							
06	0 W	10442	-0-	10442	198482	850	1	9245	2	N	315	188	1	246
						347	9							
07	0 W	10680	-0-	10680	209162	871	1	9458	2	N	319	371	1	194
						351	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969														
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARTZ 19 SL WELL #: 1719H RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029														
02	0	230260	-0-	230260	317138	732	1	219235	2	N	9357	8698	1	1203
						10293	9							
03	549909 X	232771	-0-	-317138	-0-	385	1	222790	2	N	8724	8989	1	919
						9596	9							
04	186252 X	186252	-0-	-0-	-0-	359	1	178883	2	N	6373	5755	1	1524
						7010	9							
05	176492 X	176492	-0-	-0-	-0-	490	1	169329	2	N	6066	6874	1	709
						6673	9							
06	99960 X	84916	-0-	-15044	-0-	219	1	82472	2	N	2023	1908	1	812
						2225	9							
*07	148065 X	148065	-0-	-0-	-0-	871	1	142119	2	N	4614	4378	1	1035
						5075	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347														
02	75684 X	25023	-0-	-50661	-0-	681	1	22993	2	N	1226	1555	1	204
						1349	9							
03	83793 X	29395	-0-	-54398	-0-	878	1	26969	2	N	1407	1379	1	232
						1548	9							
04	81090 X	25399	-0-	-55691	-0-	819	1	23245	2	N	1214	1181	1	265
						1335	9							
05	83793 X	24820	-0-	-58973	-0-	868	1	22655	2	N	1179	1179	1	265
						1297	9							
06	81090 X	22733	-0-	-58357	-0-	830	1	20790	2	N	1012	780	1	497
						1113	9							
07	83793 X	22500	-0-	-61293	-0-	878	1	20510	2	N	1011	1144	1	364
						1112	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH	12662	PERF.13100	- 17930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	254884 X	-0-	-0-	-254884	-0-					N	-0-					-0-
03	282193 X	-0-	-0-	-282193	-0-					N	-0-					-0-
04	273090 X	-0-	-0-	-273090	-0-					N	-0-					-0-
05	282193 X	-0-	-0-	-282193	-0-					N	-0-					-0-
06	273090 X	-0-	-0-	-273090	-0-					N	-0-					-0-
07	282193 X	NO RPT	-0-	-282193	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316H RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013													TOTAL DEPTH	12953	PERF.13066	- 17928
02	0	159512	-0-	159512	205163	305	1	150129	2	N	8253	7803	1			974
						9078	9									
*03	312319 X	107156	-0-	-205163	-0-	276	1	100567	2	N	5739	6489	1			224
						6313	9									
04	141030 X	106521	-0-	-34509	-0-	293	1	101162	2	N	4605	4542	1	11	8	276
						5066	9									
05	145731 X	94007	-0-	-51724	-0-	350	1	89170	2	N	4079	3907	1	4	8	444
						4487	9									
06	141030 X	62731	-0-	-78299	-0-	338	1	58733	2	N	3327	3205	1	8	8	558
						3660	9									
07	145731 X	7951	-0-	-137780	-0-	340	1	4223	2	N	3080	3204	1	12	8	422
						3388	9									

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH	13348	PERF.13495	- 18110
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	191548 X	-0-	-0-	-191548	-0-					N	-0-					-0-
*05	212071 X	-0-	-0-	-212071	-0-					N	-0-					-0-
*06	205230 X	-0-	-0-	-205230	-0-					N	-0-					-0-
*07	212071 X	178399	-0-	-33672	-0-	707	1	172072	2	N	5109	4873	1			236
						5620	9									

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013													TOTAL DEPTH	13236	PERF.13354	- 18037
03	0	88628	-0-	88628	88628	98	1	83673	2	N	4415	3830	1			585
						4857	9									
*04	0 W	338645	-0-	338645	427273	367	1	322054	2	N	14749	14780	1	13	8	541
						16224	9									
*05	0 W	306472	-0-	306472	733745	288	1	293192	2	N	11811	11852	1			500
						12992	9									
*06	0 W	254192	-0-	254192	987937	218	1	244848	2	N	8296	8382	1			414
						9126	9									
*07	0 W	222362	-0-	222362	1210299	361	1	214826	2	N	6523	6257	1			680
						7175	9									

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013													TOTAL DEPTH	12800	PERF.13278	- 17242
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	116300 X	NO RPT	-0-	-116300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	180265 X	NO RPT	-0-	-180265	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013													TOTAL DEPTH	13506	PERF.13512	- 18214
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 MILLER WELL #: 202 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5976 2	6 9	N	5			181
03	4712 X	4595	-0-	-117	-0-	4532 2	63 9	N	57			238
04	4440 X	4232	-0-	-208	-0-	4141 2	91 9	N	83			321
05	6634 X	3984	-0-	-2650	-0-	3918 2	66 9	N	60	180 1	1 8	200
06	6420 X	3972	-0-	-2448	-0-	3915 2	57 9	N	52			252
07	6634 X	3720	-0-	-2914	-0-	3699 2	21 9	N	19			271

MILLER WELL #: 302 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

02	2380 X	1624	-0-	-756	-0-	1521 2	103 9	N	94			273
03	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5980 2	163 9	N	148	202 1	5 8	214
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4193 2	91 9	N	83	4 8		293
05	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4121 2	97 9	N	88	3 8		378
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3939 2	63 9	N	57	188 1		247
*07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4580 2	87 9	N	79	190 1		136

MILLER WELL #: 402 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

02	3276 X	2883	-0-	-393	-0-	2883 2		N	-0-			236
03	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3213 2	18 9	N	16	3 8		249
04	3240 X	3102	-0-	-138	-0-	3068 2	34 9	N	31	189 1	2 8	89
05	3224 X	2991	-0-	-233	-0-	2963 2	28 9	N	25	1 8		113
06	3120 X	2701	-0-	-419	-0-	2701 2		N	-0-			113
07	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	2755 2	111 9	N	101			214

ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

02	3640 X	3037	-0-	-603	-0-	3003 2	34 9	N	31	187 1		99
03	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3611 2	87 9	N	79	3 8		175
04	3660 X	2947	-0-	-713	-0-	2890 2	57 9	N	52	2 8		225
05	3689 X	2922	-0-	-767	-0-	2871 2	51 9	N	46	198 1		73
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2983 2	54 9	N	49	1 8		121
*07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2885 2	41 9	N	37	49 1		109

ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

02	2772 X	2329	-0-	-443	-0-	2326 2	3 9	N	3	3 8		144
03	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	2526 2	7 9	N	6	5 8		145
04	2730 X	2513	-0-	-217	-0-	2509 2	4 9	N	4			149
05	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2520 2	1 9	N	1			150
06	2730 X	2366	-0-	-364	-0-	2355 2	11 9	N	10			160
*07	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-	126 1		34

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1903 2	32 9	N	29			112
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2777 2	33 9	N	30			142
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2598 2	65 9	N	59			201
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2716 2	26 9	N	24	176 1	2 8	47
06	3000 N	3430	-0-	430	430	3376 2	54 9	N	49	1 8		95
*07	3100 N	3435	-0-	335	765	3374 2	61 9	N	55	74 1		76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
MILLER WELL #: 502 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7130	2	18	9	N	16		42
03		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4311	2	146	9	N	133	8 8	167
04		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3634	2	4	9	N	4		171
05		7905 X	3454	-0-	-4451	-0-	3454	2			N	-0-		171
06		7650 X	3372	-0-	-4278	-0-	3372	2			N	-0-		171
07		7905 X	3770	-0-	-4135	-0-	3695	2	75	9	N	68	128 1	111

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012														
02		2296 X	1207	-0-	-1089	-0-	1204	2	3	9	N	3		171
03		2542 X	2127	-0-	-415	-0-	2017	2	110	9	N	100		271
04		2460 X	1359	-0-	-1101	-0-	1325	2	34	9	N	31	196 1	106
05		2542 X	1267	-0-	-1275	-0-	1241	2	26	9	N	24		130
06		2460 X	1206	-0-	-1254	-0-	1174	2	32	9	N	29		159
07		1395 N	1010	-0-	-385	-0-	991	2	19	9	N	17		176

MILLER 2 WELL #: 7 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532														
02		2800 N	2935	-0-	135	388	2925	2	10	9	N	9	5 8	256
03		3100 N	3500	-0-	400	788	3411	2	89	9	N	81	9 8	328
04		4259 X	3471	-0-	-788	-0-	3383	2	88	9	N	80	181 1	226
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3253	2	44	9	N	40	2 8	264
06		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3244	2	56	9	N	51	2 8	313
*07		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3332	2	51	9	N	46	260 1 2 8	97

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551														
02		1960 X	1047	-0-	-913	-0-	1047	2			N	-0-		166
03		2170 X	180	-0-	-1990	-0-	180	2			N	-0-		166
04		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-		166
05		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5384	2	1	9	N	1	1 8	166
06		3000 N	4085	-0-	1085	1085	4041	2	44	9	N	40	2 8	204
*07		3100 N	3800	-0-	700	1785	3744	2	56	9	N	51	170 1 1 8	84

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625														
02		1008 N	668	-0-	-340	-0-	664	2	4	9	N	4		114
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-		114
04		1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-		114
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-		114
06		1200 N	983	-0-	-217	-0-	969	2	14	9	N	13		127
07		1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-	89 1	38

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 202240 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 16603 PERF.16307 - 16494														
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
BRYANT WELL #: 2021 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13710	PERF.12767 - 13568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2254	2	39	9	N	35	1 8	284
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2625	2	63	9	N	57	2 8	339
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2685	2	52	9	N	47	191 1	195
05	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2754	2	42	9	N	38	1 8	232
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2751	2	41	9	N	37		269
*07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2773	2	30	9	N	27	182 1	114

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH 13747	PERF.12764 - 13555		
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2884	2	3	9	N	3	3 8	134
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3057	2	149	9	N	135		269
04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2988	2	113	9	N	103	198 1	174
05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2922	2	53	9	N	48		222
06	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2209	2	41	9	N	37		259
*07	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-		259

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12749 - 13589		
02	1596 N	1491	-0-	-105	-0-	1491	2			N	-0-		247
03	3100 N	4828	-0-	1728	-0-	1728	2	14	9	N	13		260
04	3000 N	2976	-0-	-24	-0-	1704	2	1	9	N	1	192 1	69
05	3100 N	2871	-0-	-229	-0-	1475	2			N	-0-		69
06	3072 X	1597	-0-	-1475	-0-	1580	2	17	9	N	15		84
07	2976 X	2433	-0-	-543	-0-	2433	2			N	-0-		84

BRYANT WELL #: 1021 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH 13720	PERF.12802 - 13598		
02	4788 X	359	-0-	-4429	-0-	359	2			N	-0-		127
03	5301 X	4279	-0-	-1022	-0-	4279	2			N	-0-		127
04	5130 X	3096	-0-	-2034	-0-	3096	2			N	-0-		127
05	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	3219	2	20	9	N	18		145
06	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7070	2	58	9	N	53	1 8	197
*07	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5363	2	154	9	N	140	187 1 1 8	149

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 13636	PERF.12683 - 13517		
02	1148 N	1080	-0-	-68	-0-	1080	2			N	-0-		187
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1067	2	21	9	N	19	183 1	23
04	1110 N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-		23
05	1209 N	956	-0-	-253	-0-	941	2	15	9	N	14		37
06	1050 N	713	-0-	-337	-0-	707	2	6	9	N	5		42
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2		44

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH 13899	PERF.12684 - 13852		
02	2772 X	2511	-0-	-261	-0-	2499	2	12	9	N	11	1 8	269
03	3069 X	2963	-0-	-106	-0-	2839	2	124	9	N	113	5 8	377
04	2970 X	2794	-0-	-176	-0-	2766	2	28	9	N	25	190 1	211
05	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2758	2	103	9	N	94	1 8	304
06	2970 X	2874	-0-	-96	-0-	2819	2	55	9	N	50	178 1	175
*07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3182	2	68	9	N	62	118 1	119

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12749 - 13712		
02	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4275	2	17	9	N	15		160
03	2883 X	2469	-0-	-414	-0-	2425	2	44	9	N	40	3 8	197
04	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	2256	2	40	9	N	36	1 8	232
05	2883 X	2253	-0-	-630	-0-	2185	2	68	9	N	62	190 1	103
06	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2181	2	53	9	N	48	1 8	150
07	2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2071	2	42	9	N	38		188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12780	- 13583
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2268 X	1091	-0-	-1177	-0-	1060	2	31 9	N	28		94	
03	2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	1416	2	56 9	N	51		145	
04	2430 X	1839	-0-	-591	-0-	1774	2	65 9	N	59		204	
05	2511 X	1972	-0-	-539	-0-	1926	2	46 9	N	42	170 1	75	
06	2430 X	2081	-0-	-349	-0-	2019	2	62 9	N	56	1 8	130	
*07	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2148	2	45 9	N	41	1 8	170	

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004										TOTAL DEPTH	13780	PERF.12769	- 13595
02	2800 N	3415	-0-	615	685	3415	2		N	-0-		188	
03	4785 X	4100	-0-	-685	-0-	4053	2	47 9	N	43	6 8	225	
04	2610 X	2530	-0-	-80	-0-	2530	2		N	-0-		225	
05	2697 X	1810	-0-	-887	-0-	1810	2		N	-0-		225	
06	2610 X	1727	-0-	-883	-0-	1727	2		N	-0-		225	
07	2697 X	1891	-0-	-806	-0-	1891	2		N	-0-		225	

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4795	- 5286
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12812	- 14298
02	980 N	898	-0-	-82	-0-	898	2		N	-0-		40	
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		40	
04	1590 N	893	-0-	-697	-0-	893	2		N	-0-		40	
05	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-		40	
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-		40	
07	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2		N	-0-		40	

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH	14400	PERF.12747	- 14256
02	2408 N	2003	-0-	-405	-0-	1944	2	59 9	N	54	1 8	248	
03	3100 N	3137	-0-	37	37	3120	2	17 9	N	15	179 1	81	
04	2808 N	2771	-0-	-37	-0-	2691	2	80 9	N	73	2 8	152	
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2649	2	48 9	N	44	1 8	195	
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2680	2	43 9	N	39	1 8	233	
07	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2588	2	51 9	N	46	179 1	100	

STILES WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH	14100	PERF.12552	- 13968
02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3354	2	140 9	N	127		338	
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	3955	2	157 9	N	143	184 1	284	
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3471	2	135 9	N	123	195 1	209	
05	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6205	2	279 9	N	254	189 1	269	
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3919	2	129 9	N	117		386	
*07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2705	2	52 9	N	47	189 1	244	

STILES WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004										TOTAL DEPTH	14050	PERF.12738	- 13962
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2760	2	98 9	N	89	1 8	189	
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3355	2	83 9	N	75	170 1	91	
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3032	2	118 9	N	107	1 8	197	
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4533	2	151 9	N	137	5 8	329	
06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4214	2	80 9	N	73	1 8	401	
*07	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2888	2	31 9	N	28	177 1	252	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
BRYANT WELL #: 4021 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4252	2	23	9	N	21	2	8		104	
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3548	2	47	9	N	43	3	8		144	
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3417	2	31	9	N	28				172	
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3473	2	17	9	N	15	1	8		186	
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3403	2	28	9	N	25	1	8		210	
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3390	2	64	9	N	58	1	8		267	

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																
02	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5567	2	196	9	N	178	75	8		233	
03	3100 N	3331	-0-	231	231	3317	2	14	9	N	13	181	1	5	8	60
04	3000 N	3750	-0-	750	981	3747	2	3	9	N	3				63	
05	4613 X	3632	-0-	-981	-0-	3625	2	7	9	N	6	1	8		68	
06	3000 X	2574	-0-	-426	-0-	2557	2	17	9	N	15	1	8		82	
*07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4316	2	8	9	N	7	2	8		87	

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																
02	1540 N	1492	-0-	-48	-0-	1486	2	6	9	N	5	1	8		89	
03	2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1691	2	7	9	N	6	5	8		90	
04	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1564	2	12	9	N	11	2	8		99	
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	2	13	9	N	12	3	8		108	
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	2	20	9	N	18	1	8		125	
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1778	2	13	9	N	12	53	1	1	8	83

ALEXANDER WELL #: 4023 RRCID -> 209477 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12762 - 13797																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	

STILES WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	N	10				157	
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1059	2	88	9	N	80	2	8		235	
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	435	2	53	9	N	48				283	
05	434 N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-	184	1		99	
06	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	2			N	-0-				99	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				99	

BRYANT WELL #: 3021 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		124	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124	

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13737 PERF.12628 - 13660																
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-				206	
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1667	2	54	9	N	49	185	1	3	8	67
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1541	2	39	9	N	35	1	8		101	
05	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	1568	2	43	9	N	39	1	8		139	
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1610	2	86	9	N	78	1	8		216	
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	N	6				222	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
BRYANT WELL #: 6021 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2044 N	2042	-0-	-2	-0-	1915	2	127	9	N	115				319	
03		2263 N	1868	-0-	-395	-0-	1861	2	7	9	N	6	2	8		323	
04		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2073	2	13	9	N	12	189	1	1	8	145
05		2263 N	2171	-0-	-92	-0-	2146	2	25	9	N	23	1	8		167	
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2043	2	19	9	N	17	1	8		183	
07		2170 N	2153	-0-	-17	-0-	2125	2	28	9	N	25	1	8		207	

BRYANT WELL #: 7021 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822																	
02		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	2032	2	12	9	N	11	1	8		187	
03		2573 N	2242	-0-	-331	-0-	2222	2	20	9	N	18	3	8		202	
04		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2179	2	23	9	N	21	1	8		222	
05		2263 N	2215	-0-	-48	-0-	2192	2	23	9	N	21	1	8		242	
06		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2173	2	12	9	N	11	1	8		252	
07		2263 N	2234	-0-	-29	-0-	2191	2	43	9	N	39	1	8		290	

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973																	
02		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3181	2	133	9	N	121	74	8		249	
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3389	2	56	9	N	51	184	1	6	8	110
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3247	2	64	9	N	58	1	8		167	
05		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3692	2	121	9	N	110	190	1		87	
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3140	2	102	9	N	93	1	8		179	
*07		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3189	2	79	9	N	72	1	8		250	

BRYANT WELL #: 5021 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
02		1848 N	1459	-0-	-389	-0-	1451	2	8	9	N	7				184	
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2662	2	58	9	N	53	2	8		235	
04		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	40				275	
05		1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1416	2	21	9	N	19	178	1		116	
06		2640 N	1858	-0-	-782	-0-	1838	2	20	9	N	18	1	8		133	
07		2015 N	1475	-0-	-540	-0-	1475	2			N	-0-				133	

ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167	

DAVIS WELL #: 3065 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
04		770 N	770	-0-	-0-	-0-	763	2	7	9	N	6				43	
05		3100 N	3209	-0-	109	-0-	3179	2	30	9	N	27	6	8		64	
06		1962 N	1853	-0-	-109	-0-	1847	2	6	9	N	5	1	8		68	
*07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1				69	

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
02		3304 X	3289	-0-	-15	-0-	3250	2	39	9	N	35				291	
03		3658 X	3420	-0-	-238	-0-	3227	2	193	9	N	175	192	1		274	
04		3540 X	3110	-0-	-430	-0-	2981	2	129	9	N	117	191	1		200	
05		3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3011	2	132	9	N	120	184	1	1	8	135
06		3330 X	2979	-0-	-351	-0-	2879	2	100	9	N	91	1	8		225	
07		3441 X	2935	-0-	-506	-0-	2862	2	73	9	N	66				291	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2520 X	2410	-0-	-110	-0-	2382	2	28	9	N	25	7	8	247
03		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	2605	2	50	9	N	45	2	8	290
04		3000 N	4507	-0-	1507	1507	4481	2	26	9	N	24	194	1 8	119
05		3100 N	2798	-0-	-302	1205	2748	2	50	9	N	45	1	8	163
06		3000 N	3293	-0-	293	1498	3213	2	80	9	N	73	1	8	235
*07		5012 X	3514	-0-	-1498	-0-	3456	2	58	9	N	53	166	1	122

STILES WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956															
02		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3215	2	163	9	N	148			341
03		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3482	2	77	9	N	70	178	1 8	231
04		2490 X	1201	-0-	-1289	-0-	1151	2	50	9	N	45	193	1 8	82
05		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3403	2	121	9	N	110			192
06		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2912	2	74	9	N	67			259
*07		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2746	2	68	9	N	62	169	1	152

LEDBETTER WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970															
02		2520 X	2296	-0-	-224	-0-	2264	2	32	9	N	29	1	8	252
03		2697 X	2498	-0-	-199	-0-	2386	2	112	9	N	102	178	1 8	174
04		2550 X	2394	-0-	-156	-0-	2358	2	36	9	N	33	1	8	206
05		2542 N	2023	-0-	-519	-0-	1990	2	33	9	N	30	176	1 8	59
06		3000 N	3274	-0-	274	274	3135	2	139	9	N	126	3	8	182
*07		3045 N	2771	-0-	-274	-0-	2687	2	84	9	N	76	174	1	84

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876															
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	424	2	81	9	N	74	180	1 8	72
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			72
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			72
05		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-			72
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			72
*07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			72

DAVIS WELL #: 4065 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936															
02		3332 X	2479	-0-	-853	-0-	2424	2	55	9	N	50			149
03		3317 X	2717	-0-	-600	-0-	2671	2	46	9	N	42	2	8	189
04		3810 X	2868	-0-	-942	-0-	2789	2	79	9	N	72	187	1	74
05		3937 X	2740	-0-	-1197	-0-	2670	2	70	9	N	64	3	8	135
06		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2984	2	72	9	N	65	1	8	199
*07		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2868	2	85	9	N	77			276

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		3248 X	3028	-0-	-220	-0-	3028	2			N	-0-				54	
03		3565 X	3471	-0-	-94	-0-	3471	2			N	-0-				54	
04		3330 X	3098	-0-	-232	-0-	3098	2			N	-0-				54	
05		3441 X	3132	-0-	-309	-0-	3132	2			N	-0-				54	
06		3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791	2			N	-0-				54	
07		3379 X	3316	-0-	-63	-0-	3316	2			N	-0-				54	

REED												WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309					
02		896 N	714	-0-	-182	-0-	714	2			N	-0-				37	
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				37	
04		1200 N	930	-0-	-270	-0-	930	2			N	-0-				37	
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	N	8				45	
06		1110 N	859	-0-	-251	-0-	835	2	24	9	N	22				67	
07		961 N	849	-0-	-112	-0-	824	2	25	9	N	23				90	

STILES RANCH 5												WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH 5												WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43	

DAVIS 65												WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 14030					
02		1652 X	1164	-0-	-488	-0-	1164	2			N	-0-				132	
03		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-				132	
04		1770 X	1575	-0-	-195	-0-	1572	2	3	9	N	3				135	
05		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8		135	
06		1770 X	1327	-0-	-443	-0-	1327	2			N	-0-				135	
07		1829 X	1198	-0-	-631	-0-	1198	2			N	-0-				135	

STILES RANCH 23												WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 13738					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	

STILES RANCH 23												WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714					
02		1596 N	1287	-0-	-309	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8		232	
03		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1316	2	90	9	N	82	2	8		312	
04		1410 N	555	-0-	-855	-0-	526	2	29	9	N	26	187	1		151	
05		1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1345	2	25	9	N	23				174	
06		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1378	2	41	9	N	37				211	
*07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1432	2	15	9	N	14	1	8		224	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005													TOTAL DEPTH 13778	PERF.12480	- 13692
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1232 N	1044	-0-	-188	-0-	1036	2	8	9	N	7	4	8	132	
03	1426 N	1179	-0-	-247	-0-	1149	2	30	9	N	27			159	
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1315	2	35	9	N	32			191	
05	1147 N	916	-0-	-231	-0-	908	2	8	9	N	7	1	8	197	
06	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1056	2	32	9	N	29			226	
07	1395 N	899	-0-	-496	-0-	881	2	18	9	N	16			242	

STILES 67 WELL #: 6067 RRCID -> 215204 COMPL. DATE 12/17/2005													TOTAL DEPTH 14010	PERF.12539	- 13892
02	14B2 EXT	402	-0-	402	2637	367	2	35	9	N	32	191	1	122	
03	2637 X	-0-	-0-	-2637	-0-					N	-0-			122	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1	16	
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006													TOTAL DEPTH 16550	PERF.15032	- 16388
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-			87	
03	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-			87	
04	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-			87	
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-			87	
06	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-			87	
*07	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-			87	

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006													TOTAL DEPTH 13800	PERF.12603	- 13709
02	6328 X	5642	-0-	-686	-0-	5557	2	85	9	N	77	185	1	144	
03	7006 X	5710	-0-	-1296	-0-	5589	2	121	9	N	110		2	254	
04	6600 X	5158	-0-	-1442	-0-	5158	2			N	-0-	119	5	135	
05	6355 X	5858	-0-	-497	-0-	5791	2	67	9	N	61		1	195	
06	6150 X	4929	-0-	-1221	-0-	4834	2	95	9	N	86		1	280	
07	6262 X	4022	-0-	-2240	-0-	3894	2	128	9	N	116		8	396	

HAGERMAN 21 WELL #: 1 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006													TOTAL DEPTH 16300	PERF.14895	- 16157
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			134	
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	N	3	3	8	134	
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1			135	
05	2542 N	1782	-0-	-760	-0-	1782	2			N	-0-			135	
06	2250 N	2009	-0-	-241	-0-	1999	2	10	9	N	9		1	143	
07	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	1953	2	3	9	N	3	3	8	143	

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007													TOTAL DEPTH 16569	PERF.12674	- 16347
02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4740	2	155	9	N	141	183	1	169	
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5011	2	197	9	N	179	176	1	158	
04	4530 X	4080	-0-	-450	-0-	3931	2	149	9	N	135		1	292	
05	4681 X	4424	-0-	-257	-0-	4289	2	135	9	N	123	188	1	220	
06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7185	2	262	9	N	238	350	1	104	
*07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4363	2	151	9	N	137	149	1	91	

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006													TOTAL DEPTH 14150	PERF.12706	- 13911
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2657	2	89	9	N	81	3	8	315	
03	2418 X	2290	-0-	-128	-0-	2242	2	48	9	N	44	187	1	167	
04	2340 X	2173	-0-	-167	-0-	2150	2	23	9	N	21		5	187	
05	2418 X	2275	-0-	-143	-0-	2252	2	23	9	N	21	1	8	187	
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2384	2	19	9	N	17			208	
07	2418 X	2381	-0-	-37	-0-	2363	2	18	9	N	16	175	1	225	
												1	8	65	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		3416 X	1121	-0-	-2295	-0-	1121 2	N	-0-			258
03		3782 X	268	-0-	-3514	-0-	268 2	N	-0-			258
04		720 X	382	-0-	-338	-0-	382 2	N	-0-			258
05		1240 X	911	-0-	-329	-0-	911 2	N	-0-			258
06		1200 X	99	-0-	-1101	-0-	97 2	N	2	2 8		258
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			258

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
02		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	1	1 8		62
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	3	3 8		62
04		1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1472 2	N	-0-			62
05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	1			63
06		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	11	9		73
*07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-			73

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916												
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	138	3 8		470
03		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3219 2	N	137	357 1	8 8	242
04		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2634 2	N	132	192 1	4 8	178
05		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	139	175 1	6 8	136
06		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	111	2 8		245
*07		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2787 2	N	87	173 1		159

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528												
02		1428 N	1010	-0-	-418	-0-	1007 2	N	3			100
03		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1429 2	N	64			164
04		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1202 2	N	26			190
05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	24	1 8		213
06		1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1321 2	N	23			236
07		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1258 2	N	5	179 1		62

FOWLER 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644												
02		1036 N	487	-0-	-549	-0-	487 2	N	-0-			212
03		1054 N	836	-0-	-218	-0-	834 2	N	2	181 1		33
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			33
05		527 N	277	-0-	-250	-0-	277 2	N	-0-			33
06		810 N	546	-0-	-264	-0-	546 2	N	-0-			33
07		496 N	91	-0-	-405	-0-	91 2	N	-0-			33

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869												
02		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4687 2	N	6			164
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3376 2	N	26	3 8		187
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	66	193 1	1 8	59
05		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3128 2	N	53	2 8		110
06		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3510 2	N	36	1 8		145
*07		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3322 2	N	50	1 8		194

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916												
02		5040 X	4586	-0-	-454	-0-	4542 2	N	40	2 8		332
03		5487 X	5035	-0-	-452	-0-	4943 2	N	84	196 1	3 8	217
04		5190 X	4881	-0-	-309	-0-	4776 2	N	95	186 1	3 8	123
05		5208 X	4917	-0-	-291	-0-	4805 2	N	102	1 8		224
06		4920 X	4899	-0-	-21	-0-	4805 2	N	85	1 8		308
07		5084 X	4946	-0-	-138	-0-	4848 2	N	89	193 1	1 8	203

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2432	2	86	9	N	78	1	8			319
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3390	2	135	9	N	123	193	1	5	8	244
04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1535	2	55	9	N	50	196	1			98
05	155 X	24	-0-	-131	-0-	21	2	3	9	N	3	2	8			99
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2797	2	135	9	N	123					222
*07	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2449	2	89	9	N	81	198	1			105

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560

02	448 N	390	-0-	-58	-0-	390	2			N	-0-					161
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					161
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					161
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					161
06	2310 N	784	-0-	-1526	-0-	784	2			N	-0-					161
07	1147 N	570	-0-	-577	-0-	570	2			N	-0-					161

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					61
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3060	2	9	9	N	8					276
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3354	2	28	9	N	25	183	1	3	8	115
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3165	2	29	9	N	26					141
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3570	2	37	9	N	34	1	8			174
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3260	2	32	9	N	29	1	8			202
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3318	2	47	9	N	43					245

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 6 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485

02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					120
03	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2801	2	33	9	N	30					150
04	2340 N	2086	-0-	-254	-0-	2035	2	51	9	N	46					196
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2488	2	8	9	N	7					203
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2421	2	77	9	N	70	184	1	2	8	87
*07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2344	2	37	9	N	34					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7560 X	3902	-0-	-3658	-0-	3900	2	2	9	N	2			159
03	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9285	2	25	9	N	23			182
04	8100 X	3964	-0-	-4136	-0-	3964	2			N	-0-			182
05	8370 X	5797	-0-	-2573	-0-	5784	2	13	9	N	12			194
06	9000 X	4481	-0-	-4519	-0-	4478	2	3	9	N	3			197
07	9300 X	6390	-0-	-2910	-0-	6378	2	12	9	N	11	1	8	207

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298														
02	1568 N	1442	-0-	-126	-0-	1412	2	30	9	N	27	1	8	163
03	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1676	2	66	9	N	60	6	8	217
04	1890 N	1595	-0-	-295	-0-	1581	2	14	9	N	13	180	1	48
05	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1524	2	21	9	N	19	2	8	65
06	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1577	2	37	9	N	34	2	8	97
07	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	1598	2	34	9	N	31	1	8	127

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648														
02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4901	2	21	9	N	19			97
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5138	2	33	9	N	30	2	8	125
04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4731	2	45	9	N	41			166
05	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4532	2	24	9	N	22	1	8	187
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4757	2	32	9	N	29	1	8	215
*07	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5904	2	29	9	N	26	166	1	75

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538														
02	1904 N	1338	-0-	-566	-0-	1338	2			N	-0-			45
03	2201 N	1959	-0-	-242	-0-	1959	2			N	-0-			45
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			45
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2215	2	45	9	N	41	1	8	85
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			85
*07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			85

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942														
02	4256 X	3647	-0-	-609	-0-	3530	2	117	9	N	106	11	8	184
03	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	3981	2	119	9	N	108	165	1	121
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4308	2	131	9	N	119	6	8	234
05	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	4023	2	116	9	N	105	178	1	158
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4455	2	129	9	N	117	183	1	89
07	4588 X	4569	-0-	-19	-0-	4428	2	141	9	N	128	2	8	215

MILLER 2 WELL #: 10 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183														
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			43
03	2821 X	2393	-0-	-428	-0-	2382	2	11	9	N	10			53
04	2850 X	1892	-0-	-958	-0-	1881	2	11	9	N	10			63
05	2945 X	2466	-0-	-479	-0-	2462	2	4	9	N	4			67
06	2850 X	2006	-0-	-844	-0-	2006	2			N	-0-			67
07	2759 X	2452	-0-	-307	-0-	2446	2	6	9	N	5			72

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354														
02	1148 N	1089	-0-	-59	-0-	1089	2			N	-0-			52
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			52
04	1620 N	1227	-0-	-393	-0-	1227	2			N	-0-			52
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			52
06	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	1	1	8	52
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.14810	- 16186	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	19684	2	17	9	N	15	5	8		90	
03		22349 X	22349	-0-	-0-	-0-	22305	2	44	9	N	40	19	8		111	
04		20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	20742	2	28	9	N	25	5	8		131	
05		19933 X	19933	-0-	-0-	-0-	19898	2	35	9	N	32	13	8		150	
06		18685 X	18685	-0-	-0-	-0-	18660	2	25	9	N	23	10	8		163	
*07		17916 X	17916	-0-	-0-	-0-	17898	2	18	9	N	16	4	8		175	

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007													TOTAL DEPTH	16350	PERF.15982	- 16278	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL DEPTH	14350	PERF.12638	- 13421	
02		3948 X	3110	-0-	-838	-0-	3015	2	95	9	N	86	1	8		327	
03		4371 X	3584	-0-	-787	-0-	3461	2	123	9	N	112	6	8		433	
04		4230 X	3042	-0-	-1188	-0-	2965	2	77	9	N	70	197	1	2 8	304	
05		4371 X	3481	-0-	-890	-0-	3316	2	165	9	N	150	359	1	8 8	87	
06		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3324	2	111	9	N	101	1	8		187	
*07		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3425	2	143	9	N	130	178	1		139	

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.15080	- 16324	
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-				253	
03		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2219	2	11	9	N	10	2	8		261	
04		2160 N	2122	-0-	-38	-0-	2094	2	28	9	N	25	1	8		285	
05		2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2095	2	7	9	N	6	185	1		106	
06		2160 N	2117	-0-	-43	-0-	2100	2	17	9	N	15	1	8		120	
07		2201 N	2114	-0-	-87	-0-	2095	2	19	9	N	17				137	

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007													TOTAL DEPTH	13700	PERF.12722	- 13643	
02		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2596	2	35	9	N	32				326	
03		2821 X	2697	-0-	-124	-0-	2518	2	179	9	N	163	205	1	5 8	279	
04		2730 X	2039	-0-	-691	-0-	1980	2	59	9	N	54				333	
05		2914 X	2490	-0-	-424	-0-	2453	2	37	9	N	34	190	1	1 8	176	
06		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3113	2	73	9	N	66	181	1	2 8	59	
07		2914 X	2893	-0-	-21	-0-	2787	2	106	9	N	96	1	8		154	

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH	13700	PERF.12786	- 13564	
02		4312 X	3761	-0-	-551	-0-	3707	2	54	9	N	49				293	
03		4681 X	3085	-0-	-1596	-0-	2965	2	120	9	N	109	174	1	3 8	225	
04		4410 X	4242	-0-	-168	-0-	4131	2	111	9	N	101				326	
05		4557 X	4242	-0-	-315	-0-	4140	2	102	9	N	93	2	8		417	
06		4410 X	3809	-0-	-601	-0-	3736	2	73	9	N	66	178	1	1 8	304	
07		4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4007	2	83	9	N	75	191	1		188	

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007													TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704	- 13442	
02		12753 X	543	-0-	-12210	-0-	543	2			N	-0-				81	
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				81	
04		4800 X	851	-0-	-3949	-0-	836	2	15	9	N	14				95	
05		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5454	2	173	9	N	157	1	8		251	
06		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3119	2	86	9	N	78	173	1	1 8	155	
*07		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3116	2	47	9	N	43				198	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007													TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702	- 14014	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2464 N	1687	-0-	-777	-0-	1687	2			N	-0-				164	
03		2480 N	1921	-0-	-559	-0-	1770	2	151	9	N	137	187	1	6 8	108	
04		2250 N	1866	-0-	-384	-0-	1770	2	96	9	N	87				195	
05		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2643	2	83	9	N	75	185	1	1 8	84	
06		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2456	2	59	9	N	54	1	8		137	
*07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2547	2	53	9	N	48	131	1		54	

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007													TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668	- 14281	
02		5264 X	3312	-0-	-1952	-0-	3169	2	143	9	N	130	196	1	22 8	247	
03		5394 X	4372	-0-	-1022	-0-	4242	2	130	9	N	118	11	8		354	
04		4710 X	3609	-0-	-1101	-0-	3536	2	73	9	N	66				420	
05		4278 X	3203	-0-	-1075	-0-	3095	2	108	9	N	98	177	1	1 8	340	
06		4170 X	3428	-0-	-742	-0-	3308	2	120	9	N	109	360	1	1 8	88	
07		4309 X	2964	-0-	-1345	-0-	2862	2	102	9	N	93				181	

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007													TOTAL DEPTH	13500	PERF.12677	- 13445	
02		3584 X	1729	-0-	-1855	-0-	1673	2	56	9	N	51				306	
03		2728 X	2173	-0-	-555	-0-	2092	2	81	9	N	74	176	1	3 8	201	
04		2220 X	1548	-0-	-672	-0-	1511	2	37	9	N	34				235	
05		2015 X	1937	-0-	-78	-0-	1870	2	67	9	N	61	198	1	1 8	97	
06		2100 X	1320	-0-	-780	-0-	1273	2	47	9	N	43				140	
07		2170 X	1280	-0-	-890	-0-	1247	2	33	9	N	30				170	

MILLER 2 WELL #: 9 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007													TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113	- 16128	
02		1344 N	235	-0-	-1109	-0-	235	2			N	-0-				104	
03		3100 N	3103	-0-	3	3	3078	2	25	9	N	23				127	
04		2026 N	2023	-0-	-3	-0-	2020	2	3	9	N	3				130	
05		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2708	2	50	9	N	45				175	
06		3000 N	2331	-0-	-669	-0-	2331	2			N	-0-				175	
*07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2452	2	1	9	N	1				176	

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165	- 16451	
02		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	2	1	9	N	1	1	8		78	
03		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5252	2	20	9	N	18	8	8		88	
04		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4811	2	6	9	N	5				93	
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4677	2	13	9	N	12				105	
06		5190 X	4790	-0-	-400	-0-	4781	2	9	9	N	8				113	
07		5270 X	4956	-0-	-314	-0-	4941	2	15	9	N	14				127	

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007													TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187	- 16498	
02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11093	2	36	9	N	33	12	8		211	
03		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	12019	2	37	9	N	34	191	1	8 8	46	
04		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	11615	2	30	9	N	27	3	8		70	
05		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10481	2	30	9	N	27	2	8		95	
06		12180 X	10345	-0-	-1835	-0-	10319	2	26	9	N	24	1	8		118	
07		12307 X	9430	-0-	-2877	-0-	9411	2	19	9	N	17				135	

LEDBETTER WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.15140	- 16343	
02		3584 X	3393	-0-	-191	-0-	3393	2			N	-0-				94	
03		3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641	2			N	-0-				94	
04		3750 X	3211	-0-	-539	-0-	3210	2	1	9	N	1				95	
05		3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3533	2	11	9	N	10	2	8		103	
06		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-				103	
*07		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3078	2	50	9	N	45				148	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008													TOTAL DEPTH	13940	PERF.12778	- 13848
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
02	2576 X	2092	-0-	-484	-0-	2092	2		N	-0-			75			
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3418	2	136	9	N	124		199			
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3270	2	73	9	N	66		265			
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2888	2	39	9	N	35		300			
06	2760 X	2093	-0-	-667	-0-	2091	2	2	9	N	2	1 8	301			
07	2852 X	1296	-0-	-1556	-0-	1296	2		N	-0-	197 1		104			

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007													TOTAL DEPTH	14150	PERF.12890	- 14074
02	1288 X	326	-0-	-962	-0-	308	2	18	9	N	16	1 8	140			
03	1364 X	481	-0-	-883	-0-	448	2	33	9	N	30	2 8	168			
04	930 X	230	-0-	-700	-0-	230	2		N	-0-			168			
05	465 X	90	-0-	-375	-0-	88	2	2	9	N	2	1 8	169			
06	480 N	249	-0-	-231	-0-	249	2		N	-0-			169			
*07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	393	2	9	9	N	8		177			

MILLER 2 WELL #: 11 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008													TOTAL DEPTH	16550	PERF.15186	- 16483
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3139	2	8	9	N	7		130			
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3426	2	14	9	N	13		143			
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2696	2	6	9	N	5		148			
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	2	1	9	N	1	1 8	148			
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3021	2	1	9	N	1	1 8	148			
*07	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3071	2	18	9	N	16		164			

STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008													TOTAL DEPTH	13800	PERF.12628	- 13694
02	756 N	656	-0-	-100	-0-	624	2	32	9	N	29	1 8	158			
03	1178 N	737	-0-	-441	-0-	714	2	23	9	N	21	1 8	178			
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	730	2	28	9	N	25	1 8	202			
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1134	2	37	9	N	34	1 8	235			
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	705	2	3	9	N	3		238			
07	775 N	156	-0-	-619	-0-	154	2	2	9	N	2	172 1 1 8	67			

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008													TOTAL DEPTH	16421	PERF.15160	- 16204
02	1708 X	1468	-0-	-240	-0-	1468	2		N	-0-			53			
03	1705 X	1587	-0-	-118	-0-	1587	2		N	-0-			53			
04	1620 X	1567	-0-	-53	-0-	1567	2		N	-0-			53			
05	1674 X	1590	-0-	-84	-0-	1589	2	1	9	N	1		54			
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			54			
07	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2		N	-0-			54			

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008													TOTAL DEPTH	14200	PERF.12684	- 14098
02	3444 X	3033	-0-	-411	-0-	2983	2	50	9	N	45	1 8	237			
03	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3489	2	75	9	N	68	3 8	302			
04	3660 X	3431	-0-	-229	-0-	3350	2	81	9	N	74	1 8	375			
05	3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3215	2	39	9	N	35	201 1 1 8	208			
06	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	3214	2	69	9	N	63	1 8	270			
07	3565 X	3384	-0-	-181	-0-	3308	2	76	9	N	69	1 8	338			

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008													TOTAL DEPTH	14185	PERF.12694	- 14054
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2800 X	2731	-0-	-69	-0-	2713	2	18	9	N	16	1	8	253	
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3417	2	22	9	N	20	190	1	3 8	80
04		3000 X	2516	-0-	-484	-0-	2504	2	12	9	N	11	1	8	90	
05		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3887	2	32	9	N	29	4	8	115	
06		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3334	2	28	9	N	25	1	8	139	
*07		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3362	2	20	9	N	18	1	8	156	

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930																
02		4172 X	3974	-0-	-198	-0-	3924	2	50	9	N	45	1	8	384	
03		5084 X	4012	-0-	-1072	-0-	3962	2	50	9	N	45	3	8	426	
04		4920 X	4303	-0-	-617	-0-	4212	2	91	9	N	83	2	8	507	
05		5084 X	4038	-0-	-1046	-0-	3930	2	108	9	N	98	190	1	1 8	414
06		4260 X	3954	-0-	-306	-0-	3930	2	24	9	N	22	1	8	435	
07		4433 X	3981	-0-	-452	-0-	3905	2	76	9	N	69	180	1	324	

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358																
02		10612 X	8613	-0-	-1999	-0-	8609	2	4	9	N	4			138	
03		11749 X	10128	-0-	-1621	-0-	10113	2	15	9	N	14			152	
04		11370 X	9493	-0-	-1877	-0-	9487	2	6	9	N	5			157	
05		10199 X	9500	-0-	-699	-0-	9488	2	12	9	N	11	1	8	167	
06		9810 X	9491	-0-	-319	-0-	9466	2	25	9	N	23	6	8	184	
07		10137 X	9768	-0-	-369	-0-	9757	2	11	9	N	10			194	

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533																
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3676	2	19	9	N	17			79	
03		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	10602	2	90	9	N	82	5	8	156	
04		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7600	2	33	9	N	30	2	8	184	
05		10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	10232	2	63	9	N	57	191	1	2 8	48
06		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3640	2	22	9	N	20			68	
*07		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4390	2	36	9	N	33			101	

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062																
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1655	2	3	9	N	3	3	8	173	
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	N	10	2	8	181	
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	N	12	3	8	190	
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1795	2	30	9	N	27	1	8	216	
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1710	2	29	9	N	26	1	8	241	
*07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1822	2	76	9	N	69	1	8	309	

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																
02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			129	
03		2015 N	1674	-0-	-341	-0-	1434	2	240	9	N	218	7	8	340	
04		2100 N	1292	-0-	-808	-0-	1268	2	24	9	N	22			362	
05		2170 N	1698	-0-	-472	-0-	1622	2	76	9	N	69	192	1	1 8	238
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1756	2	57	9	N	52	186	1	1 8	103
*07		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1951	2	58	9	N	53	1	8	155	

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																
02		13384 X	11673	-0-	-1711	-0-	11629	2	44	9	N	40	4	8	80	
03		14818 X	12449	-0-	-2369	-0-	12393	2	56	9	N	51	9	8	122	
04		14340 X	11721	-0-	-2619	-0-	11676	2	45	9	N	41	1	8	162	
05		14818 X	9121	-0-	-5697	-0-	9078	2	43	9	N	39	4	8	197	
06		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12816	2	37	9	N	34	2	8	229	
07		12927 X	11529	-0-	-1398	-0-	11485	2	44	9	N	40	181	1	1 8	87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																						
DAVIS 65													WELL #: 14		RRCID -> 244154		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15288 - 16484	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02		5096 X	4393	-0-	-703	-0-	4370	2	23	9	N	21	5	8				127				
03		5456 X	4666	-0-	-790	-0-	4638	2	28	9	N	25	9	8				143				
04		5280 X	4635	-0-	-645	-0-	4604	2	31	9	N	28	11	8				160				
05		5456 X	4422	-0-	-1034	-0-	4399	2	23	9	N	21	7	8				174				
06		4560 X	3761	-0-	-799	-0-	3743	2	18	9	N	16	1	8				189				
07		4712 X	4101	-0-	-611	-0-	4081	2	20	9	N	18	2	8				205				

LEDBETTER 66													WELL #: 9		RRCID -> 245539		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16550		PERF.15138 - 16514	
02		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	19536	2	17	9	N	15	7	8				121				
03		19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	19742	2	45	9	N	41	14	8				148				
04		18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	18143	2	12	9	N	11	5	8				154				
05		17944 X	17944	-0-	-0-	-0-	17889	2	55	9	N	50	7	8				197				
06		20940 X	14811	-0-	-6129	-0-	14761	2	50	9	N	45	20	8				222				
07		21638 X	13125	-0-	-8513	-0-	13099	2	26	9	N	24	182	1	1	8		63				

ATHERTON 69													WELL #: 7		RRCID -> 246583		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 16483		PERF.15226 - 16404	
02		8848 X	5980	-0-	-2868	-0-	5971	2	9	9	N	8	161	1				40				
03		8525 X	7660	-0-	-865	-0-	7565	2	95	9	N	86	2	8				124				
04		8250 X	6620	-0-	-1630	-0-	6598	2	22	9	N	20	1	8				143				
05		8401 X	5450	-0-	-2951	-0-	5440	2	10	9	N	9	1	8				151				
06		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7913	2	69	9	N	63	148	1	1	8		65				
*07		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7635	2	24	9	N	22						87				

DAVIS 65													WELL #: 15		RRCID -> 250588		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 16622		PERF.15250 - 16484	
02		8960 X	7011	-0-	-1949	-0-	6966	2	45	9	N	41	7	8				166				
03		9920 X	8280	-0-	-1640	-0-	8214	2	66	9	N	60	9	8				217				
04		9600 X	7915	-0-	-1685	-0-	7870	2	45	9	N	41	12	8				246				
05		8494 X	7256	-0-	-1238	-0-	7202	2	54	9	N	49	175	1	8	8		112				
06		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7148	2	48	9	N	44	6	8				150				
07		7161 X	6958	-0-	-203	-0-	6912	2	46	9	N	42	1	8				191				

STILES 67													WELL #: 10		RRCID -> 250591		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 16625		PERF.15180 - 16480	
02		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6769	2	22	9	N	20						223				
03		7998 X	7059	-0-	-939	-0-	7033	2	26	9	N	24	3	8				244				
04		7740 X	6282	-0-	-1458	-0-	6274	2	8	9	N	7	191	1				60				
05		7998 X	7054	-0-	-944	-0-	7026	2	28	9	N	25						85				
06		7500 X	6822	-0-	-678	-0-	6791	2	31	9	N	28	1	8				112				
07		7533 X	6695	-0-	-838	-0-	6671	2	24	9	N	22						134				

STILES RANCH 23													WELL #: 10H		RRCID -> 251326		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 13107		PERF.13438 - 17372	
02		13580 X	11363	-0-	-2217	-0-	11096	2	267	9	N	243	173	1	1	8		361				
03		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	15799	2	282	9	N	256	187	1	20	8		410				
04		14550 X	13718	-0-	-832	-0-	13409	2	309	9	N	281	391	1	12	8		288				
05		15035 X	13108	-0-	-1927	-0-	12816	2	292	9	N	265	354	1	9	8		190				
06		13890 X	12237	-0-	-1653	-0-	11995	2	242	9	N	220	177	1	8	8		225				
*07		14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	14405	2	344	9	N	313	176	1	3	8		359				

STILES RANCH 23													WELL #: 11H		RRCID -> 253293		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12700 - 16953	
02		40292 X	35325	-0-	-4967	-0-	34552	2	773	9	N	703	944	1	8	8		702				
03		41912 X	38517	-0-	-3395	-0-	37631	2	886	9	N	805	580	1	11	8		916				
04		39540 X	37199	-0-	-2341	-0-	36290	2	909	9	N	826	957	1	8	8		777				
05		40858 X	36091	-0-	-4767	-0-	35346	2	745	9	N	677	948	1	4	8		502				
06		38430 X	35519	-0-	-2911	-0-	34708	2	811	9	N	737	521	1	4	8		714				
07		39122 X	35937	-0-	-3185	-0-	35292	2	645	9	N	586	905	1	2	8		393				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																		
REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009													TOTAL	DEPTH	12826	PERF.12913	-	16400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02		12404 X	10234	-0-	-2170	-0-	9854	2	380	9	N	345	110	8		364		
03		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	13148	2	39	9	N	35	354	1	2	8	43	
04		13320 X	12585	-0-	-735	-0-	12583	2	2	9	N	2	1	8		44		
05		13764 X	11254	-0-	-2510	-0-	11152	2	102	9	N	93				137		
06		12574 X	12574	-0-	-0-	-0-	12214	2	360	9	N	327	2	8		462		
*07		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10618	2	245	9	N	223	358	1	1	8	326	

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009													TOTAL	DEPTH	16650	PERF.14915	-	16494
02		9464 X	8019	-0-	-1445	-0-	7960	2	59	9	N	54	178	1	3	8	82	
03		8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8419	2	18	9	N	16	9	8		89		
04		8850 X	5441	-0-	-3409	-0-	5412	2	29	9	N	26	66	1	2	8	47	
05		9145 X	5002	-0-	-4143	-0-	4977	2	25	9	N	23				70		
06		8850 X	4708	-0-	-4142	-0-	4684	2	24	9	N	22				92		
07		8866 X	8534	-0-	-332	-0-	8475	2	59	9	N	54				146		

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010													TOTAL	DEPTH	16650	PERF.14938	-	16514
02		11872 X	9564	-0-	-2308	-0-	9500	2	64	9	N	58	1	8		171		
03		11656 X	9928	-0-	-1728	-0-	9856	2	72	9	N	65	3	8		233		
04		11280 X	9552	-0-	-1728	-0-	9496	2	56	9	N	51	1	8		283		
05		11656 X	9191	-0-	-2465	-0-	9140	2	51	9	N	46	198	1	1	8	130	
06		10710 X	7979	-0-	-2731	-0-	7929	2	50	9	N	45	1	8		174		
07		10602 X	7052	-0-	-3550	-0-	7024	2	28	9	N	25				199		

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010													TOTAL	DEPTH	14196	PERF.14242	-	18543
02		18760 X	14799	-0-	-3961	-0-	14796	2	3	9	N	3	3	8		30		
03		28458 X	15854	-0-	-12604	-0-	15835	2	19	9	N	17	17	8		30		
04		27540 X	23527	-0-	-4013	-0-	23446	2	81	9	N	74	73	8		31		
05		28458 X	20666	-0-	-7792	-0-	20468	2	198	9	N	180	33	8		178		
06		19080 X	10219	-0-	-8861	-0-	10216	2	3	9	N	3	3	8		178		
07		19716 X	16311	-0-	-3405	-0-	16303	2	8	9	N	7	7	8		178		

MILLER 2 WELL #: 12H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010													TOTAL	DEPTH	12956	PERF.13154	-	17511
02		78148 X	58977	-0-	-19171	-0-	58078	2	899	9	N	817	394	1	8	8	1201	
03		80662 X	63400	-0-	-17262	-0-	62000	2	1400	9	N	1273	1318	1	24	8	1132	
04		74160 X	60136	-0-	-14024	-0-	58788	2	1348	9	N	1225	1716	1	16	8	625	
05		71176 X	55221	-0-	-15955	-0-	53975	2	1246	9	N	1133	1346	1	7	8	405	
06		DLQ G-10	54367	-0-	54367	54367	53121	2	1246	9	N	1133	1070	1	9	8	459	
07		DLQ G-10	54259	-0-	54259	108626	53087	2	1172	9	N	1065	1150	1	5	8	369	

ATHERTON 69 WELL #: 18H RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13107	-	17486
02		42784 X	34332	-0-	-8452	-0-	33355	2	977	9	N	888	973	1	1	8	417	
03		45415 X	39958	-0-	-5457	-0-	39200	2	758	9	N	689	734	1	50	8	322	
04		42660 X	37154	-0-	-5506	-0-	36078	2	1076	9	N	978	963	1	2	8	335	
05		41943 X	36880	-0-	-5063	-0-	36043	2	837	9	N	761	769	1	15	8	312	
06		38010 X	33639	-0-	-4371	-0-	32866	2	773	9	N	703	671	1	7	8	337	
07		39277 X	33588	-0-	-5689	-0-	32867	2	721	9	N	655	517	1	1	8	474	

MILLER 2 WELL #: 15H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL	DEPTH	13036	PERF.13055	-	17413
02		49504 X	45342	-0-	-4162	-0-	43877	2	1465	9	N	1332	1695	1	12	8	1006	
03		54808 X	52656	-0-	-2152	-0-	51259	2	1397	9	N	1270	1147	1	34	8	1095	
04		53040 X	52609	-0-	-431	-0-	51215	2	1394	9	N	1267	1550	1	46	8	766	
05		56831 X	56831	-0-	-0-	-0-	55423	2	1408	9	N	1280	1685	1	35	8	326	
06		55013 X	55013	-0-	-0-	-0-	53731	2	1282	9	N	1165	1257	1	30	8	204	
*07		55558 X	55558	-0-	-0-	-0-	54257	2	1301	9	N	1183	1070	1	15	8	302	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																						
STILES 67															WELL #: 17H RRCID -> 259736		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 13030		PERF.13135 - 17493	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
02	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	26483	2	1022	9	N	929	780	1	4 8	818							
03	31447 X	31447	-0-	-0-	-0-	30616	2	831	9	N	755	945	1	33 8	595							
04	28536 X	28536	-0-	-0-	-0-	27845	2	691	9	N	628	569	1	12 8	642							
05	28241 X	17803	-0-	-10438	-0-	17082	2	721	9	N	655	957	1	4 8	336							
06	30420 X	23255	-0-	-7165	-0-	22484	2	771	9	N	701	874	1		163							
07	31434 X	23825	-0-	-7609	-0-	23085	2	740	9	N	673	552	1	1 8	283							

DAVIS 65															WELL #: 18H RRCID -> 259916		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13126 - 17483	
02	15960 X	8600	-0-	-7360	-0-	8032	2	568	9	N	516	882	1	21 8	178							
03	31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	29863	2	1183	9	N	1075	571	1	104 8	578							
04	33408 X	33408	-0-	-0-	-0-	32386	2	1022	9	N	929	1136	1	5 8	366							
05	28851 X	28851	-0-	-0-	-0-	27430	2	1421	9	N	1292	1347	1	43 8	268							
06	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	26525	2	1076	9	N	978	857	1	24 8	365							
*07	27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	26553	2	1066	9	N	969	1037	1	10 8	287							

LEDBETTER 66															WELL #: 8H RRCID -> 259985		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.12970 - 17205	
02	22288 X	18181	-0-	-4107	-0-	17397	2	784	9	N	713	562	1	16 8	474							
03	24459 X	21016	-0-	-3443	-0-	20353	2	663	9	N	603	941	1	58 8	78							
04	23670 X	19595	-0-	-4075	-0-	18778	2	817	9	N	743	363	1	25 8	433							
05	23591 X	17885	-0-	-5706	-0-	17139	2	746	9	N	678	952	1	34 8	125							
06	19320 X	15333	-0-	-3987	-0-	14586	2	747	9	N	679	377	1	22 8	405							
07	19964 X	18109	-0-	-1855	-0-	17353	2	756	9	N	687	879	1	10 8	203							

LEDBETTER 66															WELL #: 10H RRCID -> 260620		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12702 - 17035	
02	93688 X	48067	-0-	-45621	-0-	45174	2	2893	9	N	2630	2487	1	9 8	212							
03	103726 X	49789	-0-	-53937	-0-	46793	2	2996	9	N	2724	2667	1	28 8	241							
04	77730 X	48823	-0-	-28907	-0-	46031	2	2792	9	N	2538	2267	1	9 8	503							
05	68572 X	44811	-0-	-23761	-0-	42237	2	2574	9	N	2340	2485	1	21 8	337							
06	45540 X	36428	-0-	-9112	-0-	34401	2	2027	9	N	1843	2072	1	9 8	99							
07	47058 X	38020	-0-	-9038	-0-	35697	2	2323	9	N	2112	1949	1	3 8	259							

DAVIS 64															WELL #: 4H RRCID -> 262429		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 13191		PERF.13540 - 17503	
02	45136 X	39079	-0-	-6057	-0-	37482	2	1597	9	N	1452	1537	1	4 8	385							
03	50654 X	24128	-0-	-26526	-0-	23138	2	990	9	N	900	763	1	8 8	514							
04	49020 X	16871	-0-	-32149	-0-	16111	2	760	9	N	691	785	1	6 8	414							
05	50654 X	26050	-0-	-24604	-0-	24988	2	1062	9	N	965	947	1	17 8	415							
06	45780 X	25380	-0-	-20400	-0-	24375	2	1005	9	N	914	857	1	11 8	461							
07	43276 X	27939	-0-	-15337	-0-	26913	2	1026	9	N	933	1203	1	7 8	184							

ATHERTON															WELL #: 1010H RRCID -> 262434		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13270 - 17577	
02	36988 X	25799	-0-	-11189	-0-	25095	2	704	9	N	640	786	1	1 8	230							
03	39029 X	31394	-0-	-7635	-0-	30185	2	1209	9	N	1099	945	1	1 8	383							
04	37770 X	28185	-0-	-9585	-0-	27125	2	1060	9	N	964	724	1	21 8	602							
05	36642 X	26288	-0-	-10354	-0-	25361	2	927	9	N	843	1159	1	13 8	273							
06	33120 X	26475	-0-	-6645	-0-	25501	2	974	9	N	885	522	1	8 8	628							
07	31403 X	24392	-0-	-7011	-0-	23508	2	884	9	N	804	1038	1	1 8	393							

STILES RANCH 5															WELL #: 10H RRCID -> 262448		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13400 - 17523	
02	34300 X	24313	-0-	-9987	-0-	23141	2	1172	9	N	1065	1716	1	3 8	284							
03	37975 X	32324	-0-	-5651	-0-	30953	2	1371	9	N	1246	763	1	41 8	726							
04	33030 X	32992	-0-	-38	-0-	31833	2	1159	9	N	1054	1009	1	17 8	754							
05	35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	33781	2	1239	9	N	1126	1461	1	38 8	381							
06	33628 X	33628	-0-	-0-	-0-	32520	2	1108	9	N	1007	1064	1	27 8	297							
07	34069 X	34003	-0-	-66	-0-	32682	2	1321	9	N	1201	845	1	11 8	642							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
BRUMMETT 22 WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		54684 X	43765	-0-	-10919	-0-	42503	2	1262	9	N	1147	944	1	7	8	1082
03		56606 X	49015	-0-	-7591	-0-	47583	2	1432	9	N	1302	1470	1	52	8	862
04		54480 X	45361	-0-	-9119	-0-	44075	2	1286	9	N	1169	1355	1	1	8	675
05		54343 X	44542	-0-	-9801	-0-	43270	2	1272	9	N	1156	1544	1	16	8	271
06		49950 X	43294	-0-	-6656	-0-	42078	2	1216	9	N	1105	851	1	13	8	512
07		49011 X	42878	-0-	-6133	-0-	41677	2	1201	9	N	1092	1045	1	9	8	550

STILES 67 WELL #: 13H RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427																	
02		0 Z	11801	-0-	11801	327876	10709	2	1092	9	N	993	571	1	1	8	913
03		0 Z	13363	-0-	13363	341239	12124	2	1239	9	N	1126	1352	1	61	8	626
04		0 Z	13792	-0-	13792	355031	12648	2	1144	9	N	1040	1318	1	29	8	319
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	355031					N	-0-					319
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	355031					N	-0-					319
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	355031					N	-0-					319

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217																	
02		40068 X	25591	-0-	-14477	-0-	24307	2	1284	9	N	1167	1113	1	11	8	1550
03		42966 X	33279	-0-	-9687	-0-	31821	2	1458	9	N	1325	1486	1	44	8	1345
04		37830 X	27280	-0-	-10550	-0-	26170	2	1110	9	N	1009	971	1	2	8	1381
05		34069 X	26609	-0-	-7460	-0-	25690	2	919	9	N	835	1679	1	13	8	524
06		32970 X	24948	-0-	-8022	-0-	24111	2	837	9	N	761	557	1	11	8	717
07		33294 X	24729	-0-	-8565	-0-	23643	2	1086	9	N	987	1240	1	8	8	456

LEDBETTER 66 WELL #: 13H RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373																	
02		46676 X	24433	-0-	-22243	-0-	23050	2	1383	9	N	1257	1208	1	8	8	205
03		35340 X	25978	-0-	-9362	-0-	24599	2	1379	9	N	1254	1189	1	42	8	228
04		32010 X	23730	-0-	-8280	-0-	22444	2	1286	9	N	1169	1110	1	17	8	270
05		29605 X	22964	-0-	-6641	-0-	21845	2	1119	9	N	1017	868	1	26	8	393
06		26550 X	22090	-0-	-4460	-0-	20989	2	1101	9	N	1001	1272	1	23	8	99
07		27063 X	20740	-0-	-6323	-0-	19696	2	1044	9	N	949	904	1	8	8	136

STILES 67 SL WELL #: 22H RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101																	
02		0 Z	8275	-0-	8275	653745	4237	2	4038	9	N	3671	3133	1	1	8	764
03		0 Z	9934	-0-	9934	663679	5525	2	4409	9	N	4008	4007	1	25	8	740
04		0 Z	12000	-0-	12000	675679	7360	2	4640	9	N	4218	4575	1	1	8	382
05		685370 X	9691	-0-	-675679	-0-	5786	2	3905	9	N	3550	3564	1	6	8	362
06		12746 X	12746	-0-	-0-	-0-	8337	2	4409	9	N	4008	3844	1	3	8	523
*07		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	9701	2	4087	9	N	3715	3610	1			628

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578																	
02		76692 X	3716	-0-	-72976	-0-	3267	2	449	9	N	408	754	1	34	8	243
03		84909 X	10682	-0-	-74227	-0-	9741	2	941	9	N	855	743	1	40	8	315
04		82170 X	14908	-0-	-67262	-0-	14002	2	906	9	N	824	575	1	11	8	553
05		17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	16777	2	1002	9	N	911	1141	1	35	8	288
06		17121 X	17121	-0-	-0-	-0-	16259	2	862	9	N	784	510	1	21	8	541
*07		17306 X	17306	-0-	-0-	-0-	16416	2	890	9	N	809	1100	1	9	8	241

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406																	
02		0 Z	28540	-0-	28540	560081	26985	2	1555	9	N	1414	1524	1	5	8	444
03		0 Z	27356	-0-	27356	587437	25605	2	1751	9	N	1592	1323	1	31	8	682
04		0 Z	24439	-0-	24439	611876	23068	2	1371	9	N	1246	1149	1	16	8	763
05		0 Z	24041	-0-	24041	635917	22731	2	1310	9	N	1191	1693	1	35	8	226
06		0 Z	22910	-0-	22910	658827	21767	2	1143	9	N	1039	713	1	33	8	519
*07		681007 X	22180	-0-	-658827	-0-	21051	2	1129	9	N	1026	1301	1	13	8	231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																								
DAVIS 65															WELL #: 20H RRCID -> 267057		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13421		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02		SEALED	59710	-0-	59710	685210	56337	2	3373	9	N	3066	2763	1	4	8	504							
03		SEALED	60294	-0-	60294	745504	57245	2	3049	9	N	2772	2978	1	91	8	207							
04		SEALED	53890	-0-	53890	799394	50839	2	3051	9	N	2774	2571	1	12	8	398							
05		SEALED	48839	-0-	48839	848233	46706	2	2133	9	N	1939	1648	1	38	8	651							
06		SEALED	44459	-0-	44459	892692	42138	2	2321	9	N	2110	2576	1	19	8	166							
07		SEALED	42329	-0-	42329	935021	39923	2	2406	9	N	2187	2001	1	14	8	338							

DAVIS 65															WELL #: 21H RRCID -> 267422		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 12859		PERF.12950 - 17643			
*02	0	W	152397	-0-	152397	1841919	146911	2	5486	9	N	4987	4776	1	7	8	793							
*03	0	W	116572	-0-	116572	1958491	111856	2	4716	9	N	4287	4673	1	34	8	373							
*04	0	W	138417	-0-	138417	2096908	133450	2	4967	9	N	4515	4090	1	6	8	792							
*05	0	W	106658	-0-	106658	2203566	103006	2	3652	9	N	3320	3686	1	20	8	406							
*06	0	W	88304	-0-	88304	2291870	85294	2	3010	9	N	2736	2528	1	9	8	605							
*07	0	W	84755	-0-	84755	2376625	81337	2	3418	9	N	3107	3420	1	1	8	291							

LEDBETTER SL 66															WELL #: 21H RRCID -> 267940		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12720		PERF. N/A			
02		SHUT IN	135773	-0-	135773	639675	130194	2	5579	9	N	5072	5196	1			763							
03		SHUT IN	148320	-0-	148320	787995	142600	2	5720	9	N	5200	5130	1	117	8	716							
04		SHUT IN	109916	-0-	109916	897911	105491	2	4425	9	N	4023	4125	1	21	8	593							
05		SHUT IN	39434	-0-	39434	937345	37793	2	1641	9	N	1492	1744	1	29	8	312							
06		SHUT IN	40356	-0-	40356	977701	38571	2	1785	9	N	1623	1197	1	61	8	677							
07		SHUT IN	42304	-0-	42304	1020005	40819	2	1485	9	N	1350	1773	1	13	8	241							

LEDBETTER 66															WELL #: 22H RRCID -> 268035		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 12677		PERF. N/A			
*02		SHUT IN	121514	-0-	121514	580183	116626	2	4888	9	N	4444	4118	1	124	8	533							
03		SHUT IN	83092	-0-	83092	663275	79317	2	3775	9	N	3432	3689	1	24	8	252							
04		SHUT IN	75355	-0-	75355	738630	71836	2	3519	9	N	3199	2920	1	10	8	521							
05		SHUT IN	80007	-0-	80007	818637	76536	2	3471	9	N	3155	3121	1	31	8	524							
06		SHUT IN	68767	-0-	68767	887404	65592	2	3175	9	N	2886	3238	1	27	8	145							
07		SHUT IN	63082	-0-	63082	950486	60258	2	2824	9	N	2567	2601	1	7	8	104							

STILES 67															WELL #: 26H RRCID -> 269694		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12850 - 17557			
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

CREST RESOURCES, INC.															189901									
DAVIS															WELL #: 3061		RRCID -> 267820		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 18273		PERF.14950 - 16890	
02		0	Z	14469	-0-	14469	949416	14348	2	121	9	N	110				1193							
03		0	Z	291	-0-	291	949707	156	2	135	9	N	123	356	1		960							
04		0	Z	73	-0-	73	949780	73	2			N	-0-				960							
05		0	Z	62	-0-	62	949842	62	2			N	-0-				960							
06		0	Z	3916	-0-	3916	953758	3907	2	9	9	N	8				968							
07		0	Z	26839	-0-	26839	980597	26492	2	347	9	N	315	188	1		1095							

CHAMP DAVIS															WELL #: 356		RRCID -> 269626		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 18075		PERF.14868 - 14938	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
*06		0	W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
*07		0	W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FOREST OIL CORPORATION 275740														
BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3420	-0-	-444	-0-	3396	3	24	9	N	22	22	8	98
03	4278 X	4184	-0-	-94	-0-	4163	3	21	9	N	19	19	8	98
04	4050 X	3884	-0-	-166	-0-	3867	3	17	9	N	15	15	8	98
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4155	3	6	9	N	5	5	8	98
06	4050 X	3724	-0-	-326	-0-	3724	3			N	-0-			-0-
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236														
02	4312 X	3448	-0-	-864	-0-	3428	3	20	9	N	18	18	8	112
03	4774 X	4234	-0-	-540	-0-	4214	3	20	9	N	18	17	8	113
04	4530 X	4159	-0-	-371	-0-	4145	3	14	9	N	13	13	8	113
05	4340 X	4282	-0-	-58	-0-	4273	3	9	9	N	8	8	8	113
06	4110 X	3826	-0-	-284	-0-	3826	3			N	-0-			-0-
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595														
02	4480 X	3643	-0-	-837	-0-	3626	3	17	9	Y	15	15	8	107
03	4960 X	4544	-0-	-416	-0-	4524	3	20	9	Y	18	18	8	107
04	4680 X	4252	-0-	-428	-0-	4238	3	14	9	Y	13	13	8	107
05	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4462	3	10	9	Y	9	9	8	107
06	4410 X	4269	-0-	-141	-0-	4269	3			Y	-0-			-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250														
02	2744 X	2637	-0-	-107	-0-	2514	3	123	9	N	112	20	8	159
03	3038 X	2693	-0-	-345	-0-	2650	3	43	9	N	39	25	8	173
04	3180 X	2657	-0-	-523	-0-	2637	3	20	9	N	18	18	8	173
05	3286 X	2731	-0-	-555	-0-	2717	3	14	9	N	13	13	8	173
06	3120 X	2476	-0-	-644	-0-	2476	3			N	-0-			-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570														
02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4451	3	35	9	N	32	24	8	43
03	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	3302	3	66	9	N	60	23	8	80
04	3840 X	3210	-0-	-630	-0-	3193	3	17	9	N	15	15	8	80
05	3968 X	3370	-0-	-598	-0-	3353	3	17	9	N	15	15	8	80
06	7080 X	3259	-0-	-3821	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636														
02	2968 X	1865	-0-	-1103	-0-	1820	3	45	9	N	41	8	8	161
03	3286 X	2165	-0-	-1121	-0-	2162	3	3	9	N	3	3	8	161
04	3030 X	1561	-0-	-1469	-0-	1560	3	1	9	N	1	1	8	161
05	2883 X	1669	-0-	-1214	-0-	1667	3	2	9	N	2	2	8	161
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701														
02	2352 X	1741	-0-	-611	-0-	1735	3	6	9	N	5	5	8	84
03	2604 X	2151	-0-	-453	-0-	2147	3	4	9	N	4	3	8	85
04	2280 X	2065	-0-	-215	-0-	2063	3	2	9	N	2	2	8	85
05	2356 X	2173	-0-	-183	-0-	2172	3	1	9	N	1	1	8	85
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3444 X	2768	-0-	-676	-0-	2738 3	30 9	Y	27	1 8		100		
03	3813 X	3152	-0-	-661	-0-	3130 3	22 9	Y	20			120		
04	3510 X	2998	-0-	-512	-0-	2994 3	4 9	Y	4	3 8		121		
05	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	3094 3	15 9	Y	14	4 8		131		
06	3060 X	2767	-0-	-293	-0-	2767 3		Y	-0-			-0-		
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280														
02	5124 X	4473	-0-	-651	-0-	4411 3	62 9	N	56	30 8		118		
03	5673 X	5193	-0-	-480	-0-	5146 3	47 9	N	43	28 8		133		
04	5340 X	4722	-0-	-618	-0-	4699 3	23 9	N	21	21 8		133		
05	5518 X	4807	-0-	-711	-0-	4792 3	15 9	N	14	14 8		133		
06	5040 X	4783	-0-	-257	-0-	4783 3		N	-0-			-0-		
07	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935														
02	4592 X	4207	-0-	-385	-0-	4183 3	24 9	N	22	22 8		128		
03	5084 X	4906	-0-	-178	-0-	4888 3	18 9	N	16	16 8		128		
04	5040 X	4332	-0-	-708	-0-	4298 2	34 9	N	31	31 8		128		
05	5208 X	4755	-0-	-453	-0-	4727 2	28 9	N	25	25 8		128		
06	4740 X	3999	-0-	-741	-0-	3996 2	3 9	N	3	3 8		-0-		
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126														
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3063 3	9 9	N	8			69		
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4281 3	6 9	N	5			74		
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4714 2	5 3	N	-0-			74		
05	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2		N	-0-			74		
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2		N	-0-			-0-		
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276														
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4553 3	103 9	N	94	28 8		153		
03	5084 X	5014	-0-	-70	-0-	4953 3	61 9	N	55	25 8		183		
04	4890 X	3951	-0-	-939	-0-	3932 2	19 9	N	17	10 8		190		
05	5146 X	4194	-0-	-952	-0-	4165 2	29 9	N	26	14 8		202		
06	4980 X	4213	-0-	-767	-0-	4187 2	26 9	N	24	194 1		32		
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT			32		

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100														
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257 3	3 9	N	3	3 8		108		
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1438 3	6 9	N	5	5 8		108		
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1555 3	8 9	N	7	7 8		108		
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1607 3	6 9	N	5	5 8		108		
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3		N	-0-			-0-		
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																			
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																			
BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		2380 X	1417	-0-	-963	-0-	1312	3	105	9	Y	95	171	1	22	8		102	
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1690	3	32	9	Y	29	24	8				107	
04		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1663	3	18	9	Y	16	16	8				107	
05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1801	3	13	9	Y	12	12	8				107	
06		1680 N	1639	-0-	-41	-0-	1639	3			Y	-0-						-0-	
07		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT						-0-	

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141																			
02		3108 X	1713	-0-	-1395	-0-	1705	3	8	9	N	7	7	8				115	
03		3441 X	2162	-0-	-1279	-0-	2140	3	22	9	N	20	20	8				115	
04		3120 X	2246	-0-	-874	-0-	2219	2	2	3	N	23	23	8				115	
05		3193 X	1975	-0-	-1218	-0-	1963	2	12	9	N	11	11	8				115	
06		2100 X	1858	-0-	-242	-0-	1858	2			N	-0-						-0-	
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																			
02		2884 X	2867	-0-	-17	-0-	2804	3	63	9	N	57	12	8				87	
03		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	41	9	N	37	14	8				110	
04		3300 X	2707	-0-	-593	-0-	2686	2	21	9	N	19	9	8				120	
05		3410 X	2566	-0-	-844	-0-	2552	2	14	9	N	13	5	8				128	
06		3180 X	2838	-0-	-342	-0-	2838	2			N	-0-						-0-	
07		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																			
02		3752 X	3370	-0-	-382	-0-	3238	3	132	9	N	120	20	8				142	
03		4154 X	2809	-0-	-1345	-0-	2755	3	54	9	N	49	19	8				172	
04		3960 X	2327	-0-	-1633	-0-	2311	2	2	3	N	13	12	8				173	
05		3968 X	2352	-0-	-1616	-0-	2340	2	12	9	N	11	9	8				175	
06		3600 X	2171	-0-	-1429	-0-	2171	2			N	-0-						-0-	
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952																			
02		2576 X	2075	-0-	-501	-0-	2069	3	6	9	N	5	1	8				49	
03		2852 X	2058	-0-	-794	-0-	2041	3	17	9	N	15	2	8				62	
04		2490 X	1344	-0-	-1146	-0-	1343	2	1	3	N	-0-						62	
05		2511 X	1303	-0-	-1208	-0-	1303	2			N	-0-						62	
06		1980 N	1400	-0-	-580	-0-	1400	2			N	-0-						-0-	
07		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554																			
02		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4399	3	18	9	N	16	16	8				-0-	
03		4278 X	3884	-0-	-394	-0-	3870	3	14	9	N	13	13	8				-0-	
04		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4478	3	13	9	N	12	12	8				-0-	
05		4898 X	3323	-0-	-1575	-0-	3317	3	6	9	N	5	5	8				-0-	
06		4740 X	3675	-0-	-1065	-0-	3675	3			N	-0-						-0-	
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT						-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	4049	-0-	-459	-0-	4034	3	15	9	N	14	14	8	-0-
03	4991 X	4186	-0-	-805	-0-	4165	3	21	9	N	19	19	8	-0-
04	4650 X	3269	-0-	-1381	-0-	3256	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	4650 X	3553	-0-	-1097	-0-	3545	2	8	9	N	7	7	8	-0-
06	4350 X	3706	-0-	-644	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538														
*09	79710 X	42778	-0-	-36932	-0-	40264	3	2514	9	N	2285	2303	1	227
*10	82367 X	44194	-0-	-38173	-0-	41574	3	2620	9	N	2382	2291	1	318
*11	79710 X	42183	-0-	-37527	-0-	39720	3	2463	9	N	2239	2286	1	271
*12	42749 X	38985	-0-	-3764	-0-	36816	3	2169	9	N	1972	1925	1	318
*01	42749 X	35241	-0-	-7508	-0-	33692	3	1549	9	N	1408	1358	1	368
*02	39099 X	39099	-0-	-0-	-0-	36801	3	2298	9	N	2089	1902	1	555
*03	41405 X	41405	-0-	-0-	-0-	39144	3	2261	9	N	2055	2295	1	315
*04	37518 X	37518	-0-	-0-	-0-	35631	3	1887	9	N	1715	1702	1	328
*05	39552 X	39552	-0-	-0-	-0-	37559	3	1993	9	N	1812	1830	1	310
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			310

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485														
02	13944 X	12738	-0-	-1206	-0-	12387	3	351	9	N	319	367	1	206
03	15438 X	12966	-0-	-2472	-0-	12582	3	384	9	N	349	182	1	347
04	13890 X	13065	-0-	-825	-0-	12678	2	387	9	N	352	378	1	300
05	20573 X	20573	-0-	-0-	-0-	20258	2	315	9	N	286	388	1	195
06	13650 X	12966	-0-	-684	-0-	12552	2	414	9	N	376	366	1	205
07	14105 X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT			205

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898														
02	13608 X	11481	-0-	-2127	-0-	10990	3	491	9	N	446	378	1	190
03	15066 X	8921	-0-	-6145	-0-	3377	2	5093	3	N	410	376	1	221
						451	9							
04	15600 X	11577	-0-	-4023	-0-	2692	2	8266	3	N	563	561	1	213
						619	9							
05	16120 X	11613	-0-	-4507	-0-	1910	2	9208	3	N	450	553	1	106
						495	9							
06	15600 X	10424	-0-	-5176	-0-	2059	2	7965	3	N	364	195	1	274
						400	9							
07	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT			274

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864														
02	17780 X	11653	-0-	-6127	-0-	11320	3	333	9	N	303	385	1	235
03	19685 X	13629	-0-	-6056	-0-	13168	3	461	9	N	419	375	1	260
04	17190 X	13520	-0-	-3670	-0-	13111	3	409	9	N	372	368	1	264
05	17763 X	13068	-0-	-4695	-0-	12688	3	380	9	N	345	372	1	236
06	17190 X	12137	-0-	-5053	-0-	11761	3	376	9	N	342	369	1	209
07	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT			209

FRYE RANCH WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041														
02	37268 X	26177	-0-	-11091	-0-	25216	3	961	9	N	874	949	1	126
03	41261 X	31544	-0-	-9717	-0-	30487	3	1057	9	N	961	995	1	44
04	39930 X	25383	-0-	-14547	-0-	24530	3	853	9	N	775	563	1	226
05	41261 X	26665	-0-	-14596	-0-	25655	2	1010	9	N	918	935	1	203
06	46500 X	24552	-0-	-21948	-0-	23618	2	934	9	N	849	876	1	174
07	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT			174

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		6804 X	6608	-0-	-196	-0-	6292	3	316	9	Y	287	244 1	135
03		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10211	3	530	9	Y	482	348 1	208
04		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9538	3	337	9	Y	306	359 1	155
05		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	9636	3	370	9	Y	336	317 1	159
06		10380 X	8149	-0-	-2231	-0-	7839	3	310	9	Y	282	263 1	178
07		10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT		178

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244														
02		0 Z	14627	-0-	14627	124487	14122	3	505	9	Y	459	332 1	201
03		0 Z	14873	-0-	14873	139360	14275	3	598	9	Y	544	412 1	205
04		154677 X	15317	-0-	-139360	-0-	14855	3	462	9	Y	420	412 1	213
05		16182 X	14509	-0-	-1673	-0-	14090	3	419	9	Y	381	387 1	172
06		14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	14474	3	432	9	Y	393	317 1	248
07		16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT		248

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
02		7868 X	7548	-0-	-320	-0-	7515	2	33	9	N	30	185 1	294
03		8711 X	5988	-0-	-2723	-0-	5914	2	74	9	N	67	182 1	179
04		8430 X	6737	-0-	-1693	-0-	6531	2	206	9	N	187		366
05		8370 X	6081	-0-	-2289	-0-	5954	2	127	9	N	115	184 1	297
06		6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6265	2	51	9	N	46	179 1	164
*07		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6898	2	135	9	N	123		287

SEEDS WELL #: 1 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910														
02		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	672	1	2918	2	N	37		97
03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	744	1	3319	2	N	52		149
04		3840 X	3451	-0-	-389	-0-	720	1	2711	2	N	18		167
05		4030 X	3609	-0-	-421	-0-	720	1	2872	2	N	15		182
06		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	720	1	2373	2	N	10		192
*07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	744	1	2481	2	N	-0-		192

A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371														
02		3892 X	2950	-0-	-942	-0-	336	1	2614	2	N	-0-		111
03		4309 X	3731	-0-	-578	-0-	372	1	3241	2	N	107		218
04		4170 X	3125	-0-	-1045	-0-	360	1	2765	2	N	-0-		218
05		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	360	1	3301	2	N	140		358
*06		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	360	1	2486	2	N	-0-	178 1	180
*07		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	372	1	3371	2	N	-0-		180

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. 501545
 STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
*10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			162
*11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			162
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			162
*01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			162
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			162
*03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			162
*04	360 N	68	-0-	-292	-0-	68	2		N	-0-			162
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			162
*06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			162
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1 9	N	1			163

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	183 1		64
*09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6 9	N	5			69
*10	651 N	280	-0-	-371	-0-	280	2		N	-0-			69
*11	630 N	332	-0-	-298	-0-	326	2	6 9	N	5			74
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1 9	N	1			75
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			75
*02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			75
*03	620 N	435	-0-	-185	-0-	429	2	6 9	N	5			80
*04	450 N	353	-0-	-97	-0-	336	2	17 9	N	15			95
*05	496 N	345	-0-	-151	-0-	337	2	8 9	N	7			102
*06	420 N	199	-0-	-221	-0-	196	2	3 9	N	3			105
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	637	2	6 9	N	5			110

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

*08	DLQ G-10	1652	-0-	1652	4688	1649	2	3 9	N	3	179 1		67
*09	DLQ G-10	1476	-0-	1476	6164	1454	2	22 9	N	20			87
*10	DLQ G-10	296	-0-	296	6460	266	2	30 9	N	27			114
*11	DLQ G-10	356	-0-	356	6816	314	2	42 9	N	38			152
*12	3100 N	1099	-0-	-2001	4815	1097	2	2 9	N	2			154
*01	3100 N	2200	-0-	-900	3915	2167	2	33 9	N	30			184
*02	2800 N	1407	-0-	-1393	2522	1379	2	28 9	N	25			209
*03	3100 N	1381	-0-	-1719	803	1375	2	6 9	N	5			214
*04	2191 N	1388	-0-	-803	-0-	1360	2	28 9	N	25			239
*05	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1186	2	19 9	N	17	209 1		47
*06	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	1004	2	11 9	N	10			57
07	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	960	2	50 9	N	45			102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	3253	-0-	3253	10069	3172	2	81 9	N	74	50
*09	DLQ G-10	3760	-0-	3760	13829	3731	2	29 9	N	26	76
*10	DLQ G-10	4424	-0-	4424	18253	4370	2	54 9	N	49	125
*11	DLQ G-10	4183	-0-	4183	22436	4159	2	24 9	N	22	147
*12	26166 X	3730	-0-	-22436	-0-	302	1	3414 2	N	13	160
						14	9				
*01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	374	1	3827 2	N	35	195
						39	9				
*02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	338	1	3304 2	N	25	220
						28	9				
*03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	374	1	3598 2	N	23	242
						25	9		1 8		
*04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	362	1	3855 2	N	57	299
						63	9				
*05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	374	1	4035 2	N	35	334
						39	9				
*06	4080 X	3194	-0-	-886	-0-	133	1	3044 2	N	15	115
						17	9		234 1		
07	4247 X	3420	-0-	-827	-0-	3408	2	12 9	N	11	126

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

*08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-	307
*09	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3178	2	23 9	N	21	328
*10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4466	2	13 9	N	12	340
*11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	169	1	5180 2	N	23	190
						25	9		173 1		
*12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	374	1	5577 2	N	37	227
						41	9				
*01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	374	1	2797 2	N	26	253
						29	9				
*02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	338	1	3390 2	N	49	120
						54	9		182 1		
*03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	374	1	3456 2	N	18	137
						20	9		1 8		
*04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	290	1	3353 2	N	41	178
						45	9				
*05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4274	2	22 9	N	20	196
*06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6086	2	28 9	N	25	45
*07	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5540	2	17 9	N	15	60

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

*08	DLQ G-10	6391	-0-	6391	19655	6363	2	28 9	N	25	83
*09	DLQ G-10	6063	-0-	6063	25718	6063	2		N	-0-	83
*10	DLQ G-10	967	-0-	967	26685	902	2	65 9	N	59	142
*11	DLQ G-10	495	-0-	495	27180	495	2		N	-0-	142
*12	27920 X	740	-0-	-27180	-0-	640	2	100 9	N	91	233
*01	6324 X	504	-0-	-5820	-0-	504	2		N	-0-	233
*02	5656 X	634	-0-	-5022	-0-	634	2		N	-0-	233
*03	961 X	708	-0-	-253	-0-	708	2		N	-0-	233
*04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1369	2	155 9	N	141	189
*05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	189
*06	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2305	2	7 9	N	6	195
*07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2275	2	94 9	N	85	93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					212
*09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	1	1	8			212
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			212
*11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					212
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	283	1	3479	2	N	44	1	8			159
						48	9									
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	312	1	3779	2	N	47	1	8			205
						52	9									
04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	302	1	3514	2	N	54	185	1	1	8	73
						59	9									
05	3937 X	3830	-0-	-107	-0-	147	1	3614	2	N	63	3	8			133
						69	9									
06	4080 X	3389	-0-	-691	-0-	1	1	3304	2	N	76	2	8			207
						84	9									
07	4216 X	3661	-0-	-555	-0-	1	1	3579	2	N	74	190	1			91
						81	9									

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

*08	DLQ G-10	2626	-0-	2626	6058	2608	2	18	9	N	16	178	1			133
*09	DLQ G-10	2344	-0-	2344	8402	2303	2	41	9	N	37					170
*10	DLQ G-10	1373	-0-	1373	9775	1370	2	3	9	N	3					173
*11	DLQ G-10	992	-0-	992	10767	992	2			N	-0-					173
*12	3100 N	1210	-0-	-1890	8877	1210	2			N	-0-					173
*01	3100 N	1419	-0-	-1681	7196	1419	2			N	-0-					173
*02	2800 N	840	-0-	-1960	5236	840	2			N	-0-					173
*03	3100 N	864	-0-	-2236	3000	864	2			N	-0-					173
*04	3000 N	1314	-0-	-1686	1314	1314	2			N	-0-					173
*05	3100 N	2198	-0-	-902	412	2198	2			N	-0-					173
*06	2444 N	2032	-0-	-412	-0-	2032	2			N	-0-					173
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					173

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13030 - 15914

*08	DLQ G-10	4352	-0-	4352	12872	4273	2	79	9	N	72	183	1			174
*09	DLQ G-10	3947	-0-	3947	16819	3892	2	55	9	N	50					224
*10	DLQ G-10	4777	-0-	4777	21596	4736	2	41	9	N	37					261
*11	DLQ G-10	4524	-0-	4524	26120	4511	2	13	9	N	12					273
*12	30091 X	3971	-0-	-26120	-0-	3903	2	68	9	N	62	175	1			160
*01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4000	2	42	9	N	38					198
*02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3476	2	35	9	N	32					230
*03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3936	2	66	9	N	60					290
*04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3847	2	33	9	N	30	177	1			143
*05	3813 X	3728	-0-	-85	-0-	3695	2	33	9	N	30					173
*06	3840 X	3653	-0-	-187	-0-	3566	2	87	9	N	79					252
07	3968 X	3491	-0-	-477	-0-	3410	2	81	9	N	74	181	1			145

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3536	-0-	-272	-0-	282	1	3209	2	N	41	1	8	206
03	4216 X	3554	-0-	-662	-0-	45	9	312	1	N	47	184	1	58
04	3900 X	3500	-0-	-400	-0-	52	9	302	1	N	107	48	8	117
05	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	118	9	101	1	N	29	14	8	132
06	3900 X	2973	-0-	-927	-0-	32	9	2947	2	N	24	10	8	146
07	3906 X	3035	-0-	-871	-0-	3001	2	34	9	N	31	2	8	175

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

*08	DLQ G-10	7910	-0-	7910	23263	7631	2	279	9	N	254	176	1	284
*09	DLQ G-10	7427	-0-	7427	30690	7321	2	106	9	N	96			380
*10	DLQ G-10	8326	-0-	8326	39016	9	1	8228	2	N	81	1	8	460
*11	DLQ G-10	10290	-0-	10290	49306	89	9	362	1	N	71	379	1	150
*12	58105 X	8799	-0-	-49306	-0-	78	9	374	1	N	81	1	8	230
*01	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	89	9	374	1	N	104	1	8	333
*02	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	114	9	338	1	N	92	179	1	244
*03	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	101	9	374	1	N	135	175	1	201
*04	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	149	9	362	1	N	71	163	1	108
*05	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	78	9	193	1	N	88	3	8	193
*06	8370 X	6731	-0-	-1639	-0-	97	9	6657	2	N	67	177	1	81
07	8587 X	6365	-0-	-2222	-0-	6226	2	139	9	N	126	1	8	206

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

*08	DLQ G-10	5423	-0-	5423	16455	5364	2	59	9	N	54	182	1	240
*09	DLQ G-10	5032	-0-	5032	21487	4898	2	134	9	N	122			362
*10	DLQ G-10	5769	-0-	5769	27256	5746	2	23	9	N	21	4	8	379
*11	DLQ G-10	5576	-0-	5576	32832	5529	2	47	9	N	43	181	1	238
*12	37517 X	4685	-0-	-32832	-0-	4653	2	32	9	N	29	165	1	102
*01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	700	1	4838	2	N	33	1	8	134
*02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	36	9	676	1	N	29	1	8	162
*03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	32	9	748	1	N	27			189
*04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	30	9	265	1	N	26			215
*05	4371 X	4335	-0-	-36	-0-	29	9	4315	2	N	18			233
*06	5190 X	4147	-0-	-1043	-0-	4125	2	22	9	N	20	176	1	77
07	5363 X	4077	-0-	-1286	-0-	4047	2	30	9	N	27			104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			206
03	3100 N	3488	-0-	388	388	3468	2	20	9	18			224
*04	3000 N	4114	-0-	1114	1502	4086	2	28	9	25	177	1	72
*05	3100 N	5715	-0-	2615	4117	377	1	5280	2	53			125
						58	9						
*06	3000 N	3301	-0-	301	4418	381	1	2865	2	50			175
						55	9						
*07	3100 N	3524	-0-	424	4842	405	1	3058	2	55	175	1	55
						61	9						

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	282	1	954	2	N	3	165	1	78
						3	9							
03	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	312	1	1234	2	N	17	1	8	94
						19	9							
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	302	1	1181	2	N	14			108
						15	9							
05	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	141	1	1008	2	N	9			117
						10	9							
06	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	1196	2	19	9	N	17			134
07	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1198	2	20	9	N	18			152

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

02	3942 X	2983	-0-	-959	-0-	536	1	2425	2	N	20			181
						22	9							
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	592	1	2591	2	N	12	1	8	192
						13	9							
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	573	1	1276	2	N	35			227
						39	9							
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	392	1	1310	2	N	26	173	1	80
						29	9							
06	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	241	1	1901	2	N	59			139
						65	9							
*07	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	249	1	2042	2	N	25			164
						28	9							

RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146

02	4536 X	4428	-0-	-108	-0-	282	1	4109	2	N	34			140
						37	9							
03	5053 X	4402	-0-	-651	-0-	312	1	4054	2	N	33			173
						36	9							
04	4890 X	4552	-0-	-338	-0-	302	1	4205	2	N	41			214
						45	9							
05	5053 X	4812	-0-	-241	-0-	147	1	4592	2	N	66	170	1	5 8 105
						73	9							
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	1	1	4311	2	N	59	4	8	160
						65	9							
*07	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4504	2	65	9	N	59	1	8	218

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*08	DLQ	G-10	4063	-0-	4063	12882	3966	2	97	9	N	88	180	1	271
*09	DLQ	G-10	3941	-0-	3941	16823	3895	2	46	9	N	42			313
*10	DLQ	G-10	5227	-0-	5227	22050	5169	2	58	9	N	53	1	8	365
*11	DLQ	G-10	4676	-0-	4676	26726	4640	2	36	9	N	33			398
*12		30635 X	3909	-0-	-26726	-0-	3792	2	117	9	N	106	172	1	332
*01		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4198	2	44	9	N	40			372
*02		3696 X	3518	-0-	-178	-0-	3466	2	52	9	N	47	173	1	246
*03		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4214	2	25	9	N	23	1	8	268
*04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	2	7	9	N	6			274
*05		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4231	2	8	9	N	7			281
*06		4050 X	3412	-0-	-638	-0-	3369	2	43	9	N	39	1	8	319
07		4185 X	3335	-0-	-850	-0-	3332	2	3	9	N	3	188	1	134

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400

*08	DLQ	G-10	4226	-0-	4226	13680	4193	2	33	9	N	30	177	1	93
*09	DLQ	G-10	4182	-0-	4182	17862	4127	2	55	9	N	50			143
*10	DLQ	G-10	5366	-0-	5366	23228	5316	2	50	9	N	45	3	8	185
*11	DLQ	G-10	4849	-0-	4849	28077	4849	2			N	-0-			185
*12		31939 X	3862	-0-	-28077	-0-	3840	2	22	9	N	20			205
*01		4309 X	3777	-0-	-532	-0-	3777	2			N	-0-			205
*02		4844 X	3663	-0-	-1181	-0-	3663	2			N	-0-			205
*03		5363 X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2			N	-0-			205
*04		4710 X	4033	-0-	-677	-0-	4013	2	20	9	N	18	188	1	35
*05		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4198	2	53	9	N	48			83
*06		4110 X	3973	-0-	-137	-0-	3938	2	35	9	N	32			115
07		4247 X	3831	-0-	-416	-0-	3831	2			N	-0-			115

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

*08	DLQ	G-10	4543	-0-	4543	13737	4491	2	52	9	N	47	182	1	172
*09	DLQ	G-10	4626	-0-	4626	18363	4564	2	62	9	N	56			228
*10	DLQ	G-10	1774	-0-	1774	20137	1750	2	24	9	N	22			250
*11	DLQ	G-10	2219	-0-	2219	22356	2183	2	36	9	N	33			283
*12		25195 X	2839	-0-	-22356	-0-	2817	2	22	9	N	20			303
*01		4619 X	2702	-0-	-1917	-0-	2654	2	48	9	N	44			347
*02		4172 X	2645	-0-	-1527	-0-	2622	2	23	9	N	21			368
*03		2790 X	2221	-0-	-569	-0-	2217	2	4	9	N	4			372
*04		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3390	2	15	9	N	14	183	1	203
*05		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6655	2	17	9	N	15			218
*06		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6197	2	10	9	N	9			227
*07		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5943	2	7	9	N	6			233

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120

02		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	326	1	20	9	N	18	1	8	127
03		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	312	1	26	9	N	26	1	8	152
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	302	1	24	9	N	24	132	1	43
05		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	101	1	26	9	N	28			71
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2513	2	25	9	N	23	1	8	93
*07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	2	21	9	N	19			112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3836 X	3343	-0-	-493	-0-	282	1	3035	2	N	24				191
03	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	312	1	3461	2	N	26	2	8		215
04	4110 X	3008	-0-	-1102	-0-	302	1	2682	2	N	22	1	8		236
05	3844 X	3463	-0-	-381	-0-	141	1	3280	2	N	38	195	1		79
06	3720 X	3427	-0-	-293	-0-	3364	2	63	9	N	57	1	8		135
07	3813 X	3542	-0-	-271	-0-	3489	2	53	9	N	48				183

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

*08	DLQ G-10	6525	-0-	6525	20995	748	1	5692	2	N	77	9	8		217
*09	DLQ G-10	6703	-0-	6703	27698	724	1	5912	2	N	61				278
*10	DLQ G-10	8033	-0-	8033	35731	748	1	7248	2	N	34	3	8		309
*11	DLQ G-10	6821	-0-	6821	42552	724	1	6089	2	N	7	3	8		313
*12	47706 X	5154	-0-	-42552	-0-	121	1	4927	2	N	96	198	1		211
*01	5952 X	5418	-0-	-534	-0-	5394	2	24	9	N	22				233
*02	5376 X	4905	-0-	-471	-0-	4871	2	34	9	N	31	1	8		263
*03	5952 X	5923	-0-	-29	-0-	5921	2	2	9	N	2				265
*04	5760 X	5638	-0-	-122	-0-	5590	2	48	9	N	44	1	8		308
*05	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5472	2	28	9	N	25				333
*06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5242	2	3	9	N	3				336
07	5239 X	5210	-0-	-29	-0-	5143	2	67	9	N	61				397

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892

02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	310	1	2994	2	N	33				156
03	3720 X	3316	-0-	-404	-0-	343	1	2944	2	N	26	1	8		181
04	3600 X	3148	-0-	-452	-0-	332	1	2786	2	N	27				208
05	3720 X	3045	-0-	-675	-0-	172	1	2840	2	N	30				238
06	4110 X	2766	-0-	-1344	-0-	30	1	2701	2	N	32				270
07	3689 X	2984	-0-	-705	-0-	31	1	2912	2	N	37	184	1		123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	3076	-0-	3076	9364	24	1	2930	2	N	111				383	
*09	DLQ G-10	2770	-0-	2770	12134	122	9			N	8	181	1		210	
*10	DLQ G-10	3439	-0-	3439	15573	2761	2	25	9	N	23				233	
*11	DLQ G-10	3054	-0-	3054	18627	3414	2	26	9	N	24	178	1		79	
*12	21022 X	2395	-0-	-18627	-0-	3028	2	58	9	N	53				132	
*01	2883 X	1268	-0-	-1615	-0-	2337	2	42	9	N	38				170	
*02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	1226	2			N	-0-				170	
*03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	350	1	5305	2	N	15				185	
*04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	17	9			N	52				237	
*05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2780	2	57	9	N	75	200	1		112	
*06	5430 X	2330	-0-	-3100	-0-	2652	2	83	9	N	26				138	
07	5611 X	2341	-0-	-3270	-0-	2301	2	29	9	N	10				148	
						2330	2	11	9	N						

COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13766 - 15469																
*08	DLQ G-10	450	-0-	450	1381	450	2			N	-0-				302	
*09	DLQ G-10	409	-0-	409	1790	409	2			N	-0-				302	
*10	DLQ G-10	1578	-0-	1578	3368	1578	2			N	-0-				302	
*11	DLQ G-10	1095	-0-	1095	4463	1095	2			N	-0-				302	
*12	3100 N	1035	-0-	-2065	2398	945	2	90	9	N	82	181	1		203	
*01	3100 N	987	-0-	-2113	285	973	2	14	9	N	13				216	
*02	1047 N	762	-0-	-285	-0-	760	2	2	9	N	2				218	
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	851	2	81	9	N	74				292	
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	870	2	36	9	N	33				325	
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	N	7				332	
*06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5				337	
*07	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2808	2	3	9	N	3				340	

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043																
*08	DLQ G-10	2458	-0-	2458	11868	2457	2	1	9	N	1	1	8		101	
*09	DLQ G-10	1266	-0-	1266	13134	1266	2			N	-0-				101	
*10	DLQ G-10	1995	-0-	1995	15129	1995	2			N	-0-				101	
*11	DLQ G-10	7902	-0-	7902	23031	7900	2	2	9	N	2	1	8		102	
*12	29409 X	6378	-0-	-23031	-0-	6378	2			N	-0-				102	
*01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-				102	
*02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-				102	
*03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-				102	
*04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-				102	
*05	4123 X	2452	-0-	-1671	-0-	2452	2			N	-0-				102	
*06	3840 X	1072	-0-	-2768	-0-	1069	2	3	9	N	3				105	
*07	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5851	2	14	9	N	13				118	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106																
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	310	1	2727	2	N	15				188	
03	3224 X	2966	-0-	-258	-0-	17	9	2629	2	N	22	1	8		209	
04	3120 X	2484	-0-	-636	-0-	313	1	2434	2	N	18	1	8		226	
05	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	24	9	2779	2	N	28	172	1		82	
06	3330 X	2503	-0-	-827	-0-	30	1	2467	2	N	32	1	8		113	
07	3379 X	2398	-0-	-981	-0-	31	9	35	9	N	33	1	8		145	
						1	1	2362	2							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15124 - 16486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	465 X	105	-0-	-360	-0-	105 2		N	-0-			183
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			183
*10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			183
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			183
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			183
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	221 2	21 9	N	19			202
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	270 2	7 9	N	6			208
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288 2	2 9	N	2			210
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			210
*05	3100 N	8960	-0-	5860	5860	8921 2	39 9	N	35			245
*06	3000 N	4860	-0-	1860	7720	4819 2	41 9	N	37			282
*07	3100 N	1652	-0-	-1448	6272	1629 2	23 9	N	21			303

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

*08	DLQ G-10	12798	-0-	12798	32423	12794 2	4 9	N	4			122
*09	DLQ G-10	13227	-0-	13227	45650	13224 2	3 9	N	3			125
*10	DLQ G-10	12992	-0-	12992	58642	12937 2	55 9	N	50	2 8		173
*11	DLQ G-10	13798	-0-	13798	72440	13798 2		N	-0-			173
*12	83994 X	11554	-0-	-72440	-877	11554 2		N	-0-			173
*01	12400 X	11523	-0-	-877	-0-	11515 2	8 9	N	7			180
*02	11200 X	10125	-0-	-1075	-0-	10112 2	13 9	N	12			192
*03	12400 X	10977	-0-	-1423	-0-	10971 2	6 9	N	5			197
*04	12000 X	10607	-0-	-1393	-0-	10601 2	6 9	N	5			202
*05	11439 X	9522	-0-	-1917	-0-	9515 2	7 9	N	6			208
*06	9780 X	8233	-0-	-1547	-0-	8225 2	8 9	N	7			215
07	10106 X	8910	-0-	-1196	-0-	8904 2	6 9	N	5			220

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			177
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	748 1	1274 2	N	12			189
						13 9						
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-	105 1		84
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			84
*06	3000 N	6416	-0-	3416	3416	340 1	6074 2	N	2			86
						2 9						
*07	3100 N	5308	-0-	2208	5624	400 1	4907 2	N	1			87
						1 9						

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984

02	1036 X	361	-0-	-675	-0-	361 2		N	-0-			446
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			446
*04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-		N	-0-			48
*05	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			48
*06	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	675 1	4325 2	N	-0-			48
*07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	403 1	6025 2	N	-0-			48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	256	1	1138	2	N	30		190
						33	9						
03	2480 N	2192	-0-	-288	-0-	468	1	1665	2	N	54		244
						59	9						
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	452	1	1470	2	N	52	171 1	125
						57	9						
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	211	1	1591	2	N	79	2 8	202
						87	9						
06	2130 N	1373	-0-	-757	-0-	1315	2	58	9	N	53	1 8	254
07	2046 N	1260	-0-	-786	-0-	1221	2	39	9	N	35	178 1	111

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794

02	7112 X	4544	-0-	-2568	-0-	422	1	4101	2	N	19	1 8	223
						21	9						
03	8990 X	4884	-0-	-4106	-0-	468	1	4341	2	N	68	184 1 3 8	104
						75	9						
04	8700 X	3524	-0-	-5176	-0-	452	1	3007	2	N	59	1 8	162
						65	9						
05	8990 X	4015	-0-	-4975	-0-	151	1	3785	2	N	72		234
						79	9						
06	4200 X	3559	-0-	-641	-0-	3493	2	66	9	N	60	201 1 1 8	92
07	4340 X	3250	-0-	-1090	-0-	3184	2	66	9	N	60	1 8	151

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	422	1	1539	2	N	18		100
						20	9						
03	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	468	1	1792	2	N	24		124
						26	9						
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	452	1	1706	2	N	21		145
						23	9						
05	2201 N	2018	-0-	-183	-0-	211	1	1778	2	N	26		171
						29	9						
06	2220 N	1737	-0-	-483	-0-	1705	2	32	9	N	29		200
07	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	1735	2	25	9	N	23		223

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	423	1	3729	2	N	41	181 1	125
03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	45	9	5198	2	N	56	1 8	180
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	468	1	5238	2	N	57	177 1 1 8	59
05	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	62	9	5241	2	N	70		129
06	5550 X	4979	-0-	-571	-0-	212	1	4889	2	N	81	1 8	209
07	5735 X	4140	-0-	-1595	-0-	77	9	4082	2	N	52	182 1 1 8	78
						1	1						
						89	9						
						1	1						
						57	9						
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684													
02	4256 X	3896	-0-	-360	-0-	422	1	3435	2	N	35		235
03	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	39	9	3783	2	N	43	1 8	277
*04	4560 X	4090	-0-	-470	-0-	468	1	3613	2	N	23	176 1	124
05	4371 X	3771	-0-	-600	-0-	47	9	3522	2	N	29		153
06	4200 X	3369	-0-	-831	-0-	452	1	36	9	N	33	1 8	185
07	4309 X	3448	-0-	-861	-0-	25	9	33	9	N	30	1 8	214
						32	9						
						3333	2						
						3415	2						
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942													
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	422	1	2604	2	N	30		149
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	33	9	2786	2	N	32		181
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	468	1	2663	2	N	28		209
05	3224 X	3012	-0-	-212	-0-	35	9	2746	2	N	50		259
06	3420 X	2612	-0-	-808	-0-	452	1	48	9	N	44	228 1 1 8	74
07	3379 X	2914	-0-	-465	-0-	31	9	35	9	N	32	1 8	105
						211	1						
						55	9						
						2564	2						
						2879	2						
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920													
02	4648 X	4523	-0-	-125	-0-	422	1	4068	2	N	30		187
03	5239 X	4874	-0-	-365	-0-	33	9	4371	2	N	32	1 8	218
04	5070 X	4655	-0-	-415	-0-	468	1	4151	2	N	47	1 8	264
05	5239 X	4416	-0-	-823	-0-	35	9	4148	2	N	46		310
06	5130 X	3956	-0-	-1174	-0-	452	1	62	9	N	56	179 1 1 8	186
07	5022 X	4228	-0-	-794	-0-	52	9	63	9	N	57	177 1 1 8	65
						217	1						
						51	9						
						3894	2						
						4165	2						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	282 1	2389 2	N	56			132
*03		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	62 9 312 1	2590 2	N	17	1 8		148
*04		2760 X	2732	-0-	-28	-0-	19 9 302 1	2430 2	N	-0-			148
05		3038 X	2655	-0-	-383	-0-	152 1	2503 2	N	-0-			148
06		2940 X	2550	-0-	-390	-0-	2550 2		N	-0-			148
07		3038 X	2794	-0-	-244	-0-	2794 2		N	-0-			148

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

02		3360 X	3151	-0-	-209	-0-	534 1	2604 2	N	12	1 8		463
03		3720 X	3430	-0-	-290	-0-	13 9 593 1	2836 2	N	1	1 8		463
04		3600 X	3115	-0-	-485	-0-	1 9 503 1	2608 2	N	4	187 1	1 8	279
05		3720 X	2818	-0-	-902	-0-	4 9 164 1	2602 2	N	47	183 1		143
06		3600 X	2455	-0-	-1145	-0-	52 9 2446 2	9 9	N	8	1 8		150
07		3503 X	2567	-0-	-936	-0-	2523 2	44 9	N	40			190

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

*08	DLQ	G-10	1617	-0-	1617	4930	1490 2	127 9	N	115			221
*09	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	6309	1343 2	36 9	N	33			254
*10	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	7377	1060 2	8 9	N	7			261
*11	DLQ	G-10	873	-0-	873	8250	852 2	21 9	N	19	188 1		92
*12		8927 X	677	-0-	-8250	-0-	677 2		N	-0-			92
*01		1395 X	729	-0-	-666	-0-	729 2		N	-0-			92
*02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	659 2	13 9	N	12			104
*03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	747 2	3 9	N	3			107
*04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	687 2	9 9	N	8			115
*05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	844 2	191 9	N	174			289
*06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			289
*07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	771 2	2 9	N	2			291

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

02		3640 X	3111	-0-	-529	-0-	282 1	2795 2	N	31	1 8		272
03		4030 X	3506	-0-	-524	-0-	34 9 312 1	3150 2	N	40	183 1	2 8	127
04		3840 X	2805	-0-	-1035	-0-	44 9 302 1	2462 2	N	37	1 8		163
05		3782 X	3196	-0-	-586	-0-	41 9 101 1	3028 2	N	61			224
06		3450 X	2848	-0-	-602	-0-	67 9 2829 2	19 9	N	17	1 8		240
07		3503 X	2826	-0-	-677	-0-	2798 2	28 9	N	25	189 1		76

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	282	1	2601	2	N	12	1	8			242
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	312	1	2735	2	N	16	1	8			257
*04	2880 X	2850	-0-	-30	-0-	288	1	2541	2	N	19	1	8			275
05	2976 X	2782	-0-	-194	-0-	113	1	2615	2	N	49					324
06	3270 X	2556	-0-	-714	-0-	2516	2	40	9	N	36	188	1	1	8	171
07	3193 X	2558	-0-	-635	-0-	2522	2	36	9	N	33					204

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380

*08	DLQ G-10	6777	-0-	6777	22062	1122	1	5604	2	N	46	6	8			232
*09	DLQ G-10	6690	-0-	6690	28752	1086	1	5571	2	N	30					262
*10	DLQ G-10	8531	-0-	8531	37283	1122	1	7356	2	N	48	1	8			309
*11	DLQ G-10	7582	-0-	7582	44865	1086	1	6467	2	N	26	171	1	2	8	162
*12	50095 X	5230	-0-	-44865	-0-	181	1	5040	2	N	8					170
*01	5642 X	4872	-0-	-770	-0-	4841	2	31	9	N	28					198
*02	5096 X	4725	-0-	-371	-0-	4690	2	35	9	N	32	1	8			229
*03	5642 X	5570	-0-	-72	-0-	5555	2	15	9	N	14	1	8			242
*04	5460 X	5443	-0-	-17	-0-	5399	2	44	9	N	40					282
*05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5711	2	45	9	N	41					323
*06	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5461	2	32	9	N	29	184	1			168
07	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5220	2	21	9	N	19					187

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260

*08	DLQ G-10	6298	-0-	6298	10348	6240	2	58	9	N	53					175
*09	DLQ G-10	3714	-0-	3714	14062	3697	2	17	9	N	15					190
*10	DLQ G-10	3225	-0-	3225	17287	3221	2	4	9	N	4					194
*11	DLQ G-10	2528	-0-	2528	19815	386	1	2141	2	N	1					195
*12	21714 X	1899	-0-	-19815	-0-	181	1	1717	2	N	1					196
*01	5518 X	1604	-0-	-3914	-0-	1604	2			N	-0-					196
*02	3556 X	664	-0-	-2892	-0-	664	2			N	-0-					196
*03	3224 X	829	-0-	-2395	-0-	829	2			N	-0-					196
*04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					196
*05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					196
*06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					196
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4					200

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

02	4368 X	4096	-0-	-272	-0-	283	1	3765	2	N	44	1	8			215
03	4836 X	4601	-0-	-235	-0-	312	1	4230	2	N	54	1	8			268
04	4680 X	4308	-0-	-372	-0-	302	1	3955	2	N	46	186	1	1	8	127
05	4805 X	4101	-0-	-704	-0-	147	1	3887	2	N	61	2	8			186
06	4440 X	3803	-0-	-637	-0-	3728	2	75	9	N	68	153	1	1	8	100
07	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	3766	2	66	9	N	60					160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009													TOTAL DEPTH 15800		PERF.12614 - 15673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	422	1	2493	2	N	18			247		
03	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	468	1	2589	2	N	24	181	1	90		
04	3150 X	2651	-0-	-499	-0-	452	1	2155	2	N	40			130		
05	3255 X	2481	-0-	-774	-0-	211	1	2228	2	N	38			168		
06	3270 X	2143	-0-	-1127	-0-	2099	2	44	9	N	40			208		
07	3255 X	2257	-0-	-998	-0-	2198	2	59	9	N	54	188	1	74		
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010													TOTAL DEPTH 16100		PERF.12682 - 15807	
02	4760 X	3604	-0-	-1156	-0-	282	1	3247	2	N	68	1	8	169		
03	5053 X	4132	-0-	-921	-0-	312	1	3715	2	N	95	4	8	260		
04	4440 X	3836	-0-	-604	-0-	302	1	3458	2	N	69	182	1	146		
05	4712 X	3592	-0-	-1120	-0-	147	1	3360	2	N	77	3	8	220		
06	4560 X	3165	-0-	-1395	-0-	85	1	3080	2	N	76	180	1	113		
07	4123 X	3332	-0-	-791	-0-	3251	2	81	9	N	74			187		
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010													TOTAL DEPTH 16050		PERF.12697 - 15878	
02	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	282	1	9334	2	N	95	361	1	220		
03	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	312	1	10178	2	N	70	183	1	103		
04	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	302	1	10097	2	N	68	1	8	170		
05	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	101	1	9935	2	N	94	3	8	261		
06	10410 X	9386	-0-	-1024	-0-	9286	2	100	9	N	91	174	1	175		
07	10757 X	8414	-0-	-2343	-0-	8329	2	85	9	N	77	178	1	73		
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010													TOTAL DEPTH 16000		PERF.12645 - 15876	
02	5180 X	4230	-0-	-950	-0-	283	1	3896	2	N	46	1	8	245		
03	5518 X	4570	-0-	-948	-0-	312	1	4210	2	N	44	179	1	109		
04	5040 X	4872	-0-	-168	-0-	302	1	4511	2	N	54	1	8	162		
05	4991 X	4868	-0-	-123	-0-	148	1	4653	2	N	61	3	8	220		
06	4830 X	4461	-0-	-369	-0-	44	1	4416	2	N	40	169	1	91		
07	4681 X	4606	-0-	-75	-0-	77	1	4528	2	N	70			161		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	95732 X	69987	-0-	-25745	-0-	282 1	69646 2	Y	54	149 1	16 8	123
03	105989 X	49547	-0-	-56442	-0-	59 9 312 1	49180 2	Y	50	8 8		165
*04	98700 X	46224	-0-	-52476	-0-	55 9 40 1	46116 2	Y	62	148 1		79
*05	96348 X	45820	-0-	-50528	-0-	68 9 45750 2	70 9	Y	64	1 8		142
*06	48840 X	42657	-0-	-6183	-0-	42585 2	72 9	Y	65	1 8		206
07	50468 X	42393	-0-	-8075	-0-	42379 2	14 9	Y	13	177 1		42

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4630 - 5429

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

*08	7006 X	5036	-0-	-1970	-0-	193 1	4829 2	N	13			232
*09	6270 X	4997	-0-	-1273	-0-	14 9 724 1	4273 2	N	-0-			232
*10	6479 X	5534	-0-	-945	-0-	748 1	4773 2	N	12			244
*11	5250 X	4800	-0-	-450	-0-	13 9 700 1	4077 2	N	21			265
*12	5022 X	3196	-0-	-1826	-0-	23 9 121 1	3031 2	N	40			305
*01	5177 X	2889	-0-	-2288	-0-	44 9 2881 2	8 9	N	7			312
*02	4844 X	2676	-0-	-2168	-0-	2670 2	6 9	N	5			317
*03	5363 X	3023	-0-	-2340	-0-	2993 2	30 9	N	27			344
*04	5100 X	2813	-0-	-2287	-0-	2793 2	20 9	N	18			362
*05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3177 2	32 9	N	29			391
*06	3060 X	2283	-0-	-777	-0-	2257 2	26 9	N	24	225 1		190
07	3162 X	1851	-0-	-1311	-0-	1843 2	8 9	N	7			197

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

02	3696 X	2700	-0-	-996	-0-	282 1	1967 2	Y	410	399 1	2 8	176
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	451 9 312 1	11470 2	Y	432	383 1		225
04	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	475 9 40 1	9870 2	Y	422	543 1		104
05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	464 9 9912 2	413 9	Y	375	180 1	4 8	295
06	43470 X	6050	-0-	-37420	-0-	5827 2	223 9	Y	203	348 1	5 8	145
07	44919 X	4765	-0-	-40154	-0-	4632 2	133 9	Y	121	182 1		84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 W	4981	-0-	4981	4981	282	1	3157	2	Y	1402	1313	1	2 8	358
						1542	9								
03	0 W	28127	-0-	28127	33108	312	1	26216	2	Y	1454	1536	1	7 8	269
						1599	9								
04	59253 X	26145	-0-	-33108	-0-	40	1	24597	2	Y	1371	1465	1		175
						1508	9								
05	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	24398	2	1434	9	Y	1304	1081	1	6 8	392
06	23952 X	23952	-0-	-0-	-0-	22707	2	1245	9	Y	1132	1271	1	7 8	246
*07	24009 X	24009	-0-	-0-	-0-	22753	2	1256	9	Y	1142	1099	1		289

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451															
02	37772 X	34767	-0-	-3005	-0-	394	1	33550	2	N	748	547	1	14 8	779
						823	9								
03	40176 X	37807	-0-	-2369	-0-	436	1	36605	2	N	696	725	1	13 8	737
						766	9								
04	38880 X	31451	-0-	-7429	-0-	422	1	30285	2	N	676	711	1	9 8	693
						744	9								
*05	39711 X	36419	-0-	-3292	-0-	197	1	35518	2	N	640	955	1	11 8	367
						704	9								
06	31500 X	28439	-0-	-3061	-0-	27815	2	624	9	N	567	613	1	11 8	310
07	32550 X	25581	-0-	-6969	-0-	24939	2	642	9	N	584	550	1	3 8	341

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479															
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	141726					N	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	141726					N	NO RPT				-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346															
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221															
*02	0 Z	20382	-0-	20382	405644	338	1	19410	2	N	576	540	1	11 8	152
						634	9								
*03	0 Z	24282	-0-	24282	429926	374	1	23160	2	N	680	716	1	15 8	101
						748	9								
*04	0 Z	22346	-0-	22346	452272	362	1	21331	2	N	594	607	1	9 8	79
						653	9								
*05	0 Z	21700	-0-	21700	473972	48	1	21032	2	N	564	541	1	9 8	93
						620	9								
*06	0 Z	19805	-0-	19805	493777	19267	2	538	9	N	489	539	1	10 8	33
*07	0 Z	19917	-0-	19917	513694	19360	2	557	9	Y	506	359	1	3 8	177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08		461528 X	161642	-0-	-299886	-0-	156969	2	4673	9	N	4248	4052	1		905
*09		446640 X	138008	-0-	-308632	-0-	134237	2	3771	9	N	3428	3576	1	28 8	729
*10		461528 X	174516	-0-	-287012	-0-	1513	1	169290	2	N	3375	3219	1	40 8	845
							3713	9								
*11		446640 X	115761	-0-	-330879	-0-	1916	1	110382	2	N	3148	3539	1	65 8	389
							3463	9								
*12		119574 X	119574	-0-	-0-	-0-	3814	1	112632	2	N	2844	2493	1	36 8	704
							3128	9								
*01		106195 X	106195	-0-	-0-	-0-	1652	1	101736	2	N	2552	2659	1	21 8	576
							2807	9								
*02		83320 X	83320	-0-	-0-	-0-	1492	1	79334	2	N	2267	2271	1	39 8	533
							2494	9								
*03		85199 X	85199	-0-	-0-	-0-	1652	1	80991	2	N	2324	2438	1	59 8	360
							2556	9								
*04		79721 X	79721	-0-	-0-	-0-	1599	1	75833	2	N	2081	1957	1	32 8	452
							2289	9								
*05		77378 X	77378	-0-	-0-	-0-	1146	1	74057	2	N	1977	1894	1	34 8	501
							2175	9								
*06		70853 X	70853	-0-	-0-	-0-	875	1	68078	2	N	1727	1857	1	33 8	338
							1900	9								
*07		72725 X	72725	-0-	-0-	-0-	904	1	70140	2	Y	1528	1448	1	11 8	407
							1681	9								

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668																
02		48888 X	42856	-0-	-6032	-0-	394	1	41646	2	N	742	565	1	17 8	370
							816	9								
03		51987 X	44236	-0-	-7751	-0-	436	1	42973	2	N	752	951	1	16 8	155
							827	9								
04		53610 X	33393	-0-	-20217	-0-	422	1	32233	2	N	671	393	1	9 8	424
							738	9								
*05		55397 X	39586	-0-	-15811	-0-	197	1	38648	2	N	674	847	1	10 8	241
							741	9								
06		45360 X	36280	-0-	-9080	-0-	35622	2	658	9	N	598	524	1	9 8	306
07		46872 X	36475	-0-	-10397	-0-	35863	2	612	9	Y	556	533	1	3 8	326

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729																
02		50429 X	50429	-0-	-0-	-0-	394	1	49268	2	N	697	525	1	17 8	453
							767	9								
03		50201 X	50201	-0-	-0-	-0-	436	1	49026	2	N	672	555	1	20 8	550
							739	9								
04		49050 X	37070	-0-	-11980	-0-	422	1	36002	2	N	587	759	1	8 8	370
							646	9								
05		73129 X	43037	-0-	-30092	-0-	197	1	41949	2	N	810	949	1	11 8	220
							891	9								
06		46050 X	38639	-0-	-7411	-0-	37737	2	902	9	N	820	749	1	13 8	278
07		47585 X	38755	-0-	-8830	-0-	37864	2	891	9	N	810	758	1	4 8	326

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559																
02		334656 X	81982	-0-	-252674	-0-	564	1	79509	2	N	1735	1427	1	30 8	760
							1909	9								
03		370512 X	83297	-0-	-287215	-0-	624	1	80636	2	N	1852	2022	1	44 8	546
							2037	9								
04		74317 X	74317	-0-	-0-	-0-	604	1	71946	2	N	1606	1355	1	26 8	771
							1767	9								
05		99355 X	74955	-0-	-24400	-0-	202	1	73117	2	N	1487	1749	1	20 8	489
							1636	9								
06		96150 X	68612	-0-	-27538	-0-	67258	2	1354	9	N	1231	1352	1	27 8	341
07		90768 X	69724	-0-	-21044	-0-	68460	2	1264	9	N	1149	1069	1	9 8	412

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z		-0-	-0-	-0-	33062				N	-0-					-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT					-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT					-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT					-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	33062				N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

*08	477831	X	477831	-0-	-0-	-0-	453528	2	24303	9	Y	22094	22388	1			1257
*09	387400	X	387400	-0-	-0-	-0-	372090	2	15310	9	Y	13918	13907	1	12	8	1256
*10	313245	X	313245	-0-	-0-	-0-	931	1	301148	2	Y	10151	10160	1	72	8	1175
							11166	9									
*11	227548	X	227548	-0-	-0-	-0-	1368	1	217588	2	Y	7811	7824	1	168	8	994
							8592	9									
*12	198972	X	198972	-0-	-0-	-0-	1093	1	190223	2	Y	6960	7032	1	81	8	841
							7656	9									
*01	168980	X	168980	-0-	-0-	-0-	686	1	162071	2	Y	5657	5695	1	32	8	771
							6223	9									
*02	145908	X	129445	-0-	-16463	-0-	620	1	123759	2	Y	4605	4540	1	77	8	759
							5066	9									
*03	161541	X	135104	-0-	-26437	-0-	686	1	129077	2	Y	4855	4908	1	111	8	595
							5341	9									
*04	156330	X	119582	-0-	-36748	-0-	664	1	114169	2	Y	4317	4075	1	66	8	771
							4749	9									
*05	114236	X	114236	-0-	-0-	-0-	222	1	109679	2	Y	3941	4034	1	75	8	603
							4335	9									
*06	102965	X	102965	-0-	-0-	-0-	99029	2	3936	9	Y	3578	3458	1	72	8	651
*07	109233	X	109233	-0-	-0-	-0-	105831	2	3402	9	Y	3093	2953	1	25	8	766

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

*08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0	166183	-0-	166183	489099	163160	2	3023	9	N	2748	2790	1		232	
*09	603016 X	113917	-0-	-489099	-0-	111610	2	2307	9	N	2097	1799	1	2 8	528	
10	305226 X	90719	-0-	-214507	-0-	109	1	88501	2	N	1917	1906	1	7 8	532	
						2109	9									
11	295380 X	72148	-0-	-223232	-0-	362	1	70225	2	N	1419	1783	1	26 8	142	
						1561	9									
12	305226 X	65923	-0-	-239303	-0-	374	1	64273	2	N	1160	1016	1	84 8	202	
						1276	9									
01	305226 X	61002	-0-	-244224	-0-	362	1	59005	2	N	1486	1066	1	311 8	311	
						1635	9									
02	275688 X	50598	-0-	-225090	-0-	338	1	49283	2	N	888	542	1	116 8	541	
						977	9									
03	305226 X	53111	-0-	-252115	-0-	374	1	51684	2	N	957	1115	1	57 8	326	
						1053	9									
04	295380 X	48596	-0-	-246784	-0-	362	1	47367	2	N	788	714	1	16 8	384	
						867	9									
05	305226 X	45556	-0-	-259670	-0-	145	1	44760	2	N	592	797	1	14 8	165	
						651	9									
06	295380 X	42955	-0-	-252425	-0-	42319	2	636	9	N	578	625	1	13 8	105	
07	56017 X	43089	-0-	-12928	-0-	42509	2	580	9	N	527	540	1	5 8	87	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

*08	178467 X	94493	-0-	-83974	-0-	91395	2	3098	9	N	2816	3078	1		234
*09	172710 X	73611	-0-	-99099	-0-	71212	2	2399	9	N	2181	2084	1	5 8	326
*10	178467 X	72534	-0-	-105933	-0-	312	1	69844	2	N	2162	2219	1	13 8	256
						2378	9								
*11	172710 X	61071	-0-	-111639	-0-	302	1	58935	2	N	1667	1810	1		113
						1834	9								
*12	178467 X	61444	-0-	-117023	-0-	312	1	58840	2	N	2084	1660	1	29 8	508
						2292	9								
*01	178467 X	54287	-0-	-124180	-0-	355	1	52649	2	N	1166	1524	1	13 8	137
						1283	9								
*02	161196 X	47335	-0-	-113861	-0-	338	1	45521	2	N	1342	1277	1	22 8	180
						1476	9								
*03	178467 X	48158	-0-	-130309	-0-	374	1	46444	2	N	1218	1333	1	30 8	35
						1340	9								
*04	172710 X	43717	-0-	-128993	-0-	362	1	41877	2	N	1344	1087	1	17 8	275
						1478	9								
*05	178467 X	42003	-0-	-136464	-0-	121	1	40509	2	N	1248	1264	1	24 8	235
						1373	9								
*06	172710 X	38183	-0-	-134527	-0-	36995	2	1188	9	N	1080	1058	1	24 8	233
07	178467 X	42759	-0-	-135708	-0-	41752	2	1007	9	N	915	907	1	7 8	234

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	308140 X	69634	-0-	-238506	-0-	282 1	67350 2	N	1820	1691 1	28 8	404
						2002 9						
03	341155 X	67209	-0-	-273946	-0-	312 1	64871 2	N	1842	2083 1	42 8	121
						2026 9						
04	330150 X	57269	-0-	-272881	-0-	302 1	55267 2	N	1545	1296 1	25 8	345
						1700 9						
05	341155 X	58084	-0-	-283071	-0-	101 1	56344 2	N	1490	1613 1	27 8	195
						1639 9						
06	330150 X	51462	-0-	-278688	-0-	50131 2	1331 9	N	1210	904 1	28 8	473
07	341155 X	59608	-0-	-281547	-0-	58300 2	1308 9	N	1189	1435 1	8 8	219

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

12	0	3201	-0-	3201	3201	1673 1	1526 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
01	0	77584	-0-	77584	80785	2729 1	73042 2	N	1648	1124 1		524
						1813 9						
*02	150831 X	70046	-0-	-80785	-0-	1922 1	65635 2	N	2263	2184 1		603
						2489 9						
03	92752 X	58939	-0-	-33813	-0-	1582 1	55478 2	N	1708	1661 1		650
						1879 9						
04	89760 X	48418	-0-	-41342	-0-	1521 1	45424 2	N	1339	1431 1		558
						1473 9						
05	92752 X	43238	-0-	-49514	-0-	1142 1	40757 2	N	1217	1109 1		666
						1339 9						
06	89760 X	36901	-0-	-52859	-0-	724 1	35023 2	N	1049	1303 1		412
						1154 9						
07	92752 X	NO RPT	-0-	-92752	-0-			N	NO RPT			412

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	86522	-0-	86522	476940	84091	2	2431	9	N	2210	2150	1	532
09	0 Z	74384	-0-	74384	551324	72185	2	2199	9	N	1999	2108	1	406
10	0 Z	69952	-0-	69952	621276	67855	2	2097	9	N	1906	1870	1	409
11	0 Z	59003	-0-	59003	680279	57243	2	1760	9	N	1600	1614	1	389
12	0 Z	55758	-0-	55758	736037	54264	2	1494	9	N	1358	1251	1	472
01	0 Z	74194	-0-	74194	810231	2089	1	70920	2	N	1077	1137	1	335
						1185	9							
02	0 Z	55119	-0-	55119	865350	1886	1	52192	2	N	946	938	1	326
						1041	9							
03	0 Z	51463	-0-	51463	916813	2089	1	48161	2	N	1103	1122	1	283
						1213	9							
04	0 Z	48546	-0-	48546	965359	1973	1	45459	2	N	1013	1117	1	164
						1114	9							
05	0 Z	49959	-0-	49959	1015318	1615	1	47355	2	N	899	776	1	273
						989	9							
06	0 Z	43630	-0-	43630	1058948	42934	2	696	9	N	633	600	1	292
*07	0 Z	43496	-0-	43496	1102444	42604	2	892	9	N	811	726	1	371

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	388731	-0-	388731	789579	367550	2	21181	9	N	19255	19474	1	784
09	0 Z	311251	-0-	311251	1100830	298727	2	12524	9	N	11385	11459	1	703
10	0 Z	227657	-0-	227657	1328487	931	1	218356	2	N	7609	7378	1	840
						8370	9							
11	0 Z	166377	-0-	166377	1494864	1368	1	158865	2	N	5585	5684	1	725
						6144	9							
12	0 Z	142356	-0-	142356	1637220	1093	1	135491	2	N	5247	5190	1	707
						5772	9							
01	0 Z	115879	-0-	115879	1753099	374	1	111068	2	N	4034	3976	1	589
						4437	9							
02	0 Z	82107	-0-	82107	1835206	338	1	78173	2	N	3269	3414	1	389
						3596	9							
03	0 Z	79778	-0-	79778	1914984	374	1	75575	2	N	3481	3404	1	386
						3829	9							
04	0 Z	70242	-0-	70242	1985226	362	1	66519	2	N	3055	2959	1	433
						3361	9							
05	0 Z	68104	-0-	68104	2053330	121	1	64987	2	N	2724	2724	1	378
						2996	9							
06	0 Z	60331	-0-	60331	2113661	57738	2	2593	9	N	2357	2226	1	457
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	2113661					N	NO RPT			457

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
HINK 3SL															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		100781 X	82615	-0-	-18166	-0-	80546	2	2069	9	N	1881	1605	1	844
09		97530 X	76106	-0-	-21424	-0-	74188	2	1918	9	N	1744	1877	1	693
*10		135205 X	135205	-0-	-0-	-0-	133475	2	1730	9	N	1573	1522	1	720
11		97530 X	65163	-0-	-32367	-0-	63771	2	1392	9	N	1265	1374	1	577
12		100781 X	63436	-0-	-37345	-0-	1408	1	60499	2	N	1390	1421	1	532
							1529	9							
01		100781 X	62871	-0-	-37910	-0-	1786	1	59701	2	N	1258	1105	1	676
							1384	9							
02		91028 X	52683	-0-	-38345	-0-	1483	1	50113	2	N	988	1105	1	545
							1087	9							
03		100781 X	55210	-0-	-45571	-0-	1546	1	52573	2	N	992	1102	1	414
							1091	9							
04		97530 X	52900	-0-	-44630	-0-	1750	1	50119	2	N	937	952	1	385
							1031	9							
05		100781 X	51851	-0-	-48930	-0-	1398	1	49398	2	N	959	904	1	423
							1055	9							
06		97530 X	44522	-0-	-53008	-0-	903	1	42687	2	N	847	909	1	345
							932	9							
07		100781 X	46559	-0-	-54222	-0-	1060	1	44544	2	N	868	709	1	498
							955	9							
MILLER SPINNEY 39														WELL #: 3H RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670	
*08		133610 X	70228	-0-	-63382	-0-	68383	2	1845	9	N	1677	1648	1	197
09		129300 X	67045	-0-	-62255	-0-	65455	2	1590	9	N	1445	1377	1	258
10		133610 X	58697	-0-	-74913	-0-	57380	2	1317	9	N	1197	1245	1	198
11		129300 X	51009	-0-	-78291	-0-	49865	2	1144	9	N	1040	968	1	270
12		133610 X	49526	-0-	-84084	-0-	48295	2	1231	9	N	1119	951	1	411
01		133610 X	46157	-0-	-87453	-0-	312	1	44664	2	N	1074	1117	1	273
							1181	9							
02		120680 X	35814	-0-	-84866	-0-	282	1	34329	2	N	1094	1104	1	237
							1203	9							
03		133610 X	38164	-0-	-95446	-0-	312	1	36757	2	N	995	941	1	266
							1095	9							
04		129300 X	34738	-0-	-94562	-0-	302	1	33424	2	N	920	1031	1	142
							1012	9							
05		133610 X	33266	-0-	-100344	-0-	101	1	32185	2	N	891	726	1	287
							980	9							
06		129300 X	30099	-0-	-99201	-0-	29252	2	847	9	N	770	732	1	306
07		133610 X	30741	-0-	-102869	-0-	29945	2	796	9	Y	724	778	1	246
JERRI REED SL														WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC														606616	
BRITT RANCH UNIT														WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420	
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 121372 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12343 - 12371																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 121560 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12324 - 12376																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378																	
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2179	2	34	9	N	31					157
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2336	2	20	9	N	18					175
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2177	2	2	9	N	2					177
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2276	2	44	9	N	40	192	1			25
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2417	2	14	9	N	13					38
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2382	2	20	9	N	18					56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12452 - 12481																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 601 RRCID -> 124644 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12295 - 12352																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12328 - 12365																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12443 - 12467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRITT RNACH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

02	168 N	145	-0-	-23	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2			N	-0-					22
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118	2			N	-0-					22
05	155 N	61	-0-	-94	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	-0-	73	2			N	-0-					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12338 - 12370

02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					102
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	488	2			N	-0-					102
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	-0-	457	2			N	-0-					102
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	-0-	471	2			N	-0-					102
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	-0-	467	2	10	9	N	-9					111
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-	421	2			N	-0-					111

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12296 - 12324

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 128531 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12337 - 12377

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2012 - P&A 10-16-12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680 2	2 9		N	2			130
03	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514 2			N	-0-			130
04	1890 N	712	-0-	-1178	-0-	712 2			N	-0-			130
05	1953 N	751	-0-	-1202	-0-	751 2			N	-0-			130
06	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1012 2			N	-0-			130
*07	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2478 2	6 9		N	5			135

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545

02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			200
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			200
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			200

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4402 RRCID -> 154569 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12362 - 12808

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 167987 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12422 - 12448

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-		-0-
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3785	-0-	685	685	3785 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	5351	-0-	2351	3036	5351 2		N	-0-		-0-
*07		3100 N	4120	-0-	1020	4056	4120 2		N	-0-		-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508												
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		8
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		8
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		8
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 177683 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12247 - 12278												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 181334 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12370 - 12403												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4403 RRCID -> 184346 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12402 - 12503												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13654 PERF.12336 - 13508												
02		955 X	271	-0-	-684	-0-	271 2		Y	-0-		20
03		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		20
04		330 N	208	-0-	-122	-0-	208 2		Y	-0-		20
05		310 N	215	-0-	-95	-0-	215 2		Y	-0-		20
*06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		Y	-0-		20
*07		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-		20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004												TOTAL DEPTH	13600	PERF.12369 - 13479			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		34 N	-0-	34	-0-	-0-		34	2		N	-0-					69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004												TOTAL DEPTH	13610	PERF.12375 - 13484			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004												TOTAL DEPTH	15700	PERF.12251 - 15526			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BRITT RANCH I 4 WELL #: 6 RRCID -> 204621 COMPL. DATE 08/18/2004												TOTAL DEPTH	13710	PERF.12504 - 13468			
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004												TOTAL DEPTH	13750	PERF.12472 - 13503			
02		2996 X	2234	-0-	-762	-0-	2188	2	46	9	N	42					222
03		2976 X	2203	-0-	-773	-0-	2156	2	47	9	N	43	197	1			68
04		2520 X	1814	-0-	-706	-0-	1773	2	41	9	N	37					105
05		2573 X	1155	-0-	-1418	-0-	1126	2	29	9	N	26					131
06		2490 X	1925	-0-	-565	-0-	1888	2	37	9	N	34					165
*07		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2634	2	39	9	N	35					200

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	13667	PERF.12373 - 13473			
02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					137
03		15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					137
04		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	16292	2			N	-0-					137
05		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					137
06		5310 X	4309	-0-	-1001	-0-	4201	2	108	9	N	98					235
07		5487 X	3181	-0-	-2306	-0-	3181	2			N	-0-					235

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH "C" 35 WELL #: RRCID -> 207221 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 15450 PERF.12330 - 14897

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2010																	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439

02	2156	X	1966	-0-	-190	-0-	479	1	1423	2	N	58					215
							64	9									
03	2387	X	2082	-0-	-305	-0-	530	1	1490	2	N	56					271
							62	9									
04	2310	X	2095	-0-	-215	-0-	508	1	1519	2	N	62	203	1			130
							68	9									
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	154	1	2556	2	N	47					177
							52	9									
06	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	1694	2	36	9	N	33					210
07	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	2125	2	31	9	N	28					238

BRITT RANCH 36 WELL #: RRCID -> 207551 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12324 - 14762

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2010																	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

02	6816	X	4197	-0-	-2619	-0-	885	1	3254	2	N	53					171
							58	9									
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	997	1	3663	2	N	51					222
							56	9									
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	965	1	3680	2	N	70	200	1			92
							77	9									
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	965	1	4080	2	N	63					155
							69	9									
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	949	1	3715	2	N	52					207
							57	9									
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	934	1	3753	2	N	51					258
							56	9									

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

02	2128	N	1653	-0-	-475	-0-	1653	2			N	-0-					12
03	2046	N	962	-0-	-1084	-0-	962	2			N	-0-					12
04	1710	N	258	-0-	-1452	-0-	258	2			N	-0-					12
05	1829	N	411	-0-	-1418	-0-	411	2			N	-0-					12
06	930	N	303	-0-	-627	-0-	299	2	4	9	N	4					16
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3508 RRCID -> 208950 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12316 - 14604																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562																	
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	901	1	2907	2	N	-0-					178
03		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	997	1	1854	2	N	-0-					178
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	97	1	3781	2	N	-0-					178
05		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					178
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4888	2	13	9	N	12					190
*07		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3339	2	11	9	N	10					200

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4507 RRCID -> 209401 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834																	
02		3864 X	2067	-0-	-1797	-0-	479	1	1563	2	N	23					73
03		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	655	1	3562	2	N	29					102
04		4110 X	1415	-0-	-2695	-0-	199	1	1209	2	N	6					108
05		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					108
06		4110 X	2255	-0-	-1855	-0-	2255	2			N	-0-	84	1			24
*07		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591																	
02		2324 X	1273	-0-	-1051	-0-	1273	2			Y	-0-					20
03		4278 X	1398	-0-	-2880	-0-	1397	2	1	9	Y	1					21
04		4140 X	1327	-0-	-2813	-0-	1327	2			Y	-0-					21
05		4278 X	1394	-0-	-2884	-0-	1394	2			Y	-0-					21
06		1410 X	1338	-0-	-72	-0-	1338	2			Y	-0-					21
07		1395 X	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			Y	-0-					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803																	
02		3360 X	3044	-0-	-316	-0-	437	1	2553	2	N	49					222
03		3627 X	3098	-0-	-529	-0-	530	1	2568	2	N	-0-	188	1			34
04		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	34	1	6059	2	N	4					38
05		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5292	2	7	9	N	6					44
06		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4786	2	6	9	N	5					49
07		6293 X	4535	-0-	-1758	-0-	4533	2	2	9	N	2					51

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4603 RRCID -> 211454 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735																	
02		3640 X	3289	-0-	-351	-0-	3279	2	10	9	N	9					83
03		4030 X	3794	-0-	-236	-0-	3788	2	6	9	N	5					88
04		3810 X	3460	-0-	-350	-0-	3446	2	14	9	N	13					101
05		3937 X	3844	-0-	-93	-0-	3834	2	10	9	N	9					110
06		3810 X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					110
07		3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3543	2			N	-0-					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2451	-0-	-489	-0-	2445	2	6	9	N	5			100
03	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2662	2	7	9	N	6			106
04	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	2549	2	6	9	N	5			111
05	2883 X	2595	-0-	-288	-0-	2595	2			N	-0-			111
06	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			N	-0-			111
*07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-			111

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2004	2	68	9	N	62	174	1	85
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2182	2	42	9	N	38			123
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2264	2	42	9	N	38			161
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	2	6	9	N	5			166
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2339	2	4	9	N	4			170
07	2387 N	1745	-0-	-642	-0-	1745	2			N	-0-			170

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

02	3752 X	3578	-0-	-174	-0-	3520	2	58	9	N	53			87
03	4123 X	3523	-0-	-600	-0-	3477	2	46	9	N	42			129
04	3810 X	3368	-0-	-442	-0-	3368	2			N	-0-			129
05	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	2			N	-0-			129
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3393	2	35	9	N	32			161
07	2852 X	2320	-0-	-532	-0-	2320	2			N	-0-			161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1080	2	47	9	N	43			220
03	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1179	2	53	9	N	48	164	1	104
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	1100	2	50	9	N	45			149
05	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1132	2	55	9	N	50			199
06	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1114	2	44	9	N	40			239
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	1105	2	46	9	N	42			281

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

02	10024 X	9464	-0-	-560	-0-	9464	2			N	-0-			116
03	11098 X	9962	-0-	-1136	-0-	9962	2			N	-0-			116
04	10470 X	9886	-0-	-584	-0-	9806	2	80	9	N	73			189
05	10571 X	10504	-0-	-67	-0-	10503	2	1	9	N	1			190
06	10140 X	9798	-0-	-342	-0-	9798	2			N	-0-			190
07	10478 X	10251	-0-	-227	-0-	10251	2			N	-0-			190

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774

02	4676 X	4235	-0-	-441	-0-	4235	2			Y	-0-			51
03	6758 X	4548	-0-	-2210	-0-	4548	2			Y	-0-			51
04	6540 X	3369	-0-	-3171	-0-	3354	2	15	9	Y	14			65
05	6758 X	2678	-0-	-4080	-0-	2653	2	25	9	Y	23			88
06	4650 X	3493	-0-	-1157	-0-	3468	2	25	9	Y	23			111
07	4681 X	4647	-0-	-34	-0-	4629	2	18	9	Y	16	92	1	35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 507 RRCID -> 213703 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12303 - 13476

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005													TOTAL DEPTH	14850	PERF.12210	- 14725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		4424 X	3757	-0-	-667	-0-	3757	2			N	-0-				101	
03		4712 X	3888	-0-	-824	-0-	3851	2	37	9	N	34				135	
04		4530 X	3949	-0-	-581	-0-	3932	2	17	9	N	15				150	
05		4495 X	3619	-0-	-876	-0-	3619	2			N	-0-				150	
06		4200 X	3288	-0-	-912	-0-	3287	2	1	9	N	1				151	
07		4154 X	3414	-0-	-740	-0-	3394	2	20	9	N	18				169	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005													TOTAL DEPTH	15489	PERF.13048	- 15315	
02		3528 X	3276	-0-	-252	-0-	822	1	2437	2	N	15				156	
							17	9									
03		3906 X	3479	-0-	-427	-0-	881	1	2584	2	N	13				169	
							14	9									
04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	88	1	3683	2	N	21				190	
							23	9									
05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5752	2	10	9	N	9				199	
06		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4819	2	8	9	N	7				206	
07		3906 X	3249	-0-	-657	-0-	3241	2	8	9	N	7				213	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005													TOTAL DEPTH	14850	PERF.13006	- 14738	
02		2912 X	2150	-0-	-762	-0-	2150	2			N	-0-				81	
03		3224 X	2583	-0-	-641	-0-	2583	2			N	-0-				81	
04		2790 X	2763	-0-	-27	-0-	2763	2			N	-0-				81	
05		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-				81	
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-				81	
*07		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	2	2	9	N	2				83	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005													TOTAL DEPTH	14850	PERF.12275	- 14791	
02		3472 X	2974	-0-	-498	-0-	2974	2			N	-0-				20	
03		3875 X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			N	-0-				20	
04		3750 X	3017	-0-	-733	-0-	3017	2			N	-0-				20	
05		3875 X	3778	-0-	-97	-0-	3633	2	145	9	N	132				152	
06		3210 X	2810	-0-	-400	-0-	2797	2	13	9	N	12				164	
07		3286 X	2929	-0-	-357	-0-	2895	2	34	9	N	31				195	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005													TOTAL DEPTH	14807	PERF.12248	- 14585	
02		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2714	2	186	9	N	169				250	
03		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2753	2	15	9	N	14	202	1		62	
04		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2387	2	144	9	N	131				193	
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	3975	2	85	9	N	77	168	1		102	
06		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4426	2	142	9	N	129				231	
*07		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3507	2	55	9	N	50	175	1		106	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005													TOTAL DEPTH	15662	PERF.12728	- 15477	
*12		5146 X	4857	-0-	-289	-0-	4790	2	67	9	N	61				97	
*01		4774 X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-				97	
*02		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-				97	
*03		4867 X	4236	-0-	-631	-0-	4236	2			N	-0-				97	
*04		4710 X	4020	-0-	-690	-0-	4020	2			N	-0-				97	
*05		4867 X	3837	-0-	-1030	-0-	3837	2			N	-0-				97	
*06		4560 X	3930	-0-	-630	-0-	3930	2			N	-0-				97	
*07		4371 X	3881	-0-	-490	-0-	3881	2			N	-0-				97	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2912 X	2511	-0-	-401	-0-	2511	2			N	-0-			191
03	3224 X	2981	-0-	-243	-0-	2903	2	78	9	N	71			262
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	9	N	1	191	1	72
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			72
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-			72
07	2976 X	2436	-0-	-540	-0-	2436	2			N	-0-			72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

02	3556 X	2319	-0-	-1237	-0-	2251	2	68	9	N	62			234
03	4061 X	3624	-0-	-437	-0-	3559	2	65	9	N	59	205	1	88
04	4200 X	1533	-0-	-2667	-0-	1523	2	10	9	N	9			97
05	4340 X	1906	-0-	-2434	-0-	1898	2	8	9	N	7			104
06	4200 X	3151	-0-	-1049	-0-	3097	2	54	9	N	49			153
*07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3806	2	222	9	N	202			355

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

02	2828 X	2822	-0-	-6	-0-	541	1	2281	2	N	-0-			202
03	3131 X	2582	-0-	-549	-0-	579	1	1984	2	N	17			219
04	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	39	1	5476	2	N	14			233
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	N	16			249
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3971	2	47	9	N	43			292
07	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	3546	2	9	9	N	8	170	1	130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

02	3892 X	3556	-0-	-336	-0-	3556	2			N	-0-			14
03	4216 X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2			N	-0-			14
04	3960 X	3574	-0-	-386	-0-	3574	2			N	-0-			14
05	3937 X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2			N	-0-			14
06	3810 X	3412	-0-	-398	-0-	3412	2			N	-0-			14
07	3937 X	3409	-0-	-528	-0-	3403	2	6	9	N	5			19

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15076

02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			107
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			107
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			107
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			107
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-			107
*07	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-			107

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	763	1	2082	2	N	12	179	1	90
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	749	1	2419	2	N	29			119
04	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	764	1	1561	2	N	-0-			119
05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	845	1	2256	2	N	41			160
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	817	1	2366	2	N	30			190
*07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	804	1	2407	2	N	15			205

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1596 N	1563	-0-	-33	-0-	1563	2			N	-0-				66
03		2077 N	1739	-0-	-338	-0-	1739	2			N	-0-				66
04		1800 N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2			N	-0-				66
05		1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-				66
06		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-				66
07		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546	2			N	-0-				66

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072																
02		4088 X	3518	-0-	-570	-0-	3503	2	15	9	N	14				127
03		5022 X	3946	-0-	-1076	-0-	3943	2	3	9	N	3				130
04		4860 X	3741	-0-	-1119	-0-	3741	2			N	-0-				130
05		5022 X	3721	-0-	-1301	-0-	3721	2			N	-0-				130
06		4230 X	3636	-0-	-594	-0-	3627	2	9	9	N	8				138
07		3968 X	3657	-0-	-311	-0-	3643	2	14	9	N	13				151

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546																
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-				164
03		4929 X	4028	-0-	-901	-0-	4028	2			N	-0-				164
04		4770 X	3695	-0-	-1075	-0-	3675	2	20	9	N	18				182
05		4929 X	3669	-0-	-1260	-0-	3655	2	14	9	N	13				195
06		4380 X	3161	-0-	-1219	-0-	3138	2	23	9	N	21				216
07		4247 X	3759	-0-	-488	-0-	3740	2	19	9	N	17				233

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																
02		7336 X	7036	-0-	-300	-0-	541	1	6459	2	N	33	175	1		43
							36	9								
03		8122 X	7809	-0-	-313	-0-	584	1	7167	2	N	53				96
							58	9								
04		7650 X	7532	-0-	-118	-0-	566	1	6924	2	N	38				134
							42	9								
05		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	164	1	10051	2	N	38				172
							42	9								
06		9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9059	2	30	9	N	27				199
07		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-				199

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418																
02		4228 X	2752	-0-	-1476	-0-	2752	2			Y	-0-				43
03		4681 X	1989	-0-	-2692	-0-	1989	2			Y	-0-				43
04		4530 X	3900	-0-	-630	-0-	3900	2			Y	-0-				43
05		4526 X	3685	-0-	-841	-0-	3685	2			Y	-0-				43
06		3690 X	2776	-0-	-914	-0-	2776	2			Y	-0-				43
*07		4030 X	3553	-0-	-477	-0-	3553	2			Y	-0-				43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12310 - 15478																
02		8624 X	7281	-0-	-1343	-0-	7184	2	97	9	N	88				294
03		9548 X	7630	-0-	-1918	-0-	7520	2	110	9	N	100	202	1		192
04		9240 X	7651	-0-	-1589	-0-	7557	2	94	9	N	85	183	1		94
05		8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8733	2	139	9	N	126				220
06		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	7888	2	77	9	N	70	180	1		110
*07		8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	8017	2	118	9	N	107				217

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14910 PERF.12183 - 14799																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1512 N	1480	-0-	-32	-0-	1480	2			N	-0-					21
03		1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			N	-0-					21
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					21
05		1643 N	1642	-0-	-1	-0-	1642	2			N	-0-					21
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					21
*07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2239	2	47	9	N	43					64

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318																	
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					17
03		2480 N	2457	-0-	-23	-0-	2457	2			N	-0-					17
04		2400 N	2393	-0-	-7	-0-	2393	2			N	-0-					17
05		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					17
06		2370 N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2			N	-0-					17
07		2480 N	2188	-0-	-292	-0-	2188	2			N	-0-					17

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576																	
02		2800 N	2111	-0-	-689	4091	2111	2			N	-0-					17
03		3100 N	2143	-0-	-957	3134	2143	2			N	-0-					17
04		3000 N	2065	-0-	-935	2199	2065	2			N	-0-					17
05		3100 N	2160	-0-	-940	1259	2160	2			N	-0-					17
06		3000 N	1813	-0-	-1187	72	1813	2			N	-0-					17
07		2139 N	1841	-0-	-298	-0-	1841	2			N	-0-					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234																	
02		4564 X	3791	-0-	-773	-0-	3791	2			N	-0-					156
03		5890 X	4022	-0-	-1868	-0-	4022	2	20	9	N	18					174
04		5700 X	3806	-0-	-1894	-0-	3781	2	25	9	N	23					197
05		5890 X	4177	-0-	-1713	-0-	4147	2	30	9	N	27					224
06		4590 X	4034	-0-	-556	-0-	4032	2	2	9	N	2	187	1			39
07		4185 X	4169	-0-	-16	-0-	4149	2	20	9	N	18					57

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13268 - 15320																	
02		4088 X	3749	-0-	-339	-0-	3737	2	12	9	Y	11	182	1			52
03		4185 X	4104	-0-	-81	-0-	4104	2			Y	-0-					52
04		4080 X	3935	-0-	-145	-0-	3935	2			Y	-0-					52
05		4216 X	3823	-0-	-393	-0-	3819	2	4	9	Y	4					56
06		4080 X	2970	-0-	-1110	-0-	2969	2	1	9	Y	1					57
07		4154 X	3715	-0-	-439	-0-	3701	2	14	9	Y	13					70

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398																	
02		8624 X	6593	-0-	-2031	-0-	6593	2			N	-0-					132
03		12927 X	7033	-0-	-5894	-0-	6963	2	70	9	N	64	158	1			38
04		12510 X	6482	-0-	-6028	-0-	6482	2			N	-0-					38
05		12927 X	6981	-0-	-5946	-0-	6981	2			N	-0-					38
06		7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					38
*07		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7310	2	57	9	N	52					90

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746																	
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1980	2	62	9	N	56	175	1			44
03		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2522	2	81	9	N	74					118
04		2490 N	1782	-0-	-708	-0-	1741	2	41	9	N	37					155
05		2263 N	1680	-0-	-583	-0-	1650	2	30	9	N	27					182
06		2520 N	1240	-0-	-1280	-0-	1237	2	3	9	N	3					185
07		1829 N	1231	-0-	-598	-0-	1197	2	34	9	N	31					216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																						
BRITT 7													WELL #: 8		RRCID -> 221196		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12020 - 12782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE									
02		2828 X	2075	-0-	-753	-0-	2020 2	55 9	N	50	111 1			90								
03		3131 X	1248	-0-	-1883	-0-	1244 2	4 9	N	4				94								
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2924 2	48 9	N	44				138								
05		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-				138								
06		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2865 2	103 9	N	94	185 1			47								
*07		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3158 2	78 9	N	71				118								

BRITT 8													WELL #: 3		RRCID -> 222927		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 12918		PERF.12182 - 12811	
02		1960 N	1890	-0-	-70	-0-	1886 2	4 9	N	4	198 1			48								
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2111 2	144 9	N	131				179								
04		2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2012 2		N	-0-				179								
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-				179								
06		2190 N	2131	-0-	-59	-0-	2053 2	78 9	N	71	24 1			226								
*07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2064 2	118 9	N	107	273 1			60								

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3609		RRCID -> 223462		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 15707		PERF.13315 - 15566	
02		4984 X	4611	-0-	-373	-0-	873 1	3724 2	N	13				116								
							14 9															
03		5177 X	4122	-0-	-1055	-0-	815 1	3275 2	N	29				145								
							32 9															
04		5100 X	4917	-0-	-183	-0-	934 1	3966 2	N	15				160								
							17 9															
05		5270 X	4249	-0-	-1021	-0-	421 1	3796 2	N	29				189								
							32 9															
06		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5298 2	12 9	N	11				200								
07		5115 X	3990	-0-	-1125	-0-	3990 2		N	-0-				200								

BRITT 6													WELL #: 8		RRCID -> 223679		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 15650		PERF.12812 - 14662	
02		2464 X	2156	-0-	-308	-0-	2154 2	2 9	N	2				95								
03		2573 X	2527	-0-	-46	-0-	2449 2	78 9	N	71				166								
04		2430 X	2425	-0-	-5	-0-	2407 2	18 9	N	16				182								
05		2449 X	2272	-0-	-177	-0-	2272 2		N	-0-				182								
06		2460 X	2376	-0-	-84	-0-	2376 2		N	-0-				182								
07		2542 X	2349	-0-	-193	-0-	2331 2	18 9	N	16	160 1			38								

HUFF RANCH 48													WELL #: 1		RRCID -> 223958		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 15742		PERF.13037 - 15339	
02		2268 N	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-	4 1			-0-								
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-				-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-								

HUFF RANCH 47													WELL #: 2		RRCID -> 223965		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15650		PERF.12814 - 15448	
02		2632 X	351	-0-	-2281	-0-	351 2		N	-0-				49								
03		2728 X	2063	-0-	-665	-0-	2063 2		N	-0-				49								
04		2640 X	1314	-0-	-1326	-0-	1314 2		N	-0-				49								
05		1705 X	1150	-0-	-555	-0-	1150 2		N	-0-				49								
06		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2224 2	2 9	N	2				51								
*07		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2163 2	9 9	N	8				59								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 8 RRCID -> 224061 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12468 - 15459														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	1			39
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	65			104
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			104
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			104
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393														
02	3920 X	3102	-0-	-818	-0-	3065	2	37	9	N	34			208
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4138	2	75	9	N	68	202 1		74
04	4740 X	3595	-0-	-1145	-0-	3550	2	45	9	N	41			115
05	4898 X	3648	-0-	-1250	-0-	3624	2	24	9	N	22			137
06	4740 X	3445	-0-	-1295	-0-	3394	2	51	9	N	46			183
07	4216 X	3235	-0-	-981	-0-	3196	2	39	9	N	35			218

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761														
02	4424 X	3395	-0-	-1029	-0-	3387	2	8	9	N	7			139
03	5921 X	3485	-0-	-2436	-0-	3485	2			N	-0-			139
04	5730 X	4240	-0-	-1490	-0-	4240	2			N	-0-			139
05	5921 X	3942	-0-	-1979	-0-	3941	2	1	9	N	1			140
06	4710 X	4158	-0-	-552	-0-	4156	2	2	9	N	2			142
*07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4520	2	1	9	N	1			143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13136 - 15552														
02	7280 X	6240	-0-	-1040	-0-	755	1	5384	2	N	92	207 1		29
						101	9							
03	7440 X	6091	-0-	-1349	-0-	814	1	5150	2	N	115			144
						127	9							
04	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	80	1	6679	2	N	88			232
						97	9							
05	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6927	2	9	9	N	8	166 1		74
06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6715	2	39	9	N	35			109
07	7099 X	6955	-0-	-144	-0-	6953	2	2	9	N	2			111

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716														
02	3780 X	3235	-0-	-545	-0-	3235	2			Y	-0-			8
03	4154 X	3480	-0-	-674	-0-	3480	2			Y	-0-			8
04	3840 X	3253	-0-	-587	-0-	3253	2			Y	-0-			8
05	3875 X	3219	-0-	-656	-0-	3219	2			Y	-0-			8
06	3570 X	2985	-0-	-585	-0-	2985	2			Y	-0-			8
07	3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914	2			Y	-0-			8

BRITT RANCH "K" 37 WELL #: RRCID -> 225061 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15785 PERF.13047 - 15558														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2010

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-		2849 2	4 9	N	4			95
*02		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		2723 2		N	-0-			95
*03		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		2812 2		N	-0-			95
*04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-		2566 2		N	-0-			95
*05		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-		2430 2		N	-0-			95
*06		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-		3124 2	2 9	N	2			97
*07		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-		3313 2		N	-0-			97

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488														
02		8568 X	7997	-0-	-571	-0-		837 1	7068 2	N	84			198
								92 9						
03		9486 X	7682	-0-	-1804	-0-		619 1	7035 2	N	25	170 1		53
								28 9						
04		10187 X	10187	-0-	-0-	-0-		97 1	9946 2	N	131			184
								144 9						
05		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-		9997 2	151 9	N	137			321
06		9164 X	9164	-0-	-0-	-0-		9096 2	68 9	N	62	177 1		206
07		10540 X	8287	-0-	-2253	-0-		8213 2	74 9	N	67			273

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650														
02		3304 X	3062	-0-	-242	-0-		3019 2	43 9	N	39	185 1		122
03		3658 X	3246	-0-	-412	-0-		3206 2	40 9	N	36			158
04		3480 X	2090	-0-	-1390	-0-		2035 2	55 9	N	50	68 1		140
05		3379 X	3174	-0-	-205	-0-		3140 2	34 9	N	31			171
06		3270 X	2940	-0-	-330	-0-		2897 2	43 9	N	39			210
07		3379 X	2913	-0-	-466	-0-		2881 2	32 9	N	29			239

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516														
02		6384 X	3956	-0-	-2428	-0-		591 1	3365 2	Y	-0-			50
03		9641 X	4101	-0-	-5540	-0-		655 1	3445 2	Y	1			51
								1 9						
04		9330 X	6963	-0-	-2367	-0-		63 1	6886 2	Y	13			64
								14 9						
05		9641 X	6300	-0-	-3341	-0-		6275 2	25 9	Y	23			87
06		4650 X	4148	-0-	-502	-0-		4123 2	25 9	Y	23			110
07		4805 X	3850	-0-	-955	-0-		3831 2	19 9	Y	17	92 1		35

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435														
02		3948 X	3700	-0-	-248	-0-		3700 2		N	-0-			44
03		4371 X	3832	-0-	-539	-0-		3831 2	1 9	N	1			45
04		4230 X	3421	-0-	-809	-0-		3359 2	62 9	N	56			101
05		4185 X	3623	-0-	-562	-0-		3623 2		N	-0-			101
06		4050 X	3665	-0-	-385	-0-		3665 2		N	-0-			101
07		4092 X	3587	-0-	-505	-0-		3587 2		N	-0-			101

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15036														
02		8176 X	4988	-0-	-3188	-0-		4988 2		Y	-0-			8
03		9052 X	4858	-0-	-4194	-0-		4858 2		Y	-0-			8
04		8760 X	4830	-0-	-3930	-0-		4830 2		Y	-0-			8
05		8401 X	4900	-0-	-3501	-0-		4900 2		Y	-0-			8
06		6120 X	5272	-0-	-848	-0-		5272 2		Y	-0-			8
07		5518 X	5202	-0-	-316	-0-		5202 2		Y	-0-			8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616															
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006													TOTAL DEPTH 15470	PERF.12900	- 15199
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6426	2	4	9	N	4	163	1	59
03		6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6600	2	54	9	N	49			108
04		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7076	2	30	9	N	27			135
05		6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6384	2	30	9	N	27			162
06		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6852	2	53	9	N	48			210
07		7347 X	1979	-0-	-5368	-0-	1972	2	7	9	N	6			216
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007													TOTAL DEPTH 15875	PERF.13852	- 15719
02		2912 X	2445	-0-	-467	-0-	2445	2			N	-0-			71
03		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4214	2	53	9	N	48			119
04		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	2	1	9	N	1			120
*05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3315	2	17	9	N	15			135
*06		4140 X	2889	-0-	-1251	-0-	2889	2			N	-0-			135
*07		4278 X	2936	-0-	-1342	-0-	2932	2	4	9	N	4			139
BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 09/15/2008													TOTAL DEPTH 15660	PERF.12436	- 14132
02		7224 X	6349	-0-	-875	-0-	6265	2	84	9	N	76			190
03		7998 X	7036	-0-	-962	-0-	6958	2	78	9	N	71	174	1	87
04		7560 X	6907	-0-	-653	-0-	6810	2	97	9	N	88			175
05		7595 X	7047	-0-	-548	-0-	6963	2	84	9	N	76			251
06		7350 X	6586	-0-	-764	-0-	6501	2	85	9	N	77	196	1	132
07		7130 X	6644	-0-	-486	-0-	6582	2	62	9	N	56			188
THOMAS BRITT 6 WELL #: 2 RRCID -> 228566 COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH 15500	PERF.12424	- 15336
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 12/16/2008													TOTAL DEPTH 15700	PERF.12480	- 15570
02		4648 X	3775	-0-	-873	-0-	563	1	3212	2	N	-0-	200	1	50
03		4991 X	4173	-0-	-818	-0-	601	1	3514	2	N	53			103
04		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	60	1	6690	2	N	15			118
05		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5604	2	17	9	N	15			133
06		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5263	2	3	9	N	3			136
07		6355 X	4213	-0-	-2142	-0-	4170	2	43	9	N	39	166	1	9
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008													TOTAL DEPTH 15650	PERF.12377	- 15541
02		6468 X	5690	-0-	-778	-0-	5689	2	1	9	N	1			219
03		7099 X	6166	-0-	-933	-0-	6166	2			N	-0-	173	1	46
04		6660 X	6040	-0-	-620	-0-	6033	2	7	9	N	6			52
05		6417 X	6137	-0-	-280	-0-	6137	2			N	-0-			52
06		6180 X	5835	-0-	-345	-0-	5834	2	1	9	N	1			53
07		6293 X	5926	-0-	-367	-0-	5926	2			N	-0-			53

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007													TOTAL DEPTH 15411	PERF.12772	- 15292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4676 X	4324	-0-	-352	-0-	4280	2	44	9	N	40					123
03	5177 X	4215	-0-	-962	-0-	4176	2	39	9	N	35					158
04	4680 X	3972	-0-	-708	-0-	3972	2			N	-0-					158
05	4805 X	3959	-0-	-846	-0-	3926	2	33	9	N	30					188
06	4620 X	4149	-0-	-471	-0-	4115	2	34	9	N	31					219
07	4774 X	2452	-0-	-2322	-0-	2445	2	7	9	N	6					225

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006													TOTAL DEPTH 15387	PERF.12840	- 15061	
02	3696 X	3450	-0-	-246	-0-	3262	2	188	9	N	171	171	1			193
03	4092 X	3747	-0-	-345	-0-	3483	2	264	9	N	240	195	1			238
04	3990 X	3772	-0-	-218	-0-	3574	2	198	9	N	180	203	1			215
05	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3748	2	196	9	N	178					393
06	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	3728	2	117	9	N	106	386	1			113
*07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3722	2	193	9	N	175	174	1			114

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007													TOTAL DEPTH 15757	PERF.13754	- 15422	
02	4676 X	4596	-0-	-80	-0-	504	1	4079	2	N	12					136
						13	9									
03	5146 X	5074	-0-	-72	-0-	544	1	4505	2	N	23					159
						25	9									
04	4980 X	4872	-0-	-108	-0-	540	1	4304	2	N	25					184
						28	9									
05	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	144	1	7749	2	N	38					222
						42	9									
06	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5931	2	24	9	N	22	194	1			50
*07	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5134	2	23	9	N	21					71

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007													TOTAL DEPTH 15520	PERF.13642	- 15410	
02	2520 X	1650	-0-	-870	-0-	1650	2			N	-0-					93
03	2790 X	2143	-0-	-647	-0-	2117	2	26	9	N	24	75	1			42
04	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2349	2	20	9	N	18					60
05	2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					60
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					60
07	2449 N	1294	-0-	-1155	-0-	1294	2			N	-0-					60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 12/18/2008													TOTAL DEPTH 15725	PERF.13656	- 15528	
02	6272 X	5981	-0-	-291	-0-	5981	2			N	-0-	171	1			14
03	7130 X	6977	-0-	-153	-0-	6915	2	62	9	N	56					70
04	6930 X	6045	-0-	-885	-0-	6012	2	33	9	N	30					100
05	7161 X	6259	-0-	-902	-0-	6225	2	34	9	N	31					131
06	6900 X	5985	-0-	-915	-0-	5951	2	34	9	N	31					162
*07	6975 X	5945	-0-	-1030	-0-	5925	2	20	9	N	18	134	1			46

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854	- 15638	
02	2408 X	1839	-0-	-569	-0-	1831	2	8	9	Y	7					35
03	2666 X	2077	-0-	-589	-0-	2077	2			Y	-0-					35
04	2190 X	1974	-0-	-216	-0-	1971	2	3	9	Y	3					38
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2474	2	30	9	Y	27					65
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1					66
*07	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	1056	1	8082	2	Y	-0-			86
03	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	1278	1	12340	2	Y	-0-			86
04	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	1168	1	4802	2	Y	1			87
05	10106 X	5149	-0-	-4957	-0-	637	1	4489	2	Y	21	85	1	23
06	13170 X	2783	-0-	-10387	-0-	2772	2	11	9	Y	10			33
07	13609 X	2720	-0-	-10889	-0-	2720	2			Y	-0-			33
BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582														
02	2968 X	2864	-0-	-104	-0-	2856	2	8	9	Y	7			35
03	3720 X	3032	-0-	-688	-0-	3032	2			Y	-0-			35
04	3600 X	2757	-0-	-843	-0-	2754	2	3	9	Y	3			38
05	3720 X	3330	-0-	-390	-0-	3300	2	30	9	Y	27			65
06	3210 X	2557	-0-	-653	-0-	2556	2	1	9	Y	1			66
07	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			Y	-0-			66
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.12728 - 15350														
02	7420 X	7013	-0-	-407	-0-	7013	2			N	-0-			36
03	8122 X	7676	-0-	-446	-0-	7675	2	1	9	N	1			37
04	7860 X	7271	-0-	-589	-0-	7228	2	43	9	N	39			76
05	7998 X	7834	-0-	-164	-0-	7786	2	48	9	N	44			120
06	7650 X	7018	-0-	-632	-0-	6979	2	39	9	N	35	35	1	120
07	7750 X	6254	-0-	-1496	-0-	6234	2	20	9	N	18			138
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4409 RRCID -> 230514 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15902 PERF.13870 - 15668														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012 - P&A 11-08-12														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533														
02	5852 X	5065	-0-	-787	-0-	5065	2			Y	-0-			194
03	7998 X	5487	-0-	-2511	-0-	5485	2	2	9	Y	2			196
04	7740 X	5246	-0-	-2494	-0-	5245	2	1	9	Y	1			197
05	7998 X	5097	-0-	-2901	-0-	5097	2			Y	-0-			197
06	6360 X	4875	-0-	-1485	-0-	4874	2	1	9	Y	1			198
07	5611 X	4932	-0-	-679	-0-	4932	2			Y	-0-			198
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670														
02	6272 X	1056	-0-	-5216	-0-	1056	1			Y	-0-			60
03	6944 X	1278	-0-	-5666	-0-	1278	1			Y	-0-			60
04	6720 X	1199	-0-	-5521	-0-	1168	1	31	9	Y	28			88
05	1178 X	660	-0-	-518	-0-	637	1	23	9	Y	21	86	1	23
06	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1713	2	11	9	Y	10			33
*07	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																		
BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167													COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 15864		PERF.13004 - 15642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
02		3416 X	3222	-0-	-194	-0-	3180	2	42	9	N	38				179		
03		4061 X	3550	-0-	-511	-0-	3500	2	50	9	N	45	174	1		50		
04		3930 X	3346	-0-	-584	-0-	3292	2	54	9	N	49				99		
05		4061 X	3074	-0-	-987	-0-	3031	2	43	9	N	39	130	1		8		
06		3540 X	3027	-0-	-513	-0-	2977	2	50	9	N	45				53		
07		3565 X	2968	-0-	-597	-0-	2924	2	44	9	N	40				93		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195													COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 15734		PERF.13157 - 15535	
02		3864 X	3610	-0-	-254	-0-	740	1	2870	2	N	-0-				114		
03		4216 X	3958	-0-	-258	-0-	820	1	3138	2	N	-0-				114		
04		4080 X	3760	-0-	-320	-0-	789	1	2971	2	N	-0-				114		
05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	238	1	3792	2	N	-0-				114		
06		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-				114		
*07		3999 X	3560	-0-	-439	-0-	3560	2			N	-0-				114		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344													COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15646		PERF.12480 - 15442	
02		8764 X	8742	-0-	-22	-0-	874	1	7722	2	N	133	380	1		184		
03		10013 X	9791	-0-	-222	-0-	997	1	8585	2	N	190	203	1		171		
04		9780 X	8984	-0-	-796	-0-	883	1	7949	2	N	138				309		
05		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	194	1	10810	2	N	61				370		
06		9780 X	9310	-0-	-470	-0-	9238	2	72	9	N	65	195	1		240		
07		9796 X	8761	-0-	-1035	-0-	8651	2	110	9	N	100	58	1		282		

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571													COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 15180		PERF.13244 - 15078	
02		4004 X	2036	-0-	-1968	-0-	2008	2	28	9	N	25				59		
03		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-				59		
04		3780 X	3602	-0-	-178	-0-	3601	2	1	9	N	1				60		
05		3782 X	3701	-0-	-81	-0-	3701	2			N	-0-				60		
06		4410 X	3623	-0-	-787	-0-	3623	2			N	-0-				60		
07		4557 X	3816	-0-	-741	-0-	3797	2	19	9	N	17				77		

BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028													COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 15540		PERF.13132 - 15311	
02		4312 X	3265	-0-	-1047	-0-	3258	2	7	9	Y	6				37		
03		4774 X	3256	-0-	-1518	-0-	3202	2	54	9	Y	49				86		
04		4530 X	3387	-0-	-1143	-0-	3341	2	46	9	Y	42				128		
05		4681 X	3435	-0-	-1246	-0-	3396	2	39	9	Y	35	93	1		70		
06		4350 X	3482	-0-	-868	-0-	3436	2	46	9	Y	42				112		
07		3627 X	3475	-0-	-152	-0-	3441	2	34	9	Y	31	88	1		55		

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029													COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12366 - 14730	
02		5488 X	4871	-0-	-617	-0-	4870	2	1	9	Y	1				7		
03		5735 X	5248	-0-	-487	-0-	5238	2	10	9	Y	9				16		
04		5430 X	4716	-0-	-714	-0-	4707	2	9	9	Y	8				24		
05		5611 X	4893	-0-	-718	-0-	4886	2	7	9	Y	6	17	1		13		
06		5400 X	4667	-0-	-733	-0-	4658	2	9	9	Y	8				21		
07		5394 X	4722	-0-	-672	-0-	4715	2	7	9	Y	6	17	1		10		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008													TOTAL DEPTH 15323	PERF.12305 - 15284
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	7168 X	6665	-0-	-503	-0-	669 1	5906 2	Y	82	67 1		30		
03	7936 X	7576	-0-	-360	-0-	90 9								
03	7936 X	7576	-0-	-360	-0-	810 1	6617 2	Y	135	128 1		37		
04	7680 X	7144	-0-	-536	-0-	149 9								
04	7680 X	7144	-0-	-536	-0-	664 1	6361 2	Y	108	63 1		82		
05	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	119 9								
05	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	138 1	9601 2	Y	131	65 1		148		
06	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	144 9								
06	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7823 2	124 9	Y	113	183 1		78		
*07	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7776 2	139 9	Y	126	124 1		80		
BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384 - 15342
02	6300 X	5107	-0-	-1193	-0-	5048 2	59 9	N	54	180 1		105		
03	6324 X	5769	-0-	-555	-0-	5681 2	88 9	N	80			185		
04	5940 X	5576	-0-	-364	-0-	5484 2	92 9	N	84			269		
05	5828 X	5783	-0-	-45	-0-	5684 2	99 9	N	90			359		
06	5640 X	5539	-0-	-101	-0-	5433 2	106 9	N	96	185 1		270		
07	5766 X	4722	-0-	-1044	-0-	4649 2	73 9	N	66			336		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH 15708	PERF.13000 - 15570
02	6916 X	6352	-0-	-564	-0-	6352 2		N	-0-			182		
03	7316 X	6532	-0-	-784	-0-	6532 2		N	-0-	86 1		96		
04	7020 X	6370	-0-	-650	-0-	6370 2		N	-0-			96		
05	7192 X	6847	-0-	-345	-0-	6845 2	2 9	N	2			98		
06	6900 X	6528	-0-	-372	-0-	6495 2	33 9	N	30			128		
07	7037 X	6660	-0-	-377	-0-	6628 2	32 9	N	29			157		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008													TOTAL DEPTH 15460	PERF.12516 - 15408
02	5824 X	3602	-0-	-2222	-0-	780 1	2777 2	N	41			280		
03	8246 X	4698	-0-	-3548	-0-	45 9								
03	8246 X	4698	-0-	-3548	-0-	898 1	3752 2	N	44	121 1		203		
04	7980 X	4063	-0-	-3917	-0-	48 9								
04	7980 X	4063	-0-	-3917	-0-	760 1	3303 2	N	-0-			203		
05	8246 X	4438	-0-	-3808	-0-	881 1	3434 2	N	112			315		
06	5070 X	4278	-0-	-792	-0-	123 9								
06	5070 X	4278	-0-	-792	-0-	881 1	3346 2	N	46	180 1		181		
*07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	51 9								
*07	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	910 1	3707 2	N	94			275		
						103 9								
THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15577	PERF.12372 - 15166
02	2660 X	2429	-0-	-231	-0-	2423 2	6 9	Y	5	51 1		10		
03	5022 X	2595	-0-	-2427	-0-	2558 2	37 9	Y	34			44		
04	4860 X	2399	-0-	-2461	-0-	2380 2	19 9	Y	17			61		
05	5022 X	2402	-0-	-2620	-0-	2394 2	8 9	Y	7	50 1		18		
06	4050 X	2351	-0-	-1699	-0-	2308 2	43 9	Y	39			57		
07	2697 X	2338	-0-	-359	-0-	2315 2	23 9	Y	21	48 1		30		
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007													TOTAL DEPTH 15336	PERF.13180 - 15241
02	3388 X	2656	-0-	-732	-0-	2652 2	4 9	Y	4			27		
03	3410 X	3066	-0-	-344	-0-	3025 2	41 9	Y	37			64		
04	3300 X	3038	-0-	-262	-0-	3004 2	34 9	Y	31			95		
05	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2900 2	29 9	Y	26	69 1		52		
06	2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2825 2	34 9	Y	31			83		
07	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	2838 2	24 9	Y	22	65 1		40		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH I 4 WELL #: 12 RRCID -> 239156 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12370 - 12818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012 - P/A 11/01/12													

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

02	8848 X	6599	-0-	-2249	-0-	6599	2		N	-0-	164	1	31
03	9114 X	7901	-0-	-1213	-0-	7881	2	20	9	N	18		49
04	7860 X	7396	-0-	-464	-0-	7386	2	10	9	N	9		58
05	8122 X	7732	-0-	-390	-0-	7730	2	2	9	N	2		60
06	7650 X	6998	-0-	-652	-0-	6970	2	28	9	N	25		85
07	7905 X	7094	-0-	-811	-0-	7090	2	4	9	N	4		89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

02	4452 X	2211	-0-	-2241	-0-	2211	2		Y	-0-			1
03	4247 X	3727	-0-	-520	-0-	3727	2		Y	-0-			1
04	4230 X	3661	-0-	-569	-0-	3660	2	1	9	Y	1		2
05	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	3707	2	1	9	Y	1	2	1
06	4230 X	2992	-0-	-1238	-0-	2991	2	1	9	Y	1	1	1
07	3782 X	3187	-0-	-595	-0-	3186	2	1	9	Y	1		2

THOMAS 5 WELL #: 3 RRCID -> 240875 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 15468 PERF.12736 - 15156

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2012 - P & A 11-20-12													

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 14280

02	7000 X	6299	-0-	-701	-0-	6209	2	90	9	Y	82	67	1	30
03	7595 X	6766	-0-	-829	-0-	6617	2	149	9	Y	135	128	1	37
04	7320 X	6342	-0-	-978	-0-	6223	2	119	9	Y	108	63	1	82
05	7223 X	6989	-0-	-234	-0-	6845	2	144	9	Y	131	65	1	148
06	6870 X	6707	-0-	-163	-0-	6583	2	124	9	Y	113	183	1	78
07	6975 X	6896	-0-	-79	-0-	6757	2	139	9	Y	126	124	1	80

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 14272

02	7140 X	6163	-0-	-977	-0-	6073	2	90	9	Y	82	67	1	30
03	7905 X	7055	-0-	-850	-0-	6906	2	149	9	Y	135	128	1	37
04	7530 X	6401	-0-	-1129	-0-	6282	2	119	9	Y	108	63	1	82
05	7378 X	7197	-0-	-181	-0-	7053	2	144	9	Y	131	65	1	148
06	6900 X	6456	-0-	-444	-0-	6332	2	124	9	Y	113	183	1	78
07	7068 X	6604	-0-	-464	-0-	6465	2	139	9	Y	126	124	1	80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	3836 X	2766	-0-	-1070	-0-	467	1	2265	2	Y	31	41	1	35
						34	9							
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	484	1	4296	2	Y	74	62	1	47
						81	9							
04	4110 X	2275	-0-	-1835	-0-	406	1	1806	2	Y	57	67	1	37
						63	9							
05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	394	1	4306	2	Y	106	57	1	86
						117	9							
06	6390 X	5937	-0-	-453	-0-	5819	2	118	9	Y	107	128	1	65
*07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5183	2	65	9	Y	59	65	1	59
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558														
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	976	1	3961	2	Y	57	77	1	74
						63	9							
03	5301 X	4786	-0-	-515	-0-	993	1	3683	2	Y	100	77	1	97
						110	9							
04	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7194	2	79	9	Y	72	70	1	99
05	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5940	2	108	9	Y	98	138	1	59
06	5370 X	5153	-0-	-217	-0-	5055	2	98	9	Y	89	77	1	71
07	7502 X	4853	-0-	-2649	-0-	4780	2	73	9	Y	66	122	1	15
BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191														
02	6776 X	6487	-0-	-289	-0-	6423	2	64	9	N	58	140	1	70
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7185	2	74	9	N	67			137
04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6841	2	101	9	N	92			229
05	7192 X	6650	-0-	-542	-0-	6566	2	84	9	N	76	191	1	114
06	7020 X	6652	-0-	-368	-0-	6564	2	88	9	N	80			194
07	7254 X	6609	-0-	-645	-0-	6541	2	68	9	N	62	172	1	84
BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507														
02	6048 X	5735	-0-	-313	-0-	5682	2	53	9	N	48			96
03	6696 X	6469	-0-	-227	-0-	6407	2	62	9	N	56			152
04	6480 X	6133	-0-	-347	-0-	6089	2	44	9	N	40			192
05	6696 X	6396	-0-	-300	-0-	6334	2	62	9	N	56	185	1	63
06	6390 X	6140	-0-	-250	-0-	6059	2	81	9	N	74			137
07	6479 X	6166	-0-	-313	-0-	6096	2	70	9	N	64			201
BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775														
02	2072 X	1746	-0-	-326	-0-	1738	2	8	9	Y	7			35
03	2294 X	2025	-0-	-269	-0-	2025	2			Y	-0-			35
04	2340 X	1559	-0-	-781	-0-	1556	2	3	9	Y	3			38
05	2418 X	1512	-0-	-906	-0-	1482	2	30	9	Y	27			65
06	2340 X	1757	-0-	-583	-0-	1756	2	1	9	Y	1			66
*07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-			66
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580														
02	5152 X	3629	-0-	-1523	-0-	831	1	2798	2	N	-0-			25
03	5487 X	4034	-0-	-1453	-0-	951	1	3083	2	N	-0-			25
04	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	94	1	5663	2	N	-0-			25
05	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5493	2	1	9	N	1			26
06	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-			26
07	5146 X	4512	-0-	-634	-0-	4512	2			N	-0-			26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.13770 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 N	1518	-0-	-330	-0-	1518	2	N	-0-		92
03	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	1871	2	N	23	74 1	41
*04	1920 N	1081	-0-	-839	-0-	1068	2	N	12		53
*05	1674 N	537	-0-	-1137	-0-	537	2	N	-0-		53
*06	1830 N	868	-0-	-962	-0-	868	2	N	-0-		53
*07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-		53

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313

02	3276 X	2275	-0-	-1001	-0-	757	1	Y	5	50 1	10
03	4433 X	3815	-0-	-618	-0-	997	1	Y	33		43
04	4290 X	2311	-0-	-1979	-0-	955	1	Y	16		59
05	4433 X	2606	-0-	-1827	-0-	934	1	Y	8	49 1	18
06	3690 X	2704	-0-	-986	-0-	933	1	Y	38		56
07	3813 X	2245	-0-	-1568	-0-	934	1	Y	21	47 1	30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

02	9072 X	8504	-0-	-568	-0-	8470	2	Y	31	41 1	35
03	9796 X	9452	-0-	-344	-0-	9371	2	Y	74	62 1	47
04	9330 X	8783	-0-	-547	-0-	8720	2	Y	57	67 1	37
05	9641 X	9103	-0-	-538	-0-	8986	2	Y	106	57 1	86
06	9330 X	9045	-0-	-285	-0-	8927	2	Y	107	128 1	65
*07	10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	10130	2	Y	58	65 1	58

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

02	8120 X	6045	-0-	-2075	-0-	952	1	N	128	167 1	85
03	8556 X	7906	-0-	-650	-0-	1021	1	N	122		207
04	8250 X	7639	-0-	-611	-0-	976	1	N	109	199 1	117
05	8029 X	7408	-0-	-621	-0-	1054	1	N	133		250
06	INC G-10	7347	-0-	7347	7347	1020	1	N	115	186 1	179
07	INC G-10	7376	-0-	7376	14723	1054	1	N	98		277

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

02	6636 X	6037	-0-	-599	-0-	574	1	Y	43	59 1	57
03	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	752	1	Y	76	59 1	74
04	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9063	2	Y	56	54 1	76
05	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8391	2	Y	75	106 1	45
06	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7603	2	Y	68	59 1	54
07	9331 X	7432	-0-	-1899	-0-	7376	2	Y	51	94 1	11

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 15620

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		8036 X	7743	-0-	-293	-0-	7626	2	117	9	Y	106	105	1	36
03		8649 X	8410	-0-	-239	-0-	8264	2	146	9	Y	133	118	1	51
04		8370 X	7699	-0-	-671	-0-	7574	2	125	9	Y	114	106	1	59
05		8587 X	7919	-0-	-668	-0-	7808	2	111	9	Y	101	126	1	34
06		8310 X	7596	-0-	-714	-0-	7461	2	135	9	Y	123	88	1	69
07		8587 X	7905	-0-	-682	-0-	7786	2	119	9	Y	108	107	1	70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

02		7728 X	6159	-0-	-1569	-0-	6133	2	26	9	Y	24	24	1	8
03		8029 X	6608	-0-	-1421	-0-	6576	2	32	9	Y	29	26	1	11
04		7470 X	6660	-0-	-810	-0-	6631	2	29	9	Y	26	24	1	13
05		7254 X	6937	-0-	-317	-0-	6912	2	25	9	Y	23	28	1	8
06		6720 X	6258	-0-	-462	-0-	6228	2	30	9	Y	27	20	1	15
*07		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7836	2	28	9	Y	25	24	1	16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

02		4704 X	4255	-0-	-449	-0-	4253	2	2	9	N	2			136
03		5146 X	4669	-0-	-477	-0-	4655	2	14	9	N	13			149
04		4890 X	4497	-0-	-393	-0-	4478	2	19	9	N	17			166
05		4960 X	4530	-0-	-430	-0-	4505	2	25	9	N	23			189
06		4710 X	4327	-0-	-383	-0-	4307	2	20	9	N	18			207
*07		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5424	2	6	9	N	5	193	1	19

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297

02		6636 X	6231	-0-	-405	-0-	6140	2	91	9	Y	83	132	1	33
03		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7176	2	127	9	Y	115	64	1	84
04		7020 X	6814	-0-	-206	-0-	6684	2	130	9	Y	118	68	1	134
05		7254 X	6183	-0-	-1071	-0-	6084	2	99	9	Y	90	127	1	97
06		7080 X	4677	-0-	-2403	-0-	4601	2	76	9	Y	69	68	1	98
07		7316 X	3923	-0-	-3393	-0-	3905	2	18	9	Y	16	56	1	58

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014

02		6356 X	5668	-0-	-688	-0-	5629	2	39	9	N	35	179	1	56
03		6882 X	6233	-0-	-649	-0-	6147	2	86	9	N	78			134
04		6390 X	6198	-0-	-192	-0-	6121	2	77	9	N	70			204
05		6448 X	5906	-0-	-542	-0-	5810	2	96	9	N	87			291
06		6060 X	5884	-0-	-176	-0-	5811	2	73	9	N	66	175	1	182
07		6417 X	5885	-0-	-532	-0-	5808	2	77	9	N	70	170	1	82

THOMAS BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 249848 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF. N/A

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2012 - P&A 10-22-12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER											
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616											
HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	818 1	6570 2	N	32		175
						35 9					
03	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	909 1	6438 2	N	13		188
						14 9					
04	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	965 1	6788 2	N	14		202
						15 9					
05	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	997 1	8596 2	N	16		218
						18 9					
06	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	930 1	7506 2	N	16		234
						18 9					
*07	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	949 1	7572 2	N	8	173 1	69
						9 9					

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662											
02	5880 X	4755	-0-	-1125	-0-	4755 2		N	-0-		53
03	6324 X	5985	-0-	-339	-0-	5972 2	13 9	N	12		65
04	6000 X	4560	-0-	-1440	-0-	4547 2	13 9	N	12		77
05	6200 X	5535	-0-	-665	-0-	5467 2	68 9	N	62		139
06	5790 X	5352	-0-	-438	-0-	5306 2	46 9	N	42		181
07	5983 X	5603	-0-	-380	-0-	5566 2	37 9	N	34		215

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518											
02	6188 X	5547	-0-	-641	-0-	5507 2	40 9	N	36	193 1	83
03	6789 X	5994	-0-	-795	-0-	5943 2	51 9	N	46		129
04	6420 X	5613	-0-	-807	-0-	5549 2	64 9	N	58		187
05	6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6387 2	51 9	N	46		233
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5952 2	53 9	N	48	193 1	88
07	6138 X	6072	-0-	-66	-0-	6018 2	54 9	N	49		137

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946											
02	6468 X	5807	-0-	-661	-0-	5727 2	80 9	N	73	110 1	61
03	7068 X	6622	-0-	-446	-0-	6533 2	89 9	N	81		142
04	6660 X	6197	-0-	-463	-0-	6105 2	92 9	N	84		226
05	6665 X	5609	-0-	-1056	-0-	5521 2	88 9	N	80		306
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6344 2	96 9	N	87	205 1	188
07	6634 X	6192	-0-	-442	-0-	6094 2	98 9	N	89	187 1	90

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461											
02	4284 X	4076	-0-	-208	-0-	3985 2	91 9	Y	83	132 1	33
03	4743 X	3726	-0-	-1017	-0-	3599 2	127 9	Y	115	64 1	84
04	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	583 1	4175 2	Y	118	68 1	134
						130 9					
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	1247 1	5869 2	Y	90	127 1	97
						99 9					
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1091 1	5468 2	Y	69	68 1	98
						76 9					
07	5053 X	4313	-0-	-740	-0-	1247 1	3048 2	Y	16	56 1	58
						18 9					

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010											
02	18620 X	14807	-0-	-3813	-0-	14632 3	175 9	N	159	174 1	137
03	20336 X	13728	-0-	-6608	-0-	13502 3	226 9	N	205	214 1	128
04	19260 X	13694	-0-	-5566	-0-	13463 3	231 9	N	210	206 1	132
05	18414 X	6999	-0-	-11415	-0-	6900 3	99 9	N	90		222
06	17160 X	14662	-0-	-2498	-0-	14467 3	195 9	N	177	183 1	216
07	16399 X	12422	-0-	-3977	-0-	12304 3	118 9	N	107	191 1	132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009													TOTAL	DEPTH	14141	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02		30408 X	26874	-0-	-3534	-0-	26788	3	86	9	N	78	111	1		110	
03		32984 X	30179	-0-	-2805	-0-	30179	3			N	-0-				110	
04		31290 X	28138	-0-	-3152	-0-	28120	3	18	9	N	16				126	
05		31713 X	28561	-0-	-3152	-0-	28503	3	58	9	N	53				179	
06		29550 X	27087	-0-	-2463	-0-	27036	3	51	9	N	46	181	1		44	
07		30194 X	27453	-0-	-2741	-0-	27406	3	47	9	N	43				87	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 7 RRCID -> 252767 COMPL. DATE 12/20/2008													TOTAL	DEPTH	15262	PERF.	12392 - 15257
02		6076 X	5277	-0-	-799	-0-	5223	3	54	9	Y	49	65	1		60	
03		6727 X	5915	-0-	-812	-0-	5861	3	54	9	Y	49				109	
04		6360 X	5672	-0-	-688	-0-	5611	3	61	9	Y	55				164	
05		6572 X	5855	-0-	-717	-0-	5783	3	72	9	Y	65	208	1		21	
06		5730 X	5587	-0-	-143	-0-	5535	3	52	9	Y	47				68	
07		5921 X	5784	-0-	-137	-0-	5749	3	35	9	Y	32				100	

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008													TOTAL	DEPTH	15150	PERF.	12228 - 15005
02		5880 X	5195	-0-	-685	-0-	5142	2	53	9	N	48				111	
03		6386 X	5772	-0-	-614	-0-	5715	2	57	9	N	52				163	
04		6090 X	5624	-0-	-466	-0-	5568	2	56	9	N	51				214	
05		6293 X	5647	-0-	-646	-0-	5581	2	66	9	N	60				274	
06		5640 X	5589	-0-	-51	-0-	5544	2	45	9	N	41	182	1		133	
07		5797 X	5525	-0-	-272	-0-	5469	2	56	9	N	51				184	

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008													TOTAL	DEPTH	12225	PERF.	12866 - 16292
02		31836 X	30573	-0-	-1263	-0-	30211	2	362	9	N	329	293	1		205	
03		34751 X	33872	-0-	-879	-0-	33525	2	347	9	N	315	389	1		131	
04		32982 X	32982	-0-	-0-	-0-	32462	2	520	9	N	473	390	1		214	
05		34811 X	34811	-0-	-0-	-0-	34381	2	430	9	N	391				605	
06		32853 X	32853	-0-	-0-	-0-	32494	2	359	9	N	326	777	1		154	
07		34069 X	32649	-0-	-1420	-0-	32234	2	415	9	N	377	371	1		160	

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009													TOTAL	DEPTH	15090	PERF.	12070 - 14894
02		7224 X	5740	-0-	-1484	-0-	5706	2	34	9	N	31	83	1		96	
03		7843 X	6378	-0-	-1465	-0-	6265	2	113	9	N	103				199	
04		7320 X	5799	-0-	-1521	-0-	5707	2	92	9	N	84	196	1		87	
05		7223 X	6232	-0-	-991	-0-	6137	2	95	9	N	86				173	
06		6780 X	6455	-0-	-325	-0-	6371	2	84	9	N	76	158	1		91	
*07		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6444	2	72	9	N	65				156	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL	DEPTH	15250	PERF.	12374 - 15217
02		6020 X	5874	-0-	-146	-0-	5819	3	55	9	Y	50	66	1		60	
03		6975 X	6401	-0-	-574	-0-	6347	3	54	9	Y	49				109	
04		6750 X	6024	-0-	-726	-0-	5963	3	61	9	Y	55				164	
05		6975 X	6152	-0-	-823	-0-	6079	3	73	9	Y	66	209	1		21	
06		6390 X	5842	-0-	-548	-0-	5790	3	52	9	Y	47				68	
07		6510 X	6053	-0-	-457	-0-	6018	3	35	9	Y	32				100	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008													TOTAL	DEPTH	14991	PERF.	12366 - 15205
02		4396 X	4082	-0-	-314	-0-	4027	3	55	9	Y	50	66	1		60	
03		4867 X	4166	-0-	-701	-0-	4112	3	54	9	Y	49				109	
04		4680 X	3949	-0-	-731	-0-	3888	3	61	9	Y	55				164	
05		4836 X	3928	-0-	-908	-0-	3856	3	72	9	Y	65	208	1		21	
06		4470 X	3759	-0-	-711	-0-	3707	3	52	9	Y	47				68	
07		4526 X	3753	-0-	-773	-0-	3718	3	35	9	Y	32				100	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616															
HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL DEPTH 15540	PERF.12384	- 15221
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5796 X	5324	-0-	-472	-0-	5233 2	91 9	Y		83	132 1		33		
03	6417 X	6136	-0-	-281	-0-	6009 2	127 9	Y		115	64 1		84		
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5945 2	130 9	Y		118	68 1		134		
05	6138 X	5763	-0-	-375	-0-	5664 2	99 9	Y		90	127 1		97		
06	5940 X	4743	-0-	-1197	-0-	4667 2	76 9	Y		69	68 1		98		
07	6293 X	3413	-0-	-2880	-0-	3395 2	18 9	Y		16	56 1		58		

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009													TOTAL DEPTH 14206	PERF.14769	- 18705
02	19488 X	12392	-0-	-7096	-0-	12392 3		N		-0-			1		
03	21576 X	19219	-0-	-2357	-0-	19219 3		N		-0-			1		
04	22980 X	15017	-0-	-7963	-0-	405 1	14612 3	N		-0-			1		
05	23746 X	15541	-0-	-8205	-0-	791 1	14750 3	N		-0-			1		
06	22980 X	15980	-0-	-7000	-0-	942 1	15038 3	N		-0-			1		
07	19220 X	17250	-0-	-1970	-0-	997 1	16253 3	N		-0-			1		

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009													TOTAL DEPTH 12317	PERF.12881	- 16518
02	18788 X	15788	-0-	-3000	-0-	15494 2	294 9	N		267	190 1		260		
03	20336 X	17756	-0-	-2580	-0-	17361 2	395 9	N		359	379 1		240		
04	18750 X	8887	-0-	-9863	-0-	8821 2	66 9	N		60	175 1		125		
05	19240 X	19240	-0-	-0-	-0-	19024 2	216 9	N		196			321		
06	17340 X	5608	-0-	-11732	-0-	5608 2		N		-0-	176 1		145		
*07	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-	19839 2	121 9	N		110			255		

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009													TOTAL DEPTH 12480	PERF.13226	- 16203
02	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	890 1	6214 3	N		61			220		
03	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	987 1	7712 3	N		61			281		
04	8580 X	7510	-0-	-1070	-0-	941 1	6504 3	N		59			340		
05	8866 X	7721	-0-	-1145	-0-	273 1	7448 3	N		-0-			340		
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594 3		N		-0-	195 1		145		
07	8773 X	7462	-0-	-1311	-0-	7462 3		N		-0-			145		

MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008													TOTAL DEPTH 15090	PERF.12090	- 14903
02	5908 X	4817	-0-	-1091	-0-	4710 2	107 9	N		97			213		
03	5952 X	5227	-0-	-725	-0-	5114 2	113 9	N		103	193 1		123		
04	5520 X	4990	-0-	-530	-0-	4834 2	156 9	N		142			265		
05	5487 X	4959	-0-	-528	-0-	4857 2	102 9	N		93	227 1		131		
06	5160 X	4518	-0-	-642	-0-	4416 2	102 9	N		93	185 1		39		
07	5332 X	4626	-0-	-706	-0-	4476 2	150 9	N		136			175		

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008													TOTAL DEPTH 15010	PERF.12230	- 14946
02	6216 X	5688	-0-	-528	-0-	5567 2	121 9	N		110	140 1		111		
03	6696 X	5974	-0-	-722	-0-	5843 2	131 9	N		119	145 1		85		
04	6480 X	5700	-0-	-780	-0-	5565 2	135 9	N		123			208		
05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7538 2	124 9	N		113			321		
06	6090 X	5602	-0-	-488	-0-	5490 2	112 9	N		102	187 1		236		
*07	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	6994 2	105 9	N		95	224 1		107		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02		12964 X	6506	-0-	-6458	-0-	6365	3	141	9	N	128	177	1	103	
03		14260 X	12907	-0-	-1353	-0-	12602	3	305	9	N	277	189	1	191	
04		13800 X	11863	-0-	-1937	-0-	11584	3	279	9	N	254	197	1	248	
05		14260 X	11543	-0-	-2717	-0-	11312	3	231	9	N	210	183	1	275	
06		12750 X	10695	-0-	-2055	-0-	10491	3	204	9	N	185	388	1	72	
07		12896 X	10602	-0-	-2294	-0-	10397	3	205	9	N	186	173	1	85	

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397																
02		16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	701	1	15323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		16523 X	14884	-0-	-1639	-0-	878	1	14006	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		20940 X	15042	-0-	-5898	-0-	729	1	14313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		21638 X	15632	-0-	-6006	-0-	965	1	14667	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		20940 X	14456	-0-	-6484	-0-	855	1	13601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07		17732 X	15084	-0-	-2648	-0-	890	1	14194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721																
02		16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	811	1	15397	3	N	-0-	-0-	-0-	24	
03		16647 X	16217	-0-	-430	-0-	886	1	15331	3	N	-0-	-0-	-0-	24	
04		21780 X	14961	-0-	-6819	-0-	847	1	14114	3	N	-0-	-0-	-0-	24	
05		22506 X	14347	-0-	-8159	-0-	869	1	13478	3	N	-0-	-0-	-0-	24	
06		18240 X	13529	-0-	-4711	-0-	869	1	12660	3	N	-0-	-0-	-0-	24	
07		17949 X	13480	-0-	-4469	-0-	898	1	12582	3	N	-0-	-0-	-0-	24	

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875																
02		33908 X	32033	-0-	-1875	-0-	32033	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		36115 X	34022	-0-	-2093	-0-	34022	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		48420 X	31750	-0-	-16670	-0-	31750	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		50034 X	29905	-0-	-20129	-0-	29905	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		50550 X	29110	-0-	-21440	-0-	29110	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		35464 X	26605	-0-	-8859	-0-	26605	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909																
02		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	901	1	9933	3	N	-0-	-0-	-0-	19	
03		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	933	1	10944	3	N	-0-	-0-	-0-	19	
04		17730 X	10886	-0-	-6844	-0-	747	1	10139	3	N	-0-	-0-	-0-	19	
05		18321 X	11683	-0-	-6638	-0-	973	1	10710	3	N	-0-	-0-	-0-	19	
06		17730 X	10446	-0-	-7284	-0-	965	1	9481	3	N	-0-	-0-	-0-	19	
07		11997 X	10050	-0-	-1947	-0-	997	1	9053	3	N	-0-	-0-	-0-	19	

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200																
02		44156 X	40346	-0-	-3810	-0-	40346	3			N	-0-	-0-	-0-	39	
03		47337 X	46800	-0-	-537	-0-	46800	3			N	-0-	-0-	-0-	39	
04		52140 X	43360	-0-	-8780	-0-	43360	3			N	-0-	-0-	-0-	39	
05		53878 X	44784	-0-	-9094	-0-	44784	3			N	-0-	-0-	-0-	39	
06		68190 X	41279	-0-	-26911	-0-	41279	3			N	-0-	-0-	-0-	39	
07		46810 X	41222	-0-	-5588	-0-	41222	3			N	-0-	-0-	-0-	39	

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961																
02		18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	901	1	17569	3	N	-0-	-0-	-0-	6	
03		22050 X	22050	-0-	-0-	-0-	997	1	21053	3	N	-0-	-0-	-0-	6	
04		25020 X	16837	-0-	-8183	-0-	965	1	15872	3	N	-0-	-0-	-0-	6	
05		25854 X	16166	-0-	-9688	-0-	965	1	15201	3	N	-0-	-0-	-0-	6	
06		26070 X	16801	-0-	-9269	-0-	965	1	15836	3	N	-0-	-0-	-0-	6	
07		22041 X	15663	-0-	-6378	-0-	997	1	14666	3	N	-0-	-0-	-0-	6	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		26180 X	16245	-0-	-9935	-0-	16245	3			N	-0-				74
03		26412 X	13314	-0-	-13098	-0-	76	1	13238	3	N	-0-				74
04		42810 X	21220	-0-	-21590	-0-	897	1	20323	3	N	-0-				74
05		44237 X	21171	-0-	-23066	-0-	945	1	20226	3	N	-0-				74
06		42810 X	17849	-0-	-24961	-0-	719	1	17130	3	N	-0-				74
07		21917 X	20502	-0-	-1415	-0-	981	1	19521	3	N	-0-				74

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457																
02		23324 X	11842	-0-	-11482	-0-	11842	3			N	-0-				50
03		24118 X	16083	-0-	-8035	-0-	16083	3			N	-0-				50
04		21270 X	16150	-0-	-5120	-0-	620	1	15530	3	N	-0-				50
05		19623 X	16295	-0-	-3328	-0-	1220	1	15044	3	N	28				78
06		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	1071	1	15044	3	N	43				121
07		16678 X	14852	-0-	-1826	-0-	1247	1	13558	3	N	43				164

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573																
02		33824 X	31065	-0-	-2759	-0-	30977	3	88	9	N	80				271
03		37448 X	33856	-0-	-3592	-0-	33754	3	102	9	N	93	194	1		170
04		35250 X	31968	-0-	-3282	-0-	31888	3	80	9	N	73				243
05		35867 X	31309	-0-	-4558	-0-	31211	3	98	9	N	89	174	1		158
06		33840 X	30643	-0-	-3197	-0-	30587	3	56	9	N	51				209
07		34379 X	31368	-0-	-3011	-0-	31300	3	68	9	N	62	22	1		249

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893																
02		49112 X	31720	-0-	-17392	-0-	796	1	30321	3	Y	548	436	1		194
03		41385 X	29513	-0-	-11872	-0-	1001	1	27789	3	Y	657	754	1		97
04		39090 X	31386	-0-	-7704	-0-	945	1	29835	3	Y	551	393	1		255
05		38564 X	31551	-0-	-7013	-0-	484	1	30507	3	Y	509	529	1		235
06		37320 X	34116	-0-	-3204	-0-	33600	3	516	9	Y	469	493	1		211
*07		35874 X	35874	-0-	-0-	-0-	35380	3	494	9	Y	449	314	1		346

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180																
02		11564 X	10302	-0-	-1262	-0-	901	1	9401	3	N	-0-	111	1		31
03		12803 X	11098	-0-	-1705	-0-	913	1	10185	3	N	-0-				31
04		11970 X	10881	-0-	-1089	-0-	861	1	10020	3	N	-0-				31
05		11811 X	10916	-0-	-895	-0-	918	1	9998	3	N	-0-				31
06		11340 X	9323	-0-	-2017	-0-	731	1	8592	3	N	-0-				31
07		11408 X	11182	-0-	-226	-0-	981	1	10199	3	N	2				33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416																
02		17668 X	9270	-0-	-8398	-0-	842	1	8428	3	N	-0-				-0-
03		9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	955	1	8566	3	N	-0-				-0-
04		13050 X	8376	-0-	-4674	-0-	849	1	7527	3	N	-0-				-0-
05		13485 X	9613	-0-	-3872	-0-	870	1	8743	3	N	-0-				-0-
06		12840 X	9545	-0-	-3295	-0-	892	1	8653	3	N	-0-				-0-
*07		10261 X	8858	-0-	-1403	-0-	869	1	7989	3	N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616															
BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		24340 X	24340	-0-	-0-	-0-	24340	3			N	-0-			-0-
03		24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	24516	3			N	-0-			-0-
04		42870 X	20950	-0-	-21920	-0-	20950	3			N	-0-			-0-
05		44299 X	20410	-0-	-23889	-0-	20410	3			N	-0-			-0-
06		30420 X	21433	-0-	-8987	-0-	444	1	20989	3	N	-0-			-0-
*07		26939 X	20233	-0-	-6706	-0-	598	1	19635	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777															
02		19208 X	16758	-0-	-2450	-0-	901	1	15567	3	N	264	199	1	389
							290	9							
03		21266 X	16803	-0-	-4463	-0-	977	1	15457	3	N	335	388	1	336
							369	9							
04		20580 X	15634	-0-	-4946	-0-	965	1	14518	3	N	137	386	1	87
							151	9							
05		18910 X	16698	-0-	-2212	-0-	929	1	15428	3	N	310			397
							341	9							
06		18300 X	14806	-0-	-3494	-0-	965	1	13557	3	N	258	369	1	286
							284	9							
07		18569 X	13542	-0-	-5027	-0-	997	1	12295	3	N	227	199	1	314
							250	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334															
02		10696 X	6577	-0-	-4119	-0-	831	1	5143	3	Y	548	436	1	194
							603	9							
03		15159 X	5664	-0-	-9495	-0-	1001	1	3940	3	Y	657	754	1	97
							723	9							
04		14670 X	2774	-0-	-11896	-0-	945	1	1223	3	Y	551	393	1	255
							606	9							
05		15159 X	1044	-0-	-14115	-0-	484	1	560	9	Y	509	529	1	235
06		9330 X	5524	-0-	-3806	-0-	5008	3	516	9	Y	469	493	1	211
07		7285 X	4667	-0-	-2618	-0-	4173	3	494	9	Y	449	314	1	346

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595															
02		33404 X	27872	-0-	-5532	-0-	27872	3			Y	-0-			-0-
03		35774 X	30563	-0-	-5211	-0-	30563	3			Y	-0-			-0-
04		38190 X	28615	-0-	-9575	-0-	28615	3			Y	-0-			-0-
05		39463 X	29184	-0-	-10279	-0-	517	1	28667	3	Y	-0-			-0-
06		43350 X	25926	-0-	-17424	-0-	965	1	24961	3	Y	-0-			-0-
07		30845 X	26856	-0-	-3989	-0-	780	1	26076	3	Y	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863															
02		33236 X	30707	-0-	-2529	-0-	30707	3			N	-0-			-0-
03		36797 X	32064	-0-	-4733	-0-	32064	3			N	-0-			-0-
04		35610 X	28545	-0-	-7065	-0-	28545	3			N	-0-			-0-
05		36549 X	27457	-0-	-9092	-0-	27457	3			N	-0-			-0-
06		34200 X	24861	-0-	-9339	-0-	24861	3			N	-0-			-0-
07		34007 X	24609	-0-	-9398	-0-	24609	3			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	21644 X	18679	-0-	-2965	-0-	18351	3	328	9	N	298	361	1		233
03	23033 X	19988	-0-	-3045	-0-	19674	3	314	9	N	285	367	1		151
04	20910 X	18824	-0-	-2086	-0-	18459	3	365	9	N	332	368	1		115
05	21297 X	16870	-0-	-4427	-0-	16533	3	337	9	N	306	320	1		101
06	20400 X	19767	-0-	-633	-0-	410	1	18993	3	N	331	202	1		230
07	20677 X	18984	-0-	-1693	-0-	1239	1	17425	3	N	291	364	1		157
						364	9								
						320	9								

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

02	20216 X	19002	-0-	-1214	-0-	877	1	16420	3	Y	1550	1401	1		677
03	22382 X	20823	-0-	-1559	-0-	1705	9	17851	3	Y	1795	2102	1		370
04	21660 X	19706	-0-	-1954	-0-	997	1	16976	3	Y	1634	1273	1		731
05	21979 X	20084	-0-	-1895	-0-	1975	9	17417	3	Y	1547	1862	1		416
06	20370 X	19212	-0-	-1158	-0-	933	1	16683	3	Y	1500	1666	1		250
07	21049 X	20036	-0-	-1013	-0-	1797	9	17232	3	Y	1643	1406	1		487
						879	1								
						1650	9								
						997	1								
						1807	9								

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

02	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	1572	1501	1		365
03	25296 X	19772	-0-	-5524	-0-	18336	3	1436	9	N	1305	1358	1		312
04	32940 X	7706	-0-	-25234	-0-	6308	3	1398	9	N	1271	1510	1		73
05	34038 X	10069	-0-	-23969	-0-	137	1	8599	3	N	1212	1004	1		281
06	32940 X	12170	-0-	-20770	-0-	1333	9	10451	3	N	1096	1106	1		271
*07	28921 X	28921	-0-	-0-	-0-	513	1	27162	3	N	1117	1324	1		64
						1206	9								
						530	1								
						1229	9								

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

02	21644 X	18692	-0-	-2952	-0-	875	1	17817	3	N	-0-				231
03	23777 X	20618	-0-	-3159	-0-	968	1	19650	3	N	-0-				231
04	24810 X	19427	-0-	-5383	-0-	965	1	18462	3	N	-0-				231
05	25637 X	19197	-0-	-6440	-0-	997	1	18200	3	N	-0-				231
06	21330 X	18388	-0-	-2942	-0-	965	1	17423	3	N	-0-				231
*07	20708 X	19259	-0-	-1449	-0-	997	1	18262	3	N	-0-				231

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

02	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	901	1	22466	3	N	-0-				35
03	23303 X	23303	-0-	-0-	-0-	981	1	22322	3	N	-0-				35
04	33210 X	22150	-0-	-11060	-0-	937	1	21213	3	N	-0-				35
05	34317 X	22658	-0-	-11659	-0-	997	1	21661	3	N	-0-				35
06	33030 X	21485	-0-	-11545	-0-	965	1	20520	3	N	-0-				35
07	25885 X	22161	-0-	-3724	-0-	997	1	21164	3	N	-0-				35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		11312 X	8814	-0-	-2498	-0-	864	1	7053	3	N	815	851	1		205
							897	9								
03		12524 X	9087	-0-	-3437	-0-	972	1	7049	3	N	969	865	1		309
							1066	9								
04		11220 X	8767	-0-	-2453	-0-	994	1	6755	3	N	925	861	1		373
							1018	9								
05		10540 X	8887	-0-	-1653	-0-	1091	1	6817	3	N	890	899	1		364
							979	9								
06		10200 X	8422	-0-	-1778	-0-	1056	1	6513	3	N	775	891	1		248
							853	9								
07		9765 X	8551	-0-	-1214	-0-	1091	1	6603	3	N	779	731	1		296
							857	9								
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438																
02		26561 X	26561	-0-	-0-	-0-	25567	3	994	9	N	904	965	1		121
03		32057 X	32057	-0-	-0-	-0-	30858	3	1199	9	N	1090	1130	1		81
04		29718 X	29718	-0-	-0-	-0-	28593	3	1125	9	N	1023	948	1		156
05		29419 X	28240	-0-	-1179	-0-	27253	3	987	9	N	897	736	1		317
06		31020 X	27839	-0-	-3181	-0-	26875	3	964	9	N	876	1153	1		40
07		32054 X	25353	-0-	-6701	-0-	24583	3	770	9	N	700	535	1		205
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834																
02		30184 X	22995	-0-	-7189	-0-	901	1	21138	3	N	869	1124	1		51
							956	9								
03		29295 X	24382	-0-	-4913	-0-	968	1	22414	3	N	909	759	1		201
							1000	9								
04		28230 X	24157	-0-	-4073	-0-	965	1	22257	3	N	850	589	1		462
							935	9								
05		30238 X	30238	-0-	-0-	-0-	322	1	28838	3	N	980	626	1		816
							1078	9								
06		25740 X	22870	-0-	-2870	-0-	21973	3	897	9	N	815	1153	1		478
07		25451 X	20869	-0-	-4582	-0-	20018	3	851	9	N	774	735	1		517
BRITT RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378																
02		36540 X	29390	-0-	-7150	-0-	28488	3	902	9	N	820	763	1		393
03		38595 X	31275	-0-	-7320	-0-	30293	3	982	9	N	893	1097	1		189
04		35550 X	15633	-0-	-19917	-0-	15093	3	540	9	N	491	602	1		78
05		35092 X	903	-0-	-34189	-0-	857	3	46	9	N	42				120
06		32550 X	30403	-0-	-2147	-0-	29621	3	782	9	N	711	558	1		273
07		32550 X	26381	-0-	-6169	-0-	25670	3	711	9	N	646	546	1		373
BRITT RANCH K 37P WELL #: 11H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756																
02		40040 X	35961	-0-	-4079	-0-	764	1	34594	3	Y	548	436	1		194
							603	9								
03		48526 X	48526	-0-	-0-	-0-	1001	1	46802	3	Y	657	754	1		97
							723	9								
04		44005 X	44005	-0-	-0-	-0-	944	1	42455	3	Y	551	393	1		255
							606	9								
05		39804 X	39193	-0-	-611	-0-	484	1	38149	3	Y	509	529	1		235
							560	9								
06		INC G-10	33548	-0-	33548	33548	33032	3	516	9	Y	469	493	1		211
07		INC G-10	34345	-0-	34345	67893	33851	3	494	9	Y	449	314	1		346

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616														
HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56476 X	10203	-0-	-46273	-0-	733	1	8638	3	N	756	517	1	422
						832	9							
03	62527 X	11097	-0-	-51430	-0-	842	1	9389	3	N	787	958	1	251
						866	9							
04	12720 X	10336	-0-	-2384	-0-	791	1	8776	3	N	699	529	1	421
						769	9							
05	11625 X	10436	-0-	-1189	-0-	842	1	8754	3	N	764	968	1	217
						840	9							
06	10920 X	9869	-0-	-1051	-0-	792	1	8311	3	N	696	740	1	173
						766	9							
*07	11284 X	9900	-0-	-1384	-0-	842	1	8311	3	N	679	722	1	130
						747	9							
BRITT RANCH J36SE WELL #: 13H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099														
02	158116 X	16511	-0-	-141605	-0-	901	1	14829	3	N	710	686	1	158
						781	9							
03	175057 X	16979	-0-	-158078	-0-	965	1	15243	3	N	701	490	1	369
						771	9							
04	22860 X	16266	-0-	-6594	-0-	869	1	14577	3	N	745	683	1	431
						820	9							
05	21638 X	10253	-0-	-11385	-0-	450	1	9108	3	N	632	910	1	153
						695	9							
06	19590 X	5517	-0-	-14073	-0-	5047	3	470	9	N	427	379	1	201
07	18290 X	1241	-0-	-17049	-0-	1091	3	150	9	N	136	178	1	159
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371														
02	285040 X	25540	-0-	-259500	-0-	869	1	23604	3	N	970	963	1	228
						1067	9							
03	315580 X	27694	-0-	-287886	-0-	997	1	25518	3	N	1072	405	1	895
						1179	9							
04	30660 X	25853	-0-	-4807	-0-	965	1	23814	3	N	976	1180	1	691
						1074	9							
05	30597 X	25937	-0-	-4660	-0-	225	1	24669	3	N	948	1481	1	158
						1043	9							
06	28530 X	23174	-0-	-5356	-0-	22236	3	938	9	N	853	771	1	240
07	28272 X	23029	-0-	-5243	-0-	22101	3	928	9	N	844	902	1	182
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250														
02	257096 X	24725	-0-	-232371	-0-	901	1	23034	3	N	718	1141	1	206
						790	9							
03	284642 X	26423	-0-	-258219	-0-	997	1	24583	3	N	766	176	1	796
						843	9							
04	275460 X	25003	-0-	-250457	-0-	837	1	23288	3	N	798	1004	1	590
						878	9							
05	27119 X	27119	-0-	-0-	-0-	26606	3	513	9	N	466	907	1	149
06	27210 X	22546	-0-	-4664	-0-	21905	3	641	9	N	583	394	1	338
07	27373 X	22832	-0-	-4541	-0-	22228	3	604	9	N	549	541	1	346

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																
BRITT RANCH C 35SL WELL #: 19 RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
02		389788 X	41710	-0-	-348078	-0-	41710	2			N	-0-				243
03		431551 X	46856	-0-	-384695	-0-	46669	2	187	9	N	170	205	1		208
04		417630 X	41470	-0-	-376160	-0-	41274	3	196	9	N	178	25	1		361
05		431551 X	41376	-0-	-390175	-0-	41194	3	182	9	N	165	201	1		325
06		49440 X	37085	-0-	-12355	-0-	36933	3	152	9	N	138				463
07		46841 X	37580	-0-	-9261	-0-	37422	3	158	9	N	144	359	1		248

HUFF RANCH 48 WELL #: 14H RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236
02		103992 X	10865	-0-	-93127	-0-	611	1	9134	3	N	1018	884	1		392
							1120	9								
03		115134 X	3113	-0-	-112021	-0-	676	1	2096	3	N	310	378	1		324
							341	9								
04		111420 X	3931	-0-	-107489	-0-	655	1	2845	3	N	392	199	1		517
							431	9								
05		115134 X	12974	-0-	-102160	-0-	611	1	11216	3	N	1043	1253	1		307
							1147	9								
*06		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	655	1	16906	3	N	1439	1572	1		174
							1583	9								
*07		20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	676	1	18631	3	N	1430	1551	1		53
							1573	9								

HUFF RANCH 48 WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152
02		0 Z	18882	-0-	18882	817400	757	1	16970	3	N	1050	1140	1		432
							1155	9								
03		0 Z	23570	-0-	23570	840970	847	1	21093	3	N	1482	1547	1		367
							1630	9								
04		0 Z	23104	-0-	23104	864074	905	1	20540	3	N	1508	1371	1		504
							1659	9								
05		0 Z	20420	-0-	20420	884494	911	1	18082	3	N	1297	1487	1		314
							1427	9								
06		0 Z	15397	-0-	15397	899891	905	1	13611	3	N	801	827	1		288
							881	9								
*07		0 Z	14796	-0-	14796	914687	935	1	13021	3	N	764	553	1		499
							840	9								

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16 RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011													TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919
02		0 Z	11066	-0-	11066	719553	700	1	9692	3	N	613	912	1		292
							674	9								
03		0 Z	12324	-0-	12324	731877	713	1	10846	3	N	695	179	1		808
							765	9								
04		0 Z	12483	-0-	12483	744360	837	1	10993	3	N	594	1105	1		297
							653	9								
05		760174 X	15814	-0-	-744360	-0-	15119	3	695	9	N	632	703	1		226
06		12240 X	10823	-0-	-1417	-0-	10111	3	712	9	N	647	570	1		303
07		12896 X	11278	-0-	-1618	-0-	10664	3	614	9	N	558	571	1		290

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249
02		0 Z	31648	-0-	31648	1545099	30890	2	758	9	N	689	1072	1		200
03		0 Z	33671	-0-	33671	1578770	32866	2	805	9	N	732				932
04		0 Z	31237	-0-	31237	1610007	30509	3	728	9	N	662	968	1		626
05		0 Z	31025	-0-	31025	1641032	30346	3	679	9	N	617	1001	1		242
06		0 Z	29087	-0-	29087	1670119	28462	3	625	9	N	568	576	1		234
07		0 Z	29224	-0-	29224	1699343	28649	3	575	9	N	523	510	1		247

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616																	
D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012														TOTAL DEPTH	12655	PERF.12487	- 17477
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02		119420 X	36384	-0-	-83036	-0-	35266	3	1118	9	N	1016	1130	1	208		
03		132215 X	40982	-0-	-91233	-0-	39662	3	1320	9	N	1200	1341	1	67		
04		127950 X	37198	-0-	-90752	-0-	36050	3	1148	9	N	1044	564	1	547		
05		132215 X	36912	-0-	-95303	-0-	35857	3	1055	9	N	959	998	1	508		
06		127950 X	34411	-0-	-93539	-0-	33369	3	1042	9	N	947	1071	1	384		
07		40982 X	34210	-0-	-6772	-0-	33201	3	1009	9	N	917	1126	1	175		

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012														TOTAL DEPTH	14350	PERF.14200	- 18800
02		134512 X	38708	-0-	-95804	-0-	38708	3			N	-0-			60		
03		148924 X	41890	-0-	-107034	-0-	41840	3	50	9	N	45			105		
04		144120 X	38136	-0-	-105984	-0-	38063	3	73	9	N	66			171		
05		148924 X	37504	-0-	-111420	-0-	37427	3	77	9	N	70			241		
06		144120 X	34899	-0-	-109221	-0-	34832	3	67	9	N	61			302		
07		42842 X	33761	-0-	-9081	-0-	33680	3	81	9	N	74	196	1	180		

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012														TOTAL DEPTH	12999	PERF.14318	- 18120
02		361368 X	105312	-0-	-256056	-0-	104091	2	1221	9	N	1110	1164	1	71		
03		400086 X	105758	-0-	-294328	-0-	104533	2	1225	9	N	1114	957	1	228		
04		387180 X	96422	-0-	-290758	-0-	95264	2	1158	9	N	1053	535	1	746		
05		400086 X	93096	-0-	-306990	-0-	92010	3	1086	9	N	987	954	1	779		
06		387180 X	83770	-0-	-303410	-0-	82752	3	1018	9	N	925	1471	1	233		
*07		81436 X	81436	-0-	-0-	-0-	80418	3	1018	9	N	925	921	1	237		

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012														TOTAL DEPTH	14123	PERF.14243	- 19100
02		601384 X	99476	-0-	-501908	-0-	99476	3			N	-0-			105		
03		665818 X	104311	-0-	-561507	-0-	104311	3			N	-0-			105		
04		644340 X	95909	-0-	-548431	-0-	95909	3			N	-0-			105		
05		665818 X	94578	-0-	-571240	-0-	94520	3	58	9	N	53			158		
06		644340 X	87660	-0-	-556680	-0-	87627	3	33	9	N	30	144	1	44		
07		110143 X	NO RPT	-0-	-110143	-0-					N	NO RPT			44		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011														TOTAL DEPTH	13500	PERF.13068	- 19316
02		0 Z	32436	-0-	32436		1224128	871	1	31565	3	N	-0-		-0-		
03		0 Z	35464	-0-	35464		1259592	960	1	34504	3	N	-0-		-0-		
04		0 Z	33655	-0-	33655		1293247	960	1	32695	3	N	-0-		-0-		
05		0 Z	34375	-0-	34375		1327622	997	1	33378	3	N	-0-		-0-		
06		0 Z	32501	-0-	32501		1360123	965	1	31536	3	N	-0-		-0-		
*07		1393032 X	32909	-0-	-1360123	-0-	997	1	31912	3	N	-0-			-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012														TOTAL DEPTH	12696	PERF.13096	- 17910
02		148400 X	16437	-0-	-131963	-0-	837	1	13858	3	N	1584	1532	1	361		
							1742	9									
03		164300 X	17420	-0-	-146880	-0-	997	1	14484	3	N	1763	1842	1	282		
							1939	9									
04		159000 X	14831	-0-	-144169	-0-	858	1	12425	3	N	1407	1551	1	138		
							1548	9									
05		164300 X	14201	-0-	-150099	-0-	957	1	11580	3	N	1513	1255	1	396		
							1664	9									
06		159000 X	13364	-0-	-145636	-0-	925	1	10853	3	N	1442	1463	1	375		
							1586	9									
07		164300 X	11683	-0-	-152617	-0-	928	1	9405	3	N	1227	1085	1	517		
							1350	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	360519 X	18017	-0-	-342502	-0-	972	1	15801	3	N	1131	987	1	199
						1244	9							
*09	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	933	1	12564	3	N	942	746	1	395
						1036	9							
*10	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	964	1	12270	3	N	905	1143	1	157
						996	9							
*11	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	965	1	11762	3	N	784	752	1	189
						862	9							
*12	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	959	1	11685	3	N	832	765	1	256
						915	9							
*01	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	997	1	11681	3	N	706	575	1	387
						777	9							
*02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	871	1	9880	3	N	642	698	1	331
						706	9							
*03	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	971	1	10761	3	N	669	803	1	197
						736	9							
04	12030 X	11824	-0-	-206	-0-	965	1	10178	3	N	619	548	1	268
						681	9							
05	12431 X	11483	-0-	-948	-0-	997	1	9800	3	N	624	750	1	142
						686	9							
06	12030 X	10900	-0-	-1130	-0-	965	1	9293	3	N	584	556	1	170
						642	9							
07	12431 X	10553	-0-	-1878	-0-	997	1	8955	3	N	546	561	1	155
						601	9							

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

*08	384277 X	27926	-0-	-356351	-0-	26433	2	1493	9	N	1357	1339	1	210
09	182760 X	24013	-0-	-158747	-0-	22511	2	1502	9	N	1365	1327	1	248
10	188852 X	3155	-0-	-185697	-0-	2904	2	251	9	N	228	187	1	289
11	182760 X	3519	-0-	-179241	-0-	3519	2			N	-0-			289
12	188852 X	2183	-0-	-186669	-0-	1711	2	472	9	N	429	565	1	153
01	188852 X	7410	-0-	-181442	-0-	788	1	6201	3	N	383	184	1	352
						421	9							
02	170576 X	14077	-0-	-156499	-0-	804	1	12587	3	N	624	758	1	218
						686	9							
03	188852 X	16396	-0-	-172456	-0-	944	1	14416	3	N	942	963	1	197
						1036	9							
04	182760 X	15041	-0-	-167719	-0-	842	1	13278	3	N	837	612	1	422
						921	9							
05	188852 X	14684	-0-	-174168	-0-	925	1	12800	3	N	872	1012	1	282
						959	9							
*06	182760 X	13534	-0-	-169226	-0-	965	1	11647	3	N	838	1072	1	48
						922	9							
*07	188852 X	13453	-0-	-175399	-0-	997	1	11572	3	N	804	390	1	462
						884	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC //CONT.// 606616
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	55485	-0-	55485	295720	2556 1	48575 3	N	3958	3967 1		169
						4354 9						
09	0 W	39890	-0-	39890	335610	2126 1	34429 3	N	3032	2740 1		461
						3335 9						
10	0 W	35921	-0-	35921	371531	2460 1	30289 3	N	2884	3223 1		122
						3172 9						
11	0 W	16277	-0-	16277	387808	2364 1	12585 3	N	1207	1145 1		184
						1328 9						
12	0 W	13583	-0-	13583	401391	1687 1	10559 3	N	1215	790 1		609
						1337 9						
01	0 W	16826	-0-	16826	418217	2453 1	12859 3	N	1376	1518 1		467
						1514 9						
02	0 W	20206	-0-	20206	438423	2089 1	16136 3	N	1801	2055 1		213
						1981 9						
03	0 W	21012	-0-	21012	459435	2556 1	16336 3	N	1927	1786 1		354
						2120 9						
04	0 W	17841	-0-	17841	477276	165 1	15962 3	N	1558	1386 1		526
						1714 9						
05	0 W	15937	-0-	15937	493213	14182 3	1755 9	N	1595	1916 1		205
06	0 W	17780	-0-	17780	510993	16187 3	1593 9	N	1448	1249 1		404
*07	0 W	17357	-0-	17357	528350	15781 3	1576 9	N	1433	1387 1		450

PNG OPERATING COMPANY 668536
 ARMSTRONG -20- WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1179 3	3 9	N	3			67
03	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	1016 3	9 9	N	8			75
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276 3	3 9	N	3			78
05	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	1272 3		N	-0-			78
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-			78
07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1312 3		N	-0-			78

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

02	28728 X	24818	-0-	-3910	-0-	711 1	23015 2	N	993	693 1		820
						1092 9						
03	31455 X	31455	-0-	-0-	-0-	744 1	29982 2	N	663	1090 1		393
						729 9						
04	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	864 1	30267 2	N	839	681 1		551
						923 9						
05	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	872 1	31076 2	N	859	1107 1		303
						945 9						
06	27960 X	26552	-0-	-1408	-0-	15 1	25869 2	N	607	547 1		363
						668 9						
07	28892 X	26035	-0-	-2857	-0-	12 1	25513 2	N	464	531 1		296
						510 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SM ENERGY COMPANY 788997														
DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13821 - 17850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	15736 X	13953	-0-	-1783	-0-	13171	2 782 9	N	711	578	1	8 8	478	
03	17422 X	15835	-0-	-1587	-0-	15021	2 814 9	N	740	1111	1	5 8	102	
04	16320 X	16196	-0-	-124	-0-	729	1 14741 2	N	660	559	1	4 8	199	
						726	9							
05	16777 X	16777	-0-	-0-	-0-	837	1 15204 2	N	669	768	1	1 8	99	
						736	9							
*06	15849 X	15849	-0-	-0-	-0-	810	1 14376 2	N	603	551	1		151	
						663	9							
07	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-			N	NO RPT				151	

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376														
02	19124 X	16708	-0-	-2416	-0-	15915	2 793 9	N	721	586	1	4 8	491	
03	21173 X	20129	-0-	-1044	-0-	19269	2 860 9	N	782	1105	1	6 8	162	
04	20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	729	1 19133 2	N	695	581	1	3 8	273	
						765	9							
05	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	837	1 19427 2	N	680	766	1	1 8	186	
						748	9							
*06	19993 X	19993	-0-	-0-	-0-	810	1 18497 2	N	624	568	1		242	
						686	9							
07	17143 X	NO RPT	-0-	-17143	-0-			N	NO RPT				242	

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768														
02	62748 X	56951	-0-	-5797	-0-	54462	2 2489 9	N	2263	2094	1	11 8	306	
03	69471 X	58842	-0-	-10629	-0-	56454	2 2388 9	N	2171	2160	1	6 8	311	
04	67230 X	54689	-0-	-12541	-0-	52665	2 2024 9	N	1840	1399	1	5 8	747	
05	69471 X	52813	-0-	-16658	-0-	50849	2 1964 9	N	1785	2293	1	2 8	237	
*06	67230 X	48231	-0-	-18999	-0-	46482	2 1749 9	N	1590	1550	1		277	
	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				277	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784														
02	3556 X	3447	-0-	-109	-0-	3403	2 44 9	N	40				292	
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1495	2 59 9	N	54				346	
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2401	2 8 9	N	7				353	
*05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3718	2 63 9	N	57				410	
06	2820 X	2629	-0-	-191	-0-	2563	2 66 9	N	60				470	
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				470	

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885														
02	5404 X	4709	-0-	-695	-0-	4617	2 92 9	N	84				193	
03	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2 33 9	N	30				223	
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5062	2 72 9	N	65				288	
*05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5634	2 91 9	N	83	180	1		191	
*06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4516	2 77 9	N	70	175	1		86	
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-			N	NO RPT				86	

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865														
02	4508 X	2059	-0-	-2449	-0-	2009	2 50 9	N	45				245	
03	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-				245	
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3104	2 35 9	N	32				277	
*05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5170	2 110 9	N	100				377	
*06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4925	2 77 9	N	70	191	1		256	
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT				256	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639															
ARMSTRONG 20 WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	123	1	109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			109
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597															
02		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4268	2	24	9	N	22			168
03		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			168
04		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2316	2	17	9	N	15			183
*05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3512	2	47	9	N	43			226
*06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2911	2	50	9	N	45			271
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			271

ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586															
02		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3273	2	62	9	N	56	383	1	122
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1616	2	17	9	N	15			137
04		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2584	2	68	9	N	62			199
*05		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	2990	2	33	9	N	30	185	1	44
*06		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3189	2	79	9	N	72			116
07		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			116

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523															
02		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3244	2	8	9	N	7	184	1	206
03		1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1841	2	13	9	N	12			218
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3061	2	2	9	N	2			220
*05		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2989	2	55	9	N	50			270
06		3330 X	2708	-0-	-622	-0-	2625	2	83	9	N	75			345
07		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			345

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117															
02		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4533	2	30	9	N	27			185
03		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2090	2	22	9	N	20			205
04		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5543	2	98	9	N	89			294
*05		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4930	2	58	9	N	53			347
06		4680 X	4392	-0-	-288	-0-	4335	2	57	9	N	52			399
07		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			399

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549															
02		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3484	2	3	9	N	3			257
03		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1679	2	24	9	N	22			279
04		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3700	2	28	9	N	25			304
*05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3635	2	36	9	N	33			337
*06		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3581	2	22	9	N	20	171	1	186
07		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			186

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567															
02		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5195	2	81	9	N	74			331
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2635	2	63	9	N	57	203	1	185
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3305	2	107	9	N	97			282
*05		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4799	2	107	9	N	97			379
*06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2729	2	28	9	N	25			404
07		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			404

STILES RANCH (MORROW)			86125 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION			027200														
STILES 4			WELL #: 1A			RRCID -> 077330			COMPL. DATE 04/14/1978			TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

STILES 68			WELL #: 8068			RRCID -> 102542			COMPL. DATE 10/22/1982			TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884					
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232			RRCID -> 085571			COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466					
DAVIS, E. T.			WELL #: 1065														
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	42	1	3834	2	N	-0-				-0-	
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	47	1	4149	2	N	-0-				-0-	
04		4320 X	3862	-0-	-458	-0-	45	1	3817	2	N	-0-				-0-	
05		4464 X	4460	-0-	-4	-0-	47	1	4413	2	N	-0-				-0-	
06		4320 X	4041	-0-	-279	-0-	45	1	3996	2	N	-0-				-0-	
07		4278 X	2	-0-	-4276	-0-	2	1			N	-0-				-0-	

CREST RESOURCES, INC.			189901			RRCID -> 261386			COMPL. DATE 07/14/2010			TOTAL DEPTH 18075 PERF.17701 - 18045					
CHAMP DAVIS			WELL #: 356														
02		36979 X	36979	-0-	-0-	-0-	35806	2	1173	9	N	1066	1165	1		1490	
03		29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	28472	2	802	9	N	729	580	1		1639	
04		30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	29705	2	1012	9	N	920	566	1		1993	
05		24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	24151	2	521	9	N	474	1106	1		1361	
06		41370 X	40293	-0-	-1077	-0-	39137	2	1156	9	N	1051	1315	1		1097	
07		40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT				1097	

DAVIS			WELL #: 361			RRCID -> 261464			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 18273 PERF.17970 - 18136					
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LINN OPERATING, INC.			501545			RRCID -> 214205			COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674					
BRITT			WELL #: 7026														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

STILES RANCH (MORROW)			//CONT.// 86125 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
BRITT 27			WELL #: 3027		RRCID -> 218941		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QEP ENERGY COMPANY			684474									
PURYEAR			WELL #: 4027		RRCID -> 228169		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISON			WELL #: 4033		RRCID -> 233210		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
DAVIS			WELL #: 3064		RRCID -> 119171		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541			
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-			-0-
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2	N	-0-			-0-
05	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2	N	-0-			-0-
06	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2	N	-0-			-0-
*07	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2	N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY			788997									
DAVIS, E.T.			WELL #: 1		RRCID -> 092225		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689			
02	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2	N	-0-			892
03	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	2	N	-0-			892
04	19476 X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2	N	-0-			892
05	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18799	2	N	-0-			892
06	19500 X	17134	-0-	-2366	-0-	17134	2	N	-0-			892
07	20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-			N	NO RPT			892

STILES SERVICES LLC			821799									
CHAMP DAVIS			WELL #: 2056		RRCID -> 267872		COMPL. DATE 02/09/2012		TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)												
PETRO-HUNT, L.L.C. DAVIS, G.C.												
86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
660043												
WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		20511 R	20511	-0-	-0-	-0-	930 1	19578 2		N	3	243
							3 9					
03		23343 #	21560	-0-	-1783	-0-	884 1	20629 2		N	43 183 1	103
							47 9					
04		23018 R	23018	-0-	-0-	-0-	996 1	21970 2		N	47	150
							52 9					
05		23529 #	23021	-0-	-508	-0-	1029 1	21945 2		N	43	193
							47 9					
06		22770 #	19663	-0-	-3107	-0-	903 1	18724 2		N	33	226
							36 9					
07		23777 #	21170	-0-	-2607	-0-	1029 1	20105 2		N	33	259
							36 9					
STRAT LAND (MORROW LOWER)												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY OWENS												
86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
825420												
WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948												
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-	-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			N	-0-	-0-
05		1736 N	470	-0-	-1266	-0-	470 2			N	-0-	-0-
06		1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1241 2			N	-0-	-0-
07		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313 2			N	-0-	-0-
STRATFORD (CISCO LIME)												
DAVIS, TRAVIS H. GAS STRATFORD GAS UNIT #6												
86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
206850												
WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523												
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-	-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-	-0-
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-
*06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-	-0-
*07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-	-0-
STRATFORD GAS UNIT #7												
WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462												
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-	-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-	-0-
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N	-0-	-0-
*05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-	-0-
*06		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2			N	-0-	-0-
*07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2			N	-0-	-0-
STRATFORD (RED CAVE)												
BARBOUR ENERGY CORPORATION HABANERO												
86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN												
049155												
WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701												
02		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	-0-
03		869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-	-0-
04		1860 X	519	-0-	-1341	-0-	519 2			N	-0-	-0-
05		1922 X	477	-0-	-1445	-0-	477 2			N	-0-	-0-
06		1860 X	495	-0-	-1365	-0-	495 2			N	-0-	-0-
07		868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	952 X	437	-0-	-515	-0-	437	2			N	-0-			-0-
03	899 X	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-			-0-
04	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
06	870 X	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-			-0-
07	1023 X	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-			-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
03	1023 X	766	-0-	-257	-0-	766	2			N	-0-			-0-
04	1140 X	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
05	1178 X	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
07	1147 X	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-			-0-

WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

02	308 X	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	341 X	209	-0-	-132	-0-	209	2			N	-0-			-0-
04	150 X	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	124 X	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	210 X	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	217 X	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

02	1120 X	780	-0-	-340	-0-	780	2			N	-0-			-0-
03	1116 X	442	-0-	-674	-0-	442	2			N	-0-			-0-
04	1020 X	5	-0-	-1015	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	868 X	24	-0-	-844	-0-	24	2			N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			39
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			39
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			39
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			39
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			39

WILLIFORD ENERGY COMPANY 926560
 STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162

02	2128 X	1629	-0-	-499	-0-	1615	2	14	9	N	13			135
03	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2178	2	33	9	N	30			165
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2239	2	15	9	N	14			179
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2296	2	31	9	N	28			207
06	2130 N	2036	-0-	-94	-0-	2016	2	20	9	N	18			225
07	2325 N	1517	-0-	-808	-0-	1511	2	6	9	N	5			230

OIL AND GAS DIVISION

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WILLIFORD ENERGY COMPANY		//CONT.//		926560									
STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1344 N	1153	-0-	-191	-0-	10 1	1137 2	Y	5				164
						6 9							
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	10 1	1574 2	Y	14				178
						15 9							
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	10 1	1768 2	Y	19				197
						21 9							
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	10 1	1702 2	Y	19				216
						21 9							
06	1560 N	1397	-0-	-163	-0-	10 1	1356 2	Y	28				244
						31 9							
07	1860 N	897	-0-	-963	-0-	10 1	872 2	Y	14				258
						15 9							

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929		
02	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-				146
03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-				146
04	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-				146
05	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-				146
06	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	1976 2	6 9	N	5				151
*07	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-				151

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560									
STUART RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8838 - 9030		
02	1422 R	1422	-0-	-0-	-0-	1403 2	19 9	N	17				92
03	1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	1510 2	14 9	N	13				105
04	1470 #	1469	-0-	-1	-0-	1459 2	10 9	N	9				114
05	1519 #	606	-0-	-913	-0-	603 2	3 9	N	3				117
06	1470 #	971	-0-	-499	-0-	971 2		N	-0-				117
*07	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-				117

SUFFOLK (GRANITE WASH 'B')				86939 211	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON				
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694									
COBLE SUFFOLK		WELL #:		3802	RRCID ->	206850	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6604 - 6614		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TANNER (LOWER MORROW)				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LINN OPERATING, INC.				501545									
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	174509	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7834 - 7948		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TANNER (LOWER MORROW)		//CONT.//		88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1L	RRCID -> 171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7881 - 7892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 N	119	-0-	-301	-0-	115 2	4 9	Y	4			44
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	392 2	12 9	Y	11			55
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	581 2	7 9	Y	6			61
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			61
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			61
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-			61

SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7906 - 7920	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TAYLOR (MORROW, LO.)		88491 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634									
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 096279	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7990 - 7994	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012 - P&A 11-01-12											

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		88843 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		606616									
TEPE-SLAVIN		WELL #:		1068	RRCID -> 205865	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7998 - 8126	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-25743			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25743			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25743			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25743			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25743			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25743			N	-0-		3

FLOWERS, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 205874	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9199	PERF. 7908 - 7924	
02	2212 #	2227	-0-	15 B	-21552	218 1	1989 2	N	18	111 1	72
03	2449 #	2178	-0-	-271 B	-21823	20 9	1911 2	N	16		88
04	2370 #	2372	-0-	2 B	-21821	249 1	2065 2	N	15		103
05	2480 #	1745	-0-	-735 B	-22556	18 9	1524 2	N	8		111
06	2400 #	2137	-0-	-263 B	-22819	290 1	1859 2	N	9		120
07	2480 #	2129	-0-	-351 B	-23170	17 9	1902 2	N	10		130
						212 1					
						9 9					
						268 1					
						10 9					
						216 1					
						11 9					

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		//CONT.// 88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
NEWFIELD EXPL. MID-CON. INC		//CONT.// 606616									
SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8050 - 8148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 N	213	-0-	-11 B	-0-	21 1	N	-0-	192 2		29
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	14 1	N	-0-	110 2		29
04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	19 1	N	-0-	134 2		29
05	248 N	131	-0-	-117 B	-0-	16 1	N	-0-	115 2		29
06	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	14 1	N	-0-	97 2		29
07	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	9 1	N	-0-	80 2		29

TURNER ENERGY SWD, LLC		873488		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
WILMETH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264641		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 6407		PERF. 4286 - 6310	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
ADAMS, K. S. JR.		005920									
PAULUS		WELL #: 1		RRCID -> 027292		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	889	-0-	-289 B	-0-	889 2	N	-0-			-0-
04	960 N	166	-0-	-794 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	913	-0-	-513 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
06	870 N	777	-0-	-93 B	-0-	777 2	N	-0-			-0-
*07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
ARCHER		WELL #: A 2		RRCID -> 027821		COMPL. DATE 05/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

AXIS ENERGY CORPORATION		039136		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
GUILD		WELL #: 1		RRCID -> 157874		COMPL. DATE 05/00/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3144 - 3164	
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-

CLUCK		039136		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
WELL #: 1		RRCID -> 161343		COMPL. DATE 11/00/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3140 - 3170			
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	398	-0-	-1372 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
05	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
07	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
AXIS ENERGY CORPORATION		//CONT.// 039136									
CLUCK		WELL #: 1A		RRCID -> 167381		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 5525		PERF. 3130 - 5525	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	885 N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2	N	-0-	-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2	N	-0-	-0-
05	837 N	813	-0-	-24	B	-0-	813	2	N	-0-	-0-
06	870 N	783	-0-	-87	B	-0-	783	2	N	-0-	-0-
07	837 N	803	-0-	-34	B	-0-	803	2	N	-0-	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 027366		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	854	-0-	-14	B	-0-	854	2	N	-0-	-0-
04	840 N	830	-0-	-10	B	-0-	830	2	N	-0-	-0-
05	837 N	791	-0-	-46	B	-0-	791	2	N	-0-	-0-
*06	810 N	804	-0-	-6	B	-0-	804	2	N	-0-	-0-
07	868 N	815	-0-	-53	B	-0-	815	2	N	-0-	-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #: A 1		RRCID -> 027818		COMPL. DATE 02/05/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1484 N	1437	-0-	-47	B	-0-	1437	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1613 N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	2	N	-0-	-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	2	N	-0-	-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	B	-0-	1655	2	N	-0-	-0-
*06	1618 N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	B	-0-	1672	2	N	-0-	-0-

STROTHER, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 027819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1147	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	N	-0-	-0-
04	1110 N	1105	-0-	-5	B	-0-	1105	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1110	-0-	-37	B	-0-	1110	2	N	-0-	-0-
*06	1110 N	1035	-0-	-75	B	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79	B	-0-	1068	2	N	-0-	-0-

BRADLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027855		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	560 N	370	-0-	-190	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	3	N	-0-	-0-
04	600 N	419	-0-	-181	B	-0-	419	3	N	-0-	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3	N	-0-	-0-
*06	600 N	539	-0-	-61	B	-0-	539	3	N	-0-	-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-

CROWE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 027856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2	N	-0-	-0-
04	150 N	132	-0-	-18	B	-0-	132	2	N	-0-	-0-
05	248 N	98	-0-	-150	B	-0-	98	2	N	-0-	-0-
*06	270 N	7	-0-	-263	B	-0-	7	2	N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
ENNIS-LACY UNIT //CONT.// 040798													
WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1333 N	1282	-0-	-51 B	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
04		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1195	-0-	-417 B	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
*06		1230 N	964	-0-	-266 B	-0-	964	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1028	-0-	-150 B	-0-	1028	2	N	-0-			-0-

EVERETT, R. K.													
WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		9352 N	6937	-0-	-2415 B	-0-	810	1	6127	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		9711 N	9711	-0-	-0- B	-0-	898	1	8813	2	N	-0-	-0-
04		3750 N	2150	-0-	-1600 B	-0-	869	1	1281	2	N	-0-	-0-
05		7688 N	2052	-0-	-5636 B	-0-	898	1	1154	2	N	-0-	-0-
*06		9360 N	3748	-0-	-5612 B	-0-	869	1	2879	2	N	-0-	-0-
*07		5291 N	5291	-0-	-0- B	-0-	869	1	4422	2	N	-0-	-0-

HARRIS, C.													
WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 027862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1288 N	1008	-0-	-280 B	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1550 N	1231	-0-	-319 B	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
04		1380 N	721	-0-	-659 B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
05		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
*07		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON													
WELL #: 1 RRCID -> 027863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 N	989	-0-	-96 B	-0-	989	2	N	-0-			-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	689	-0-	-582 B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
*06		960 N	499	-0-	-461 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
07		1333 N	350	-0-	-983 B	-0-	350	2	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 027864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2895 N	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3069 N	2969	-0-	-100 B	-0-	2969	2	N	-0-			-0-
04		2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
05		3193 N	2913	-0-	-280 B	-0-	2913	2	N	-0-			-0-
*06		2850 N	2708	-0-	-142 B	-0-	2708	2	N	-0-			-0-
07		3007 N	2864	-0-	-143 B	-0-	2864	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BASKIN GAS UNIT -A- //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1832 N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1832 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1800	-0-	-29	B	-0-	1800 2	N	-0-			-0-
04	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684 2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1643	-0-	-372	B	-0-	1643 2	N	-0-			-0-
*06	1740 N	1404	-0-	-336	B	-0-	1404 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1538	-0-	-198	B	-0-	1538 2	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
*06	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
04	150 N	8	-0-	-142	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-

BUCKLES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2909 N	2909	-0-	-0-	B	-0-	2909 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3162 N	3091	-0-	-71	B	-0-	3091 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2984	-0-	-16	B	-0-	2984 2	N	-0-			-0-
05	3224 N	3083	-0-	-141	B	-0-	3083 2	N	-0-			-0-
*06	2970 N	2889	-0-	-81	B	-0-	2889 2	N	-0-			-0-
07	3069 N	3051	-0-	-18	B	-0-	3051 2	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
05	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
*06	540 N	536	-0-	-4 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
07	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376 3	N	-0-			-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1117	-0-	-588 B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-
*06	1320 N	890	-0-	-430 B	-0-	890 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1005	-0-	-173 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
05	992 N	731	-0-	-261 B	-0-	731 2	N	-0-			-0-
*06	750 N	603	-0-	-147 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 2	N	-0-			-0-
04	870 N	854	-0-	-16 B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
05	899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
*06	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2	N	-0-			-0-
07	868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 2	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	3805 N	3805	-0-	-0- B	-0-	3805 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4038 N	4038	-0-	-0- B	-0-	4038 2	N	-0-			-0-
04	4020 N	3869	-0-	-151 B	-0-	3869 2	N	-0-			-0-
05	4216 N	3969	-0-	-247 B	-0-	3969 2	N	-0-			-0-
*06	3900 N	3758	-0-	-142 B	-0-	3758 2	N	-0-			-0-
07	3999 N	3937	-0-	-62 B	-0-	3937 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
FLYR GAS UNIT -B- //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	4241 N	4241	-0-	-0-	B	-0-	4241	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4495 N	4443	-0-	-52	B	-0-	4443	2	N	-0-		-0-
04	4346 N	4346	-0-	-0-	B	-0-	4346	2	N	-0-		-0-
05	4681 N	4474	-0-	-207	B	-0-	4474	2	N	-0-		-0-
*06	4290 N	4228	-0-	-62	B	-0-	4228	2	N	-0-		-0-
*07	4566 N	4566	-0-	-0-	B	-0-	4566	2	N	-0-		-0-

FOLSOM GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1616 N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1418	-0-	-132	B	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1328	-0-	-52	B	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1394	-0-	-404	B	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
*06	1350 N	1226	-0-	-124	B	-0-	1226	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1330	-0-	-34	B	-0-	1330	2	N	-0-		-0-

FOREMAN, A. D.												
WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1176 N	1075	-0-	-101	B	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2179 N	2179	-0-	-0-	B	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-	1546	2	N	-0-		-0-
*06	2100 N	1005	-0-	-1095	B	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
07	1767 N	1118	-0-	-649	B	-0-	1118	2	N	-0-		-0-

FOSTER, WM. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2352 N	2319	-0-	-33	B	-0-	2319	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2573 N	2550	-0-	-23	B	-0-	2550	2	N	-0-		-0-
04	2490 N	2456	-0-	-34	B	-0-	2456	2	N	-0-		-0-
05	2573 N	2527	-0-	-46	B	-0-	2527	2	N	-0-		-0-
*06	2460 N	2408	-0-	-52	B	-0-	2408	2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2494	-0-	-48	B	-0-	2494	2	N	-0-		-0-

GOELTZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 027885 COMPL. DATE 02/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

GORMAN, J. M. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 027886 COMPL. DATE 04/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2697 N	2590	-0-	-107 B	-0-	2590 3		N	-0-			-0-
04		2550 N	2493	-0-	-57 B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
05		2790 N	2566	-0-	-224 B	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
*06		2490 N	2370	-0-	-120 B	-0-	2370 3		N	-0-			-0-
07		2573 N	2545	-0-	-28 B	-0-	2545 3		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1148 N	904	-0-	-244 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1209 N	891	-0-	-318 B	-0-	891 3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1202	-0-	-28 B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3		N	-0-			-0-
*06		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1204	-0-	-36 B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-

MARTIN GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027895 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300													
02		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 3		N	-0-			-0-
04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
05		620 N	404	-0-	-216 B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
*06		570 N	264	-0-	-306 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
07		434 N	253	-0-	-181 B	-0-	253 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		672 N	640	-0-	-32 B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
04		690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-
05		713 N	700	-0-	-13 B	-0-	700 3		N	-0-			-0-
*06		690 N	677	-0-	-13 B	-0-	677 3		N	-0-			-0-
07		713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 3		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		784 N	773	-0-	-11 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865 2		N	-0-			-0-
04		840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836 2		N	-0-			-0-
05		868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 2		N	-0-			-0-
*06		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-
07		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-		-0-
04	150 N	127	-0-	-23	B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05	186 N	130	-0-	-56	B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
*06	150 N	95	-0-	-55	B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
*07	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-		-0-

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1372 N	1270	-0-	-102	B	-0-	1270	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1403	-0-	-54	B	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
04	1380 N	1319	-0-	-61	B	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1293	-0-	-102	B	-0-	1293	2	N	-0-		-0-
*06	1350 N	1282	-0-	-68	B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1346	-0-	-18	B	-0-	1346	2	N	-0-		-0-

SCHAFFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1204 N	915	-0-	-289	B	-0-	915	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	393	-0-	-878	B	-0-	393	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	579	-0-	-621	B	-0-	579	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	737	-0-	-286	B	-0-	737	2	N	-0-		-0-
*06	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
*07	1281 N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2	N	-0-		-0-

SEWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027908 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2	N	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6	B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
05	527 N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2	N	-0-		-0-
*06	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496	2	N	-0-		-0-
07	527 N	509	-0-	-18	B	-0-	509	2	N	-0-		-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	784 N	758	-0-	-26	B	-0-	758	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	555	-0-	-313	B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
04	900 N	597	-0-	-303	B	-0-	597	2	N	-0-		-0-
05	837 N	681	-0-	-156	B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
*06	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2	N	-0-		-0-
*07	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	2332 N	2332	-0-	-0-	B	-0-	2332	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2542 N	1761	-0-	-781	B	-0-	1761	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2340 N	1616	-0-	-724	B	-0-	1616	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	B	-0-	2662	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2513 N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	2	N	-0-	-0-	-0-

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2602 N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2602	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2635 N	2481	-0-	-154	B	-0-	2481	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	B	-0-	2326	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2883 N	2400	-0-	-483	B	-0-	2400	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2400 N	2072	-0-	-328	B	-0-	2072	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	2295	-0-	-123	B	-0-	2295	2	N	-0-	-0-	-0-

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	896 N	888	-0-	-8	B	-0-	888	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	967	-0-	-25	B	-0-	967	2	N	-0-	-0-	-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	2	N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	950	-0-	-42	B	-0-	950	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	930 N	909	-0-	-21	B	-0-	909	2	N	-0-	-0-	-0-
07	961 N	936	-0-	-25	B	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	B	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	937	-0-	-396	B	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1050 N	691	-0-	-359	B	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	759	-0-	-233	B	-0-	759	3	N	-0-	-0-	-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2511 N	2068	-0-	-443	B	-0-	2068	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	632	-0-	-1498	B	-0-	632	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2821 N	2072	-0-	-749	B	-0-	2072	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1980 N	1699	-0-	-281	B	-0-	1699	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	N	-0-	-0-	-0-

BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2380 N	2367	-0-	-13	B	-0-	2367	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2565	-0-	-101	B	-0-	2565	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2550 N	2374	-0-	-176	B	-0-	2374	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2635 N	2515	-0-	-120	B	-0-	2515	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	2490 N	2460	-0-	-30	B	-0-	2460	3	N	-0-	-0-	-0-
*07	2527 N	2527	-0-	-0-	B	-0-	2527	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BARRICK		WELL #:		C 1	RRCID ->	028043	COMPL. DATE	04/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1036 S	800	-0-	-236 B	-0-	800	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1209 S	937	-0-	-272 B	-0-	937	3			N	-0-				-0-
04	1073 S	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
05	899 S	772	-0-	-127 B	-0-	772	3			N	-0-				-0-
*06	900 S	415	-0-	-485 B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
07	1116 S	410	-0-	-706 B	-0-	410	3			N	-0-				-0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	566	-0-	-23 B	-0-	566	3			N	-0-				-0-
04	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
05	682 N	568	-0-	-114 B	-0-	568	3			N	-0-				-0-
*06	540 N	460	-0-	-80 B	-0-	460	3			N	-0-				-0-
07	589 N	469	-0-	-120 B	-0-	469	3			N	-0-				-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-				-0-
04	1140 N	1020	-0-	-120 B	-0-	1020	3			N	-0-				-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	3			N	-0-				-0-
*06	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3			N	-0-				-0-
*07	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-				-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	1263	-0-	-132 B	-0-	1263	3			N	-0-				-0-
04	1380 N	1108	-0-	-272 B	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
05	1457 N	1344	-0-	-113 B	-0-	1344	3			N	-0-				-0-
*06	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-				-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-				-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	3276 N	1790	-0-	-1486 B	-0-	301	1	1489	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4030 N	4030	-0-	-0- B	-0-	402	1	3628	3	N	-0-				-0-
04	3748 N	3748	-0-	-0- B	-0-	374	1	3374	3	N	-0-				-0-
05	3880 N	3880	-0-	-0- B	-0-	380	1	3500	3	N	-0-				-0-
*06	3900 N	3773	-0-	-127 B	-0-	368	1	3405	3	N	-0-				-0-
*07	3997 N	3997	-0-	-0- B	-0-	368	1	3629	3	N	-0-				-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		1316 N	1315	-0-	-1 B	-0-	1315	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1426 N	1346	-0-		-0-	1346	3	N	-0-			-0-
04		1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
05		1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
*06		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
*07		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3	N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
05		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
*06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
07		465 N	309	-0-	-156 B	-0-	309	2	N	-0-			-0-

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1708 S	945	-0-	-763 B	-0-	945	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 S	1452	-0-	-408 B	-0-	1452	3	N	-0-			-0-
04		1801 S	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
05		1855 S	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
*06		1763 S	1763	-0-	-0- B	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
07		1860 S	1795	-0-	-65 B	-0-	1795	3	N	-0-			-0-

CLAYBAUGH, S. WELL #: 1 RRCID -> 028062 COMPL. DATE 10/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		420 S	98	-0-	-322 B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 S	416	-0-	-18 B	-0-	416	3	N	-0-			-0-
04		403 S	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-			-0-
05		455 S	455	-0-	-0- B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
*06		471 S	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-			-0-
*07		433 S	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		1736 N	1716	-0-	-20 B	-0-	1716	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1922 N	1897	-0-	-25 B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
04		1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	3	N	-0-			-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-			-0-
*06		1830 N	1829	-0-	-1 B	-0-	1829	3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1884	-0-	-7 B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2604 N	2565	-0-	-39 B	-0-	2565	3	N	-0-			-0-
04		2550 N	2486	-0-	-64 B	-0-	2486	3	N	-0-			-0-
05		2635 N	2537	-0-	-98 B	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
*06		2490 N	2274	-0-	-216 B	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
07		2573 N	2190	-0-	-383 B	-0-	2190	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
DONELSON, B. A. //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2044 N	2026	-0-	-18 B	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	2021	-0-	-211 B	-0-	2021	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	2025	-0-	-135 B	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2195	-0-	-37 B	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
*06	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	3	N	-0-			-0-
*07	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	3	N	-0-			-0-

DOOLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	4816 N	4696	-0-	-120 B	-0-	4696	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5239 N	5067	-0-	-172 B	-0-	5067	3	N	-0-			-0-
04	5100 N	4772	-0-	-328 B	-0-	4772	3	N	-0-			-0-
05	5208 N	4909	-0-	-299 B	-0-	4909	3	N	-0-			-0-
*06	4890 N	4691	-0-	-199 B	-0-	4691	3	N	-0-			-0-
07	4929 N	4801	-0-	-128 B	-0-	4801	3	N	-0-			-0-

DOOLEY												
WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2156 N	2101	-0-	-55 B	-0-	2101	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	2322	-0-	-65 B	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
04	2340 N	2210	-0-	-130 B	-0-	2210	3	N	-0-			-0-
05	2325 N	2287	-0-	-38 B	-0-	2287	3	N	-0-			-0-
*06	2250 N	2184	-0-	-66 B	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
07	2294 N	2236	-0-	-58 B	-0-	2236	3	N	-0-			-0-

ELLISON												
WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1988 N	-0-	-0-	-1988 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2294 N	789	-0-	-1505 B	-0-	789	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3484	-0-	484 B	484	3484	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2802	-0-	-298 B	186	2802	2	N	-0-			-0-
*06	2437 N	2251	-0-	-186 B	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
07	3596 #	2483	-0-	-1113 B	-1113	2483	2	N	-0-			-0-

FEDRIC												
WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1288 N	1249	-0-	-39 B	-0-	1249	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1293	-0-	-87 B	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30 B	-0-	1365	3	N	-0-			-0-
*06	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
*07	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3	N	-0-			-0-

FISHER												
WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1612 N	1407	-0-	-205 B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1194	-0-	-366 B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
05	1643 N	1554	-0-	-89 B	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
*06	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
*07	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	1486	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

02		1728 N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1880	-0-	-11	B	-0-	1880	3	N	-0-	-0-
04		1830 N	1722	-0-	-108	B	-0-	1722	3	N	-0-	-0-
05		1922 N	1789	-0-	-133	B	-0-	1789	3	N	-0-	-0-
*06		1830 N	1778	-0-	-52	B	-0-	1778	3	N	-0-	-0-
*07		1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841	3	N	-0-	-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		2161 N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2200	-0-	-32	B	-0-	2200	3	N	-0-	-0-
04		2250 N	1647	-0-	-603	B	-0-	1647	3	N	-0-	-0-
05		2387 N	2238	-0-	-149	B	-0-	2238	3	N	-0-	-0-
*06		2463 N	2463	-0-	-0-	B	-0-	2463	3	N	-0-	-0-
*07		2437 N	2437	-0-	-0-	B	-0-	2437	3	N	-0-	-0-

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		2004 N	2004	-0-	-0-	B	-0-	2004	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2135	-0-	-97	B	-0-	2135	3	N	-0-	-0-
04		2130 N	1850	-0-	-280	B	-0-	1850	3	N	-0-	-0-
05		2232 N	2077	-0-	-155	B	-0-	2077	3	N	-0-	-0-
*06		2092 N	2092	-0-	-0-	B	-0-	2092	3	N	-0-	-0-
*07		2107 N	2107	-0-	-0-	B	-0-	2107	3	N	-0-	-0-

FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		3221 N	3221	-0-	-0-	B	-0-	3221	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3348 N	3142	-0-	-206	B	-0-	3142	3	N	-0-	-0-
04		3390 N	2089	-0-	-1301	B	-0-	2089	3	N	-0-	-0-
05		3565 N	3208	-0-	-357	B	-0-	3208	3	N	-0-	-0-
*06		3463 N	3463	-0-	-0-	B	-0-	3463	3	N	-0-	-0-
*07		3345 N	3345	-0-	-0-	B	-0-	3345	3	N	-0-	-0-

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02		2191 N	2191	-0-	-0-	B	-0-	2191	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2263 N	2191	-0-	-72	B	-0-	2191	3	N	-0-	-0-
04		2310 N	1822	-0-	-488	B	-0-	1822	3	N	-0-	-0-
05		2418 N	2280	-0-	-138	B	-0-	2280	3	N	-0-	-0-
*06		2304 N	2304	-0-	-0-	B	-0-	2304	3	N	-0-	-0-
*07		2274 N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	3	N	-0-	-0-

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330												
02		1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	1088	-0-	-28	B	-0-	1088	3	N	-0-	-0-
04		1290 N	859	-0-	-431	B	-0-	859	3	N	-0-	-0-
05		1147 N	1011	-0-	-136	B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-
*06		1050 N	1022	-0-	-28	B	-0-	1022	3	N	-0-	-0-
*07		1019 N	1019	-0-	-0-	B	-0-	1019	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLORES		WELL #:		8		RRCID -> 028082		COMPL. DATE 06/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3	N	-0-		-0-	
04	1980 N	1476	-0-	-504 B	-0-	1476	3	N	-0-		-0-	
05	2108 N	1802	-0-	-306 B	-0-	1802	3	N	-0-		-0-	
*06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1920	3	N	-0-		-0-	
*07	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-	

FLORES-STAVLO		WELL #:		9		RRCID -> 028083		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3065 - 3320
02	2772 N	2743	-0-	-29 B	-0-	2743	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3069 N	2990	-0-	-79 B	-0-	2990	3	N	-0-		-0-	
04	2940 N	2773	-0-	-167 B	-0-	2773	3	N	-0-		-0-	
05	3038 N	2942	-0-	-96 B	-0-	2942	3	N	-0-		-0-	
*06	2880 N	2854	-0-	-26 B	-0-	2854	3	N	-0-		-0-	
*07	2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	2915	3	N	-0-		-0-	

FLORES-SCHMICH		WELL #:		10		RRCID -> 028084		COMPL. DATE 04/26/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	2941	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3255 N	3133	-0-	-122 B	-0-	3133	3	N	-0-		-0-	
04	3300 N	2855	-0-	-445 B	-0-	2855	3	N	-0-		-0-	
05	3255 N	2969	-0-	-286 B	-0-	2969	3	N	-0-		-0-	
*06	3030 N	2998	-0-	-32 B	-0-	2998	3	N	-0-		-0-	
*07	2995 N	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		11		RRCID -> 028085		COMPL. DATE 01/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540	3	N	-0-		-0-	
04	630 N	455	-0-	-175 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-	
05	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
*06	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3	N	-0-		-0-	
*07	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		12		RRCID -> 028086		COMPL. DATE 01/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	1008 N	996	-0-	-12 B	-0-	996	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1060	-0-	-87 B	-0-	1060	3	N	-0-		-0-	
04	1080 N	930	-0-	-150 B	-0-	930	3	N	-0-		-0-	
05	1116 N	998	-0-	-118 B	-0-	998	3	N	-0-		-0-	
*06	1020 N	974	-0-	-46 B	-0-	974	3	N	-0-		-0-	
*07	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		14		RRCID -> 028088		COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	1839	3	N	-0-		-0-	
04	1860 N	1757	-0-	-103 B	-0-	1757	3	N	-0-		-0-	
05	1860 N	1793	-0-	-67 B	-0-	1793	3	N	-0-		-0-	
*06	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	3	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1821	-0-	-8 B	-0-	1821	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2294 N	2255	-0-	-39 B	-0-	2255 3		N	-0-		-0-
04	2340 N	2090	-0-	-250 B	-0-	2090 3		N	-0-		-0-
05	2294 N	2204	-0-	-90 B	-0-	2204 3		N	-0-		-0-
*06	2190 N	2137	-0-	-53 B	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
*07	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2128 N	2008	-0-	-120 B	-0-	2008 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2294 N	2145	-0-	-149 B	-0-	2145 3		N	-0-		-0-
04	2250 N	1993	-0-	-257 B	-0-	1993 3		N	-0-		-0-
05	2232 N	2070	-0-	-162 B	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
*06	2070 N	1979	-0-	-91 B	-0-	1979 3		N	-0-		-0-
07	2046 N	2014	-0-	-32 B	-0-	2014 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2296 N	2289	-0-	-7 B	-0-	2289 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2542 N	2484	-0-	-58 B	-0-	2484 3		N	-0-		-0-
04	2670 N	2310	-0-	-360 B	-0-	2310 3		N	-0-		-0-
05	2542 N	2440	-0-	-102 B	-0-	2440 3		N	-0-		-0-
*06	2400 N	2361	-0-	-39 B	-0-	2361 3		N	-0-		-0-
*07	2438 N	2438	-0-	-0- B	-0-	2438 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371
02	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2263 N	2190	-0-	-73 B	-0-	2190 3		N	-0-		-0-
04	2160 N	2017	-0-	-143 B	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
05	2263 N	2157	-0-	-106 B	-0-	2157 3		N	-0-		-0-
*06	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3		N	-0-		-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1428 N	1390	-0-	-38 B	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439 3		N	-0-		-0-
04	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564 3		N	-0-		-0-
*06	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493 3		N	-0-		-0-
*07	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2263 N	2242	-0-	-21 B	-0-	2242 3		N	-0-		-0-
04	2220 N	1833	-0-	-387 B	-0-	1833 3		N	-0-		-0-
05	2356 N	2007	-0-	-349 B	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
*06	2160 N	2127	-0-	-33 B	-0-	2127 3		N	-0-		-0-
*07	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
FLORES				WELL #: 22		RRCID -> 028096		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1426 N	1346	-0-	-80 B	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	1157	-0-	-193 B	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1261	-0-	-165 B	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
*06	1290 N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247	3			N	-0-			-0-
*07	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 23		RRCID -> 028097		COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
02	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1705 N	1660	-0-	-45 B	-0-	1660	3			N	-0-			-0-
04	2310 N	1407	-0-	-903 B	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1585	-0-	-182 B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-
*06	1620 N	1584	-0-	-36 B	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
*07	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 24		RRCID -> 028098		COMPL. DATE 10/24/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
02	3928 N	3928	-0-	-0- B	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4030 N	3939	-0-	-91 B	-0-	3939	3			N	-0-			-0-
04	4080 N	3254	-0-	-826 B	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
05	4340 N	3894	-0-	-446 B	-0-	3894	3			N	-0-			-0-
*06	4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	3			N	-0-			-0-
*07	4000 N	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	3			N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 25		RRCID -> 028099		COMPL. DATE 11/07/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
02	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1666	-0-	-8 B	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
04	1680 N	1463	-0-	-217 B	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
05	1767 N	1643	-0-	-124 B	-0-	1643	3			N	-0-			-0-
*06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
*07	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 26		RRCID -> 028100		COMPL. DATE 11/30/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
02	2296 N	2319	-0-	23 B	-3573	2319	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3573													
03	2542 N	2418	-0-	-124 B	-0-	2418	3			N	-0-			-0-
04	2430 N	2161	-0-	-269 B	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
05	2573 N	2395	-0-	-178 B	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
*06	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
*07	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	3			N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 27		RRCID -> 028101		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
02	4650 N	4650	-0-	-0- B	-0-	4650	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5084 N	4958	-0-	-126 B	-0-	4958	3			N	-0-			-0-
04	4920 N	4175	-0-	-745 B	-0-	4175	3			N	-0-			-0-
05	5146 N	4796	-0-	-350 B	-0-	4796	3			N	-0-			-0-
*06	4800 N	4779	-0-	-21 B	-0-	4779	3			N	-0-			-0-
*07	4756 N	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
GUNZELMAN, P.		WELL #:		1	RRCID ->	028102	COMPL. DATE	04/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	992 N	630	-0-	-362	B	-0-	630	3		N	-0-					-0-
04	1140 N	528	-0-	-612	B	-0-	528	3		N	-0-					-0-
05	1116 N	908	-0-	-208	B	-0-	908	3		N	-0-					-0-
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	B	-0-	1014	3		N	-0-					-0-
*07	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3		N	-0-					-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	868 N	758	-0-	-110	B	-0-	758	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	797	-0-	-71	B	-0-	797	3		N	-0-					-0-
04	840 N	726	-0-	-114	B	-0-	726	3		N	-0-					-0-
05	837 N	751	-0-	-86	B	-0-	751	3		N	-0-					-0-
*06	780 N	725	-0-	-55	B	-0-	725	3		N	-0-					-0-
07	744 N	741	-0-	-3	B	-0-	741	3		N	-0-					-0-

HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HUBER -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	2828 N	2806	-0-	-22 B	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3131 N	3044	-0-	-87 B	-0-	3044	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2849	-0-	-151 B	-0-	2849	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3017	-0-	-83 B	-0-	3017	3		N	-0-		-0-
*06	2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943	3		N	-0-		-0-
*07	3010 N	3010	-0-	-0- B	-0-	3010	3		N	-0-		-0-

HUBER ET AL 96				WELL #:	2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1680 N	1672	-0-	-8 B	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1820	-0-	-40 B	-0-	1820	3		N	-0-		-0-
04	1770 N	1706	-0-	-64 B	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
05	1860 N	1796	-0-	-64 B	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
*06	1770 N	1741	-0-	-29 B	-0-	1741	3		N	-0-		-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-		-0-

HUBER -ET- -AL-				WELL #:	3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2857 N	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3193 N	3140	-0-	-53 B	-0-	3140	3		N	-0-		-0-
04	3090 N	2991	-0-	-99 B	-0-	2991	3		N	-0-		-0-
05	3162 N	3068	-0-	-94 B	-0-	3068	3		N	-0-		-0-
*06	3121 N	3121	-0-	-0- B	-0-	3121	3		N	-0-		-0-
*07	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	3		N	-0-		-0-

JOHNSON CLAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1904 N	1362	-0-	-542 B	-0-	1362	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2263 N	1170	-0-	-1093 B	-0-	1170	3		N	-0-		-0-
04	2190 N	1053	-0-	-1137 B	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3		N	-0-		-0-
*06	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	3		N	-0-		-0-
*07	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276	3		N	-0-		-0-

JUDD				WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351	3		N	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-		-0-
05	465 N	388	-0-	-77 B	-0-	388	3		N	-0-		-0-
*06	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287	3		N	-0-		-0-
07	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	297	3		N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	532 N	525	-0-	-7 B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
*06	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
*07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	1585 N	1585	-0-	-0- B	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	999	-0-	-520 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	688	-0-	-962 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	1767 N	1336	-0-	-431 B	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
*06	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
*07	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3		N	-0-			-0-

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3162 N	3084	-0-	-78 B	-0-	3084	3		N	-0-			-0-
04	3060 N	2867	-0-	-193 B	-0-	2867	3		N	-0-			-0-
05	3193 N	2922	-0-	-271 B	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
*06	2970 N	2786	-0-	-184 B	-0-	2786	3		N	-0-			-0-
07	2976 N	2826	-0-	-150 B	-0-	2826	3		N	-0-			-0-

LONG, MARY A. WELL #: 1 RRCID -> 028124 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	587	-0-	-157 B	-0-	587	3		N	-0-			-0-
04	720 N	417	-0-	-303 B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	775 N	727	-0-	-48 B	-0-	727	3		N	-0-			-0-
*06	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-
*07	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240													
02	2128 N	2354	-0-	226 B	-3950	2354	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3950												
03	2480 N	2452	-0-	-28 B	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
04	2550 N	2322	-0-	-228 B	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2433	-0-	-171 B	-0-	2433	3		N	-0-			-0-
*06	2370 N	2336	-0-	-34 B	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	2229	-0-	-158 B	-0-	2229	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		3584 N	3124	-0-	-460 B	-0-	3124 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3565 N	3241	-0-	-324 B	-0-	3241 3	N	-0-			-0-
04		3360 N	3025	-0-	-335 B	-0-	3025 3	N	-0-			-0-
05		3472 N	3253	-0-	-219 B	-0-	3253 3	N	-0-			-0-
*06		3776 N	3776	-0-	-0- B	-0-	3776 3	N	-0-			-0-
*07		3692 N	3692	-0-	-0- B	-0-	3692 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

02		1736 N	1729	-0-	-7 B	-0-	1729 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1953 N	1807	-0-	-146 B	-0-	1807 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1667	-0-	-163 B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1767	-0-	-155 B	-0-	1767 3	N	-0-			-0-
*06		1740 N	1697	-0-	-43 B	-0-	1697 3	N	-0-			-0-
07		1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

02		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2480 N	2080	-0-	-400 B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
04		2400 N	1694	-0-	-706 B	-0-	1694 3	N	-0-			-0-
05		2542 N	2247	-0-	-295 B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
*06		2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 3	N	-0-			-0-
*07		2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

02		2800 N	1061	-0-	-1739 B	39108	1061 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 39108										
03		3100 N	1154	-0-	-1946 B	37162	1154 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	1104	-0-	-1896 B	35266	1104 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	1169	-0-	-1931 B	33335	1169 3	N	-0-			-0-
*06		3000 N	1100	-0-	-1900 B	31435	1100 3	N	-0-			-0-
*07		3100 N	1121	-0-	-1979 B	29456	1121 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

02		2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2449 N	2032	-0-	-417 B	-0-	2032 3	N	-0-			-0-
04		2250 N	2013	-0-	-237 B	-0-	2013 3	N	-0-			-0-
05		2573 N	1852	-0-	-721 B	-0-	1852 3	N	-0-			-0-
*06		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 3	N	-0-			-0-
*07		2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

02		1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2046 N	1921	-0-	-125 B	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	1682	-0-	-388 B	-0-	1682 3	N	-0-			-0-
05		2139 N	2103	-0-	-36 B	-0-	2103 3	N	-0-			-0-
*06		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 3	N	-0-			-0-
*07		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	1869	-0-	-208	B	-0-	1869	3	N	-0-		-0-
04	2010 N	1600	-0-	-410	B	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
05	2170 N	2039	-0-	-131	B	-0-	2039	3	N	-0-		-0-
*06	1916 N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	3	N	-0-		-0-
*07	1853 N	1853	-0-	-0-	B	-0-	1853	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2184 N	2023	-0-	-161	B	-0-	2023	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2387 N	1989	-0-	-398	B	-0-	1989	3	N	-0-		-0-
04	2190 N	1847	-0-	-343	B	-0-	1847	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	2145	-0-	-87	B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
*06	2098 N	2098	-0-	-0-	B	-0-	2098	3	N	-0-		-0-
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	2118	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585												
02	224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1271 N	1254	-0-	-17	B	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1182	-0-	-138	B	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3	N	-0-		-0-
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2016 N	1996	-0-	-20	B	-0-	1996	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	2131	-0-	-101	B	-0-	2131	3	N	-0-		-0-
04	2160 N	1993	-0-	-167	B	-0-	1993	3	N	-0-		-0-
05	2201 N	2176	-0-	-25	B	-0-	2176	3	N	-0-		-0-
*06	2070 N	1949	-0-	-121	B	-0-	1949	3	N	-0-		-0-
07	2046 N	1936	-0-	-110	B	-0-	1936	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 10 RRCID -> 028145 COMPL. DATE 06/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1344 N	1254	-0-	-90	B	-0-	1254	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1612 N	1443	-0-	-169	B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1102	-0-	-428	B	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	B	-0-			N	-0-		-0-
*06	1410 N	-0-	-0-	-1410	B	-0-			N	-0-		-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1288 N	1177	-0-	-111 B	-0-	1177 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1290	-0-	-60 B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
05	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728 3	N	-0-			-0-
*06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 3	N	-0-			-0-
*07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	2800 N	1211	-0-	-1589 B	44965	1211 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 44965										
03	3100 N	1162	-0-	-1938 B	43027	1162 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1054	-0-	-1946 B	41081	1054 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1305	-0-	-1795 B	39286	1305 3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	1250	-0-	-1750 B	37536	1250 3	N	-0-			-0-
*07	3100 N	1250	-0-	-1850 B	35686	1250 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2263 N	1879	-0-	-384 B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-
04	2160 N	1563	-0-	-597 B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
05	2263 N	1954	-0-	-309 B	-0-	1954 3	N	-0-			-0-
*06	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103 3	N	-0-			-0-
*07	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	2912 N	2887	-0-	-25 B	-0-	2887 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3193 N	2460	-0-	-733 B	-0-	2460 3	N	-0-			-0-
04	3060 N	2053	-0-	-1007 B	-0-	2053 3	N	-0-			-0-
05	3193 N	2798	-0-	-395 B	-0-	2798 3	N	-0-			-0-
*06	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 3	N	-0-			-0-
*07	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	2896 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	1092 N	1089	-0-	-3 B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	1101	-0-	-69 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
*06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
*07	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
02	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772 3	N	-0-			-0-
04	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-			-0-
*06	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
02	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1344 N	1279	-0-	-65 B	-0-	1279 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 23 RRCID -> 028158 COMPL. DATE 03/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1820 N	1782	-0-	-38 B	-0-	1782 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1652 N	1621	-0-	-31 B	-0-	1621 3	N	-0-	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2573 N	2497	-0-	-76 B	-0-	2497 3	N	-0-			-0-	
04	2700 N	2336	-0-	-364 B	-0-	2336 3	N	-0-			-0-	
05	2573 N	2514	-0-	-59 B	-0-	2514 3	N	-0-			-0-	
*06	2450 N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450 3	N	-0-			-0-	
*07	2480 N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480 3	N	-0-			-0-	
03	1457 N	1340	-0-	-117 B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-	
04	1350 N	1219	-0-	-131 B	-0-	1219 3	N	-0-			-0-	
05	1426 N	1406	-0-	-20 B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-	
*06	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-	
*07	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-	
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804 3	N	-0-			-0-	
04	810 N	780	-0-	-30 B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
05	899 N	806	-0-	-93 B	-0-	806 3	N	-0-			-0-	
*06	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 3	N	-0-			-0-	
07	806 N	775	-0-	-31 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-	
03	744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740 3	N	-0-			-0-	
04	840 N	702	-0-	-138 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-	
05	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 3	N	-0-			-0-	
*06	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701 3	N	-0-			-0-	
07	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-	
03	2170 N	1831	-0-	-339 B	-0-	1831 3	N	-0-			-0-	
04	1920 N	1658	-0-	-262 B	-0-	1658 3	N	-0-			-0-	
05	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-	
*06	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-	
*07	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-	
03	1829 N	1722	-0-	-107 B	-0-	1722 3	N	-0-			-0-	
04	1890 N	1592	-0-	-298 B	-0-	1592 3	N	-0-			-0-	
05	1798 N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781 3	N	-0-			-0-	
*06	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-	
*07	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1652 N	1585	-0-	-67 B	-0-	1585	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1798 N	1592	-0-	-206 B	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1431	-0-	-279 B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
*06	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
*07	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02	1176 N	1160	-0-	-16 B	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1190	-0-	-70 B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
*06	1230 N	1217	-0-	-13 B	-0-	1217	3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1239	-0-	-1 B	-0-	1239	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02	2072 N	2033	-0-	-39 B	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2263 N	2146	-0-	-117 B	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	2014	-0-	-146 B	-0-	2014	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2248	-0-	-15 B	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
*06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3	N	-0-			-0-
*07	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 30 RRCID -> 028165 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02	1736 N	1697	-0-	-39 B	-0-	1697	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1783	-0-	-197 B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1881	-0-	-10 B	-0-	1881	3	N	-0-			-0-
*06	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
*07	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

02	2864 N	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3162 N	3012	-0-	-150 B	-0-	3012	3	N	-0-			-0-
04	3060 N	2787	-0-	-273 B	-0-	2787	3	N	-0-			-0-
05	3162 N	3073	-0-	-89 B	-0-	3073	3	N	-0-			-0-
*06	3066 N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	3	N	-0-			-0-
*07	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
PRICE ET AL "D" //CONT.// 040798												
WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	784 N	774	-0-	-10 B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3	N	-0-			-0-
04	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
05	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	3	N	-0-			-0-
*06	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-			-0-
07	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835	3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	3444 N	2165	-0-	-1279 B	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2862 N	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	3	N	-0-			-0-
04	3625 N	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	3	N	-0-			-0-
05	4044 N	4044	-0-	-0- B	-0-	4044	3	N	-0-			-0-
*06	3547 N	3547	-0-	-0- B	-0-	3547	3	N	-0-			-0-
*07	3868 N	3868	-0-	-0- B	-0-	3868	3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	1316 N	1111	-0-	-205 B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	876	-0-	-364 B	-0-	876	3	N	-0-			-0-
04	1140 N	781	-0-	-359 B	-0-	781	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1198	-0-	-42 B	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
*06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
*07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
04	810 N	692	-0-	-118 B	-0-	692	3	N	-0-			-0-
05	837 N	725	-0-	-112 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-
*06	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712	3	N	-0-			-0-
*07	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	3	N	-0-			-0-
SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SWENY 13 //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1792 N	1711	-0-	-81 B	-0-	1711 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1953 N	1867	-0-	-86 B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-
04	1890 N	1787	-0-	-103 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
05	1891 N	1831	-0-	-60 B	-0-	1831 3		N	-0-			-0-
*06	1800 N	1750	-0-	-50 B	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787 3		N	-0-			-0-

WATSON												
WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2573 N	2345	-0-	-228 B	-0-	2345 3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2156	-0-	-364 B	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2257	-0-	-192 B	-0-	2257 3		N	-0-			-0-
*06	2280 N	2238	-0-	-42 B	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
*07	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-												
WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
02	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1140	-0-	-270 B	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1185	-0-	-148 B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
*06	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
*07	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-												
WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WISEMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-			-0-
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
*06	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005 3		N	-0-			-0-

WOODS												
WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 3		N	-0-			-0-
04	2370 N	1921	-0-	-449 B	-0-	1921 3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2178	-0-	-302 B	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
*06	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
*07	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SEYMOUR WELL #: 1 RRCID -> 028195 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		532 S	-0-	-0-	-532 B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		496 S	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
04		60 S	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
04		8 N	8	-0-	-0 B	-0-		8	2		N	-0-					-0-
05		1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	2		N	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0 B	-0-		1	2		N	-0-					-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222																	

02		3640 #	2178	-0-	-1462 B	-8303		2178	2		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-8303												
03		4030 #	2030	-0-	-2000 B	-10303		2030	2		N	-0-					-0-
04		2010 N	2062	-0-	52 B	-10251		2062	2		N	-0-					-0-
05		2418 N	2189	-0-	-229 B	-10251		2189	2		N	-0-					-0-
*06		1950 N	2234	-0-	284 B	-9967		2234	2		N	-0-					-0-
07		2139 N	2108	-0-	-31 B	-9967		2108	2		N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207																	

02		1037 N	1037	-0-	-0 B	-0-		1037	3		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1070 N	1070	-0-	-0 B	-0-		1070	3		N	-0-					-0-
04		1050 N	1035	-0-	-15 B	-0-		1035	3		N	-0-					-0-
05		1147 N	919	-0-	-228 B	-0-		919	3		N	-0-					-0-
*06		1050 N	791	-0-	-259 B	-0-		791	3		N	-0-					-0-
07		1085 N	807	-0-	-278 B	-0-		807	3		N	-0-					-0-

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248																	

02		730 N	730	-0-	-0 B	-0-		730	3		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		775 N	714	-0-	-61 B	-0-		714	3		N	-0-					-0-
04		780 N	619	-0-	-161 B	-0-		619	3		N	-0-					-0-
05		806 N	797	-0-	-9 B	-0-		797	3		N	-0-					-0-
*06		762 N	762	-0-	-0 B	-0-		762	3		N	-0-					-0-
*07		762 N	762	-0-	-0 B	-0-		762	3		N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268																	

02		728 N	653	-0-	-75 B	-0-		653	3		N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		837 N	698	-0-	-139 B	-0-		698	3		N	-0-					-0-
04		900 N	591	-0-	-309 B	-0-		591	3		N	-0-					-0-
05		713 N	653	-0-	-60 B	-0-		653	3		N	-0-					-0-
*06		690 N	587	-0-	-103 B	-0-		587	3		N	-0-					-0-
07		620 N	361	-0-	-259 B	-0-		361	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-	
04	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-	
*06	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-			-0-	
*07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-	

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915												
02	840 N	827	-0-	-13 B	-0-	827 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	859	-0-	-71 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-	
04	870 N	762	-0-	-108 B	-0-	762 3	N	-0-			-0-	
05	930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 3	N	-0-			-0-	
*06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-	
*07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3	N	-0-			-0-	

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308												
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 3	N	-0-			-0-	
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-	

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 5558												
02	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-	
04	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-			-0-	
05	899 N	897	-0-	-2 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-	
*06	870 N	860	-0-	-10 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-	
07	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-	

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 3362												
02	1512 N	1468	-0-	-44 B	-190308	1468 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -190308											
03	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 3	N	-0-			-0-	
04	1620 N	1555	-0-	-65 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-	
05	1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610 3	N	-0-			-0-	
*06	1590 N	1568	-0-	-22 B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-	
07	1612 N	1605	-0-	-7 B	-0-	1605 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
PRICE //CONT.// 040798											
WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

FLORES											
WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170											

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

SHERMAN COUNTY											
WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170											

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

BLAKE											
WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170											

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

FERGUSON											
WELL #: 1 RRCID -> 117446 COMPL. DATE 02/10/1966 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1154 - 1181											

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT	-0-

ATCHESON											
WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212											

02		1530 N	1530	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1395 N	1376	-0-	-19	B			N	-0-	-0-
04		1800 N	1293	-0-	-507	B			N	-0-	-0-
05		1705 N	1342	-0-	-363	B			N	-0-	-0-
*06		1320 N	1302	-0-	-18	B			N	-0-	-0-
*07		1357 N	1357	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
BIVINS ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 120005		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1032 - 1052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-								
HUDSON GAS UNIT -B-										WELL #: 2A		RRCID -> 120722		COMPL. DATE 03/05/1986		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3003 - 3330	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
CARTRITE, J. A.										WELL #: 2		RRCID -> 123560		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 3130 - 3328	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-								
FLORES										WELL #: 30		RRCID -> 124521		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH 3401		PERF. 3110 - 3302	
02	2996 N	2934	-0-	-62	B	-0-	2934	3	N	-0-	-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	3317 N	3225	-0-	-92	B	-0-	3225	3	N	-0-	-0-								
04	3150 N	3004	-0-	-146	B	-0-	3004	3	N	-0-	-0-								
05	3255 N	3184	-0-	-71	B	-0-	3184	3	N	-0-	-0-								
*06	3120 N	3098	-0-	-22	B	-0-	3098	3	N	-0-	-0-								
*07	3197 N	3197	-0-	-0-	B	-0-	3197	3	N	-0-	-0-								
BASKIN-JAHNS UNIT										WELL #: 1 A		RRCID -> 137302		COMPL. DATE 02/03/1991		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2856 - 3212	
02	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2	N	-0-	-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-	-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-								
05	527 N	97	-0-	-430	B	-0-	97	2	N	-0-	-0-								
*06	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-								
*07	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-								
FLORES										WELL #: 31		RRCID -> 148064		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3080 - 3230	
02	3528 N	3506	-0-	-22	B	-0-	3506	3	N	-0-	-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03	3906 N	3812	-0-	-94	B	-0-	3812	3	N	-0-	-0-								
04	3750 N	3511	-0-	-239	B	-0-	3511	3	N	-0-	-0-								
05	3875 N	3746	-0-	-129	B	-0-	3746	3	N	-0-	-0-								
*06	3690 N	3661	-0-	-29	B	-0-	3661	3	N	-0-	-0-								
*07	3748 N	3748	-0-	-0-	B	-0-	3748	3	N	-0-	-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
02	4613 N	4613	-0-	-0-	B	-0-	4613	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5580 N	5010	-0-	-570	B	-0-	5010	3	N	-0-		-0-
04	5070 N	4739	-0-	-331	B	-0-	4739	3	N	-0-		-0-
05	5115 N	4699	-0-	-416	B	-0-	4699	3	N	-0-		-0-
*06	4860 N	3668	-0-	-1192	B	-0-	3668	3	N	-0-		-0-
07	4898 N	3361	-0-	-1537	B	-0-	3361	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200
02	2156 N	2059	-0-	-97	B	-0-	2059	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2325 N	2066	-0-	-259	B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
04	2220 N	1925	-0-	-295	B	-0-	1925	3	N	-0-		-0-
05	2294 N	2285	-0-	-9	B	-0-	2285	3	N	-0-		-0-
*06	2210 N	2210	-0-	-0-	B	-0-	2210	3	N	-0-		-0-
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300
02	1966 N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2170 N	2084	-0-	-86	B	-0-	2084	3	N	-0-		-0-
04	2100 N	1819	-0-	-281	B	-0-	1819	3	N	-0-		-0-
05	2170 N	2067	-0-	-103	B	-0-	2067	3	N	-0-		-0-
*06	2058 N	2058	-0-	-0-	B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
*07	2077 N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3	N	-0-		-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390
02	2212 N	2194	-0-	-18	B	-0-	2194	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2480 N	2382	-0-	-98	B	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
04	2340 N	2232	-0-	-108	B	-0-	2232	3	N	-0-		-0-
05	2418 N	2355	-0-	-63	B	-0-	2355	3	N	-0-		-0-
*06	2310 N	2287	-0-	-23	B	-0-	2287	3	N	-0-		-0-
*07	2355 N	2355	-0-	-0-	B	-0-	2355	3	N	-0-		-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328
02	4340 N	4180	-0-	-160	B	-0-	4180	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4681 N	4174	-0-	-507	B	-0-	4174	3	N	-0-		-0-
04	4350 N	3746	-0-	-604	B	-0-	3746	3	N	-0-		-0-
05	4619 N	4302	-0-	-317	B	-0-	4302	3	N	-0-		-0-
*06	4529 N	4529	-0-	-0-	B	-0-	4529	3	N	-0-		-0-
*07	4566 N	4566	-0-	-0-	B	-0-	4566	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	3881 N	3881	-0-	-0- B	-0-	3881 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4030 N	3876	-0-	-154 B	-0-	3876 3	N	-0-			-0-	
04	4110 N	1727	-0-	-2383 B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-	
05	4334 N	4334	-0-	-0- B	-0-	4334 3	N	-0-			-0-	
*06	4025 N	4025	-0-	-0- B	-0-	4025 3	N	-0-			-0-	
*07	4009 N	4009	-0-	-0- B	-0-	4009 3	N	-0-			-0-	

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320												
02	728 N	726	-0-	-2 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-	
04	1020 N	783	-0-	-237 B	-0-	783 3	N	-0-			-0-	
05	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-	
*06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-	
*07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-	

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300												
02	2408 N	2283	-0-	-125 B	-0-	2283 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2697 N	2309	-0-	-388 B	-0-	2309 3	N	-0-			-0-	
04	2580 N	1834	-0-	-746 B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-	
05	2542 N	2114	-0-	-428 B	-0-	2114 3	N	-0-			-0-	
*06	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 3	N	-0-			-0-	
*07	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661 3	N	-0-			-0-	

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301												
02	1820 N	1776	-0-	-44 B	-0-	1776 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1910	-0-	-105 B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-	
04	1920 N	1794	-0-	-126 B	-0-	1794 3	N	-0-			-0-	
05	1953 N	1925	-0-	-28 B	-0-	1925 3	N	-0-			-0-	
*06	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859 3	N	-0-			-0-	
*07	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-	

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325												
02	2016 N	1946	-0-	-70 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	1985	-0-	-247 B	-0-	1985 3	N	-0-			-0-	
04	2100 N	1650	-0-	-450 B	-0-	1650 3	N	-0-			-0-	
05	2170 N	1879	-0-	-291 B	-0-	1879 3	N	-0-			-0-	
*06	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-	
*07	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
HARRISON "A" //CONT.// 040798													
WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		3024 N	2836	-0-	-188 B	-9858	2836 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-823 CANCELLED UNDERAGE		-> -9035						
03		3038 N	2929	-0-	-109 B	-823	2929 3		N	-0-			-0-
04		3150 N	2523	-0-	-627 B	-823	2523 3		N	-0-			-0-
05		3131 N	2630	-0-	-501 B	-823	2630 3		N	-0-			-0-
*06		2820 N	2662	-0-	-158 B	-823	2662 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2689	-0-	85 B	-738	2689 3		N	-0-			-0-
FLORES													
WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DOOLEY													
WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300													
02		1820 N	1815	-0-	-5 B	-0-	1815 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2046 N	2011	-0-	-35 B	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
04		1980 N	1931	-0-	-49 B	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
05		2015 N	1973	-0-	-42 B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
*06		1950 N	1905	-0-	-45 B	-0-	1905 3		N	-0-			-0-
07		1984 N	1953	-0-	-31 B	-0-	1953 3		N	-0-			-0-
PRICE "D" SWENY													
WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280													
02		616 N	594	-0-	-22 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 3		N	-0-			-0-
04		990 N	620	-0-	-370 B	-0-	620 3		N	-0-			-0-
05		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
*06		630 N	601	-0-	-29 B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
07		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"													
WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300													
02		2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		2759 N	2637	-0-	-122 B	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
04		2640 N	2431	-0-	-209 B	-0-	2431 3		N	-0-			-0-
05		2759 N	2673	-0-	-86 B	-0-	2673 3		N	-0-			-0-
*06		2609 N	2609	-0-	-0- B	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
*07		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
BRADDOCK													
WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002													
02		252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
04		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
*06		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
07		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2851 - 3273
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4844 N	4827	-0-	-17 B	-0-	4827	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5177 N	5171	-0-	-6 B	-0-	5171	3	N	-0-			-0-
04	5070 N	4188	-0-	-882 B	-0-	4188	3	N	-0-			-0-
05	5332 N	4514	-0-	-818 B	-0-	4514	3	N	-0-			-0-
*06	5281 N	5281	-0-	-0- B	-0-	5281	3	N	-0-			-0-
*07	5893 N	5893	-0-	-0- B	-0-	5893	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2990 - 3200
02	1736 N	1627	-0-	-109 B	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1873	-0-	-49 B	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1746	-0-	-24 B	-0-	1746	3	N	-0-			-0-
05	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
*06	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
*07	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 - 3000
02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3	N	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	3	N	-0-			-0-
05	713 N	634	-0-	-79 B	-0-	634	3	N	-0-			-0-
*06	630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
07	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	3	N	-0-			-0-

PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 - 2927
02	2408 N	2542	-0-	134 B	-5964	2542	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -3805 CANCELLED UNDERAGE -> -2159											
03	2263 N	2562	-0-	299 B	-3506	2562	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1958	-0-	-82 B	-3506	1958	3	N	-0-			-0-
05	2821 N	2680	-0-	-141 B	-3506	2680	3	N	-0-			-0-
*06	2490 N	2494	-0-	4 B	-3502	2494	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	2498	-0-	483 B	-3019	2498	3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 - 3360
02	728 N	552	-0-	-176 B	-0-	552	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	612	-0-	-132 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
04	690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605	3	N	-0-			-0-
05	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596	3	N	-0-			-0-
*06	600 N	546	-0-	-54 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
07	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561	3	N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 - 3350
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792	2	N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2	N	-0-			-0-
05	992 N	731	-0-	-261 B	-0-	731	2	N	-0-			-0-
*06	750 N	655	-0-	-95 B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
07	744 N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
GORMAN, J. M. "A" //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		728 N	678	-0-	-50 B	-0-	678 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
04		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-			-0-
05		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
*06		720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 2	N	-0-			-0-
07		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-

HORNER, C. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375												

02		980 N	960	-0-	-20 B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	992	-0-	-62 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
04		1020 N	883	-0-	-137 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	928	-0-	-126 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
*06		960 N	922	-0-	-38 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
*07		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350												

02		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1829 N	1718	-0-	-111 B	-0-	1718 2	N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1672	-0-	-343 B	-0-	1672 2	N	-0-			-0-
*06		1650 N	1479	-0-	-171 B	-0-	1479 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637 2	N	-0-			-0-

SAFRANKO												
WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400												

02		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
04		390 N	294	-0-	-96 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
05		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
*06		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
07		310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-

HARRIS, C.												
WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300												

02		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
04		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
05		434 N	378	-0-	-56 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
*06		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
07		279 N	165	-0-	-114 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B												
WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320												

02		2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2480 N	2344	-0-	-136 B	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
04		2280 N	2229	-0-	-51 B	-0-	2229 2	N	-0-			-0-
05		2604 N	2270	-0-	-334 B	-0-	2270 2	N	-0-			-0-
*06		2250 N	2071	-0-	-179 B	-0-	2071 2	N	-0-			-0-
07		2294 N	2253	-0-	-41 B	-0-	2253 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
LOWE				WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 -	3183
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1316 N	1315	-0-	-1 B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1457 N	1103	-0-	-354 B	-0-	1103	3		N	-0-			-0-	
04	1320 N	879	-0-	-441 B	-0-	879	3		N	-0-			-0-	
05	1457 N	1278	-0-	-179 B	-0-	1278	3		N	-0-			-0-	
*06	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3		N	-0-			-0-	
*07	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-	

CLARK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 -	3350
02	2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2455	2		N	-0-			-0-	
04	2160 N	2127	-0-	-33 B	-0-	2127	2		N	-0-			-0-	
05	2914 N	2203	-0-	-711 B	-0-	2203	2		N	-0-			-0-	
*06	2370 N	1742	-0-	-628 B	-0-	1742	2		N	-0-			-0-	
07	2201 N	1921	-0-	-280 B	-0-	1921	2		N	-0-			-0-	

PRICE, W. N.				WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 -	3300
02	2884 N	2751	-0-	-133 B	-0-	2751	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3131 N	2998	-0-	-133 B	-0-	2998	2		N	-0-			-0-	
04	2940 N	2865	-0-	-75 B	-0-	2865	2		N	-0-			-0-	
05	3038 N	2944	-0-	-94 B	-0-	2944	2		N	-0-			-0-	
*06	2880 N	2802	-0-	-78 B	-0-	2802	2		N	-0-			-0-	
07	2976 N	2889	-0-	-87 B	-0-	2889	2		N	-0-			-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 -	3400
02	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1953 N	1847	-0-	-106 B	-0-	1847	3		N	-0-			-0-	
04	1950 N	1663	-0-	-287 B	-0-	1663	3		N	-0-			-0-	
05	2015 N	1945	-0-	-70 B	-0-	1945	3		N	-0-			-0-	
*06	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3		N	-0-			-0-	
*07	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-	

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 -	3280
02	2800 N	2299	-0-	-501 B	309	2299	3		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 309													
03	2356 N	1838	-0-	-518 B	-0-	1838	3		N	-0-			-0-	
04	3780 #	2420	-0-	-1360 B	-1360	2420	3		N	-0-			-0-	
05	3906 #	2603	-0-	-1303 B	-2663	2603	3		N	-0-			-0-	
*06	3780 #	2025	-0-	-1755 B	-4418	2025	3		N	-0-			-0-	
07	3906 #	2491	-0-	-1415 B	-5833	2491	3		N	-0-			-0-	

PRICE, L.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 -	3301
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
04	210 N	69	-0-	-141 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
05	248 N	140	-0-	-108 B	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
*06	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-	
*07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2		N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798									
MORRIS GAS UNIT										WELL #: 1339		RRCID -> 172120		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2755 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-							
WITT GAS UNIT -B-										WELL #: 2		RRCID -> 172131		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 2732 - 2990	
02		1708 N	1139	-0-	-569	B	-0-	1139	2		N	-0-							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03		1922 N	1616	-0-	-306	B	-0-	1616	2		N	-0-							
04		1806 N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	2		N	-0-							
05		1728 N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1728	2		N	-0-							
*06		1714 N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	2		N	-0-							
07		1860 N	1701	-0-	-159	B	-0-	1701	2		N	-0-							
BUCKLES GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 172196		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2740 - 3330	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-							
PRICE ET AL "D"										WELL #: D 43		RRCID -> 172206		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2974 - 3250	
02		2044 N	2102	-0-	58	B	-6505	2102	3		N	-0-							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-6505											
03		2294 N	2155	-0-	-139	B	-0-	2155	3		N	-0-							
04		2280 N	1924	-0-	-356	B	-0-	1924	3		N	-0-							
05		2325 N	2288	-0-	-37	B	-0-	2288	3		N	-0-							
*06		2161 N	2161	-0-	-0-	B	-0-	2161	3		N	-0-							
*07		2160 N	2160	-0-	-0-	B	-0-	2160	3		N	-0-							
BRADLEY "B"										WELL #: 2		RRCID -> 172367		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3140 - 3400	
02		588 N	395	-0-	-193	B	-0-	395	2		N	-0-							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03		659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2		N	-0-							
04		600 N	411	-0-	-189	B	-0-	411	2		N	-0-							
05		679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	2		N	-0-							
*06		630 N	563	-0-	-67	B	-0-	563	2		N	-0-							
*07		607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2		N	-0-							
BRADLEY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 172368		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3147 - 3400	
02		812 N	610	-0-	-202	B	-0-	610	2		N	-0-							
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03		1023 N	946	-0-	-77	B	-0-	946	2		N	-0-							
04		930 N	577	-0-	-353	B	-0-	577	2		N	-0-							
05		901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	901	2		N	-0-							
*06		900 N	766	-0-	-134	B	-0-	766	2		N	-0-							
*07		843 N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2		N	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3000 - 3250
02	672 N	654	-0-	-18	B	-0-	654	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	N	-0-	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	3	N	-0-	-0-
05	713 N	693	-0-	-20	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-
*06	780 N	658	-0-	-122	B	-0-	658	3	N	-0-	-0-
07	744 N	669	-0-	-75	B	-0-	669	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3016 - 3300
02	1775 N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1939 N	1939	-0-	-0-	B	-0-	1939	3	N	-0-	-0-
04	1860 N	1828	-0-	-32	B	-0-	1828	3	N	-0-	-0-
05	1953 N	1873	-0-	-80	B	-0-	1873	3	N	-0-	-0-
*06	1890 N	1802	-0-	-88	B	-0-	1802	3	N	-0-	-0-
07	1891 N	1840	-0-	-51	B	-0-	1840	3	N	-0-	-0-

KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
02	252 N	250	-0-	-2	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	256	-0-	-23	B	-0-	256	3	N	-0-	-0-
04	270 N	252	-0-	-18	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
05	279 N	249	-0-	-30	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
*06	240 N	234	-0-	-6	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
07	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
02	980 N	974	-0-	-6	B	-0-	974	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	1009	-0-	-76	B	-0-	1009	3	N	-0-	-0-
04	1020 N	912	-0-	-108	B	-0-	912	3	N	-0-	-0-
05	1085 N	1009	-0-	-76	B	-0-	1009	3	N	-0-	-0-
*06	990 N	935	-0-	-55	B	-0-	935	3	N	-0-	-0-
*07	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
02	1540 N	1496	-0-	-44	B	-0-	1496	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1736 N	1530	-0-	-206	B	-0-	1530	3	N	-0-	-0-
04	1620 N	1380	-0-	-240	B	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
05	1643 N	1608	-0-	-35	B	-0-	1608	3	N	-0-	-0-
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1562	3	N	-0-	-0-
*07	1559 N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2765 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2976 N	2897	-0-	-79 B	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
04		2940 N	2736	-0-	-204 B	-0-	2736 3		N	-0-			-0-
05		3069 N	2840	-0-	-229 B	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
*06		2790 N	2680	-0-	-110 B	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
07		2821 N	2731	-0-	-90 B	-0-	2731 3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450													
02		2156 N	2223	-0-	67 B	-4360	2223 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4360											
03		2387 N	2316	-0-	-71 B	-0-	2316 3		N	-0-			-0-
04		2490 N	2182	-0-	-308 B	-0-	2182 3		N	-0-			-0-
05		2449 N	2293	-0-	-156 B	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
*06		2250 N	1791	-0-	-459 B	-0-	1791 3		N	-0-			-0-
07		2263 N	1589	-0-	-674 B	-0-	1589 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350													
02		616 N	-0-	-0-	-616 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		775 N	354	-0-	-421 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
04		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
05		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
*06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
*07		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300													
02		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1860 N	1800	-0-	-60 B	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1721	-0-	-387 B	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
*06		1740 N	1488	-0-	-252 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1695	-0-	-41 B	-0-	1695 2		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350													
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			-0-
04		15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05		124 N	9	-0-	-115 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*06		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-

JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280													
02		1400 N	1391	-0-	-9 B	-0-	1391 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1488 N	1340	-0-	-148 B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
04		1500 N	1164	-0-	-336 B	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
05		1550 N	1378	-0-	-172 B	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
*06		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3		N	-0-			-0-
*07		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BOWERMASTER //CONT.// 040798											
WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1372 N	1343	-0-	-29 B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1519 N	1433	-0-	-86 B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
04		1530 N	1332	-0-	-198 B	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
05		1488 N	1400	-0-	-88 B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
*06		1380 N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
*07		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-		-0-

CATOR, MARSHALL											
WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335											

02		3892 N	3854	-0-	-38 B	-0-	3854 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4388 N	4388	-0-	-0- B	-0-	4388 3	N	-0-		-0-
04		4200 N	3908	-0-	-292 B	-0-	3908 3	N	-0-		-0-
05		4278 N	4078	-0-	-200 B	-0-	4078 3	N	-0-		-0-
*06		4260 N	3981	-0-	-279 B	-0-	3981 3	N	-0-		-0-
07		4030 N	3989	-0-	-41 B	-0-	3989 3	N	-0-		-0-

CARTER ET AL "A"											
WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024											

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"											
WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465											

02		1820 N	1795	-0-	-25 B	-0-	1795 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3	N	-0-		-0-
04		1950 N	1862	-0-	-88 B	-0-	1862 3	N	-0-		-0-
05		1984 N	1924	-0-	-60 B	-0-	1924 3	N	-0-		-0-
*06		1920 N	1878	-0-	-42 B	-0-	1878 3	N	-0-		-0-
*07		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 3	N	-0-		-0-

JUDD, F.A.											
WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024											

02		252 N	241	-0-	-11 B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
04		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
05		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
*06		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
*07		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-

CRAIG, CARL "A"											
WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960											

02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
04		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
05		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
*06		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
07		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MCCRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1333 N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	1136	-0-	-64 B	-0-	1136 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1128	-0-	-329 B	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
*06		1230 N	1055	-0-	-175 B	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1005	-0-	-173 B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHAFFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325													
02		3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3286 N	3116	-0-	-170 B	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
04		3053 N	3053	-0-	-0- B	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
05		3317 N	3037	-0-	-280 B	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
*06		3000 N	2755	-0-	-245 B	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
07		3162 N	2994	-0-	-168 B	-0-	2994 2		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375													
02		5712 N	5700	-0-	-12 B	-0-	5700 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		6386 N	6356	-0-	-30 B	-0-	6356 2		N	-0-			-0-
04		6270 N	6231	-0-	-39 B	-0-	6231 2		N	-0-			-0-
05		6324 N	6311	-0-	-13 B	-0-	6311 2		N	-0-			-0-
*06		6216 N	6216	-0-	-0- B	-0-	6216 2		N	-0-			-0-
*07		6483 N	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2		N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157													
02		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2263 N	2193	-0-	-70 B	-0-	2193 2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 2		N	-0-			-0-
05		3079 N	3079	-0-	-0- B	-0-	3079 2		N	-0-			-0-
*06		2970 N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3076	-0-	-24 B	-0-	3076 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914												
02	924 N	894	-0-	-30	B	-0-	894	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1023 N	929	-0-	-94	B	-0-	929	2		N	-0-	-0-
04	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041	2		N	-0-	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078	2		N	-0-	-0-
*06	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059	2		N	-0-	-0-
*07	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2		N	-0-	-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450												
02	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3		N	-0-	-0-
04	1470 N	1112	-0-	-358	B	-0-	1112	3		N	-0-	-0-
05	1271 N	1194	-0-	-77	B	-0-	1194	3		N	-0-	-0-
*06	1170 N	1165	-0-	-5	B	-0-	1165	3		N	-0-	-0-
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	3		N	-0-	-0-

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058												
02	168 N	131	-0-	-37	B	-0-	131	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2		N	-0-	-0-
04	150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135	2		N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147	2		N	-0-	-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
*07	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2		N	-0-	-0-

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190												
02	2604 N	43	-0-	-2561	B	-0-	43	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2676 N	2676	-0-	-0-	B	-0-	2676	2		N	-0-	-0-
04	2678 N	2678	-0-	-0-	B	-0-	2678	2		N	-0-	-0-
05	2622 N	2622	-0-	-0-	B	-0-	2622	2		N	-0-	-0-
*06	2674 N	2674	-0-	-0-	B	-0-	2674	2		N	-0-	-0-
07	2759 N	2727	-0-	-32	B	-0-	2727	2		N	-0-	-0-

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 3200												
02	1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1436	-0-	-114	B	-0-	1436	3		N	-0-	-0-
04	1530 N	1275	-0-	-255	B	-0-	1275	3		N	-0-	-0-
05	1581 N	1530	-0-	-51	B	-0-	1530	3		N	-0-	-0-
*06	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	1491	3		N	-0-	-0-
*07	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
FLORES		WELL #:		38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2387 N	2066	-0-	-321 B	-0-	2066	3		N	-0-	-0-
04	2370 N	1865	-0-	-505 B	-0-	1865	3		N	-0-	-0-
05	2108 N	1989	-0-	-119 B	-0-	1989	3		N	-0-	-0-
*06	2010 N	1944	-0-	-66 B	-0-	1944	3		N	-0-	-0-
*07	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	3		N	-0-	-0-

WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450
02	1372 N	1337	-0-	-35 B	-0-	1337	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1643 N	1437	-0-	-206 B	-0-	1437	3		N	-0-	-0-
04	1410 N	1395	-0-	-15 B	-0-	1395	3		N	-0-	-0-
05	1488 N	1379	-0-	-109 B	-0-	1379	3		N	-0-	-0-
*06	1380 N	1305	-0-	-75 B	-0-	1305	3		N	-0-	-0-
07	1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334	3		N	-0-	-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156
02	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1178 N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	3		N	-0-	-0-
04	1170 N	824	-0-	-346 B	-0-	824	3		N	-0-	-0-
05	1240 N	1129	-0-	-111 B	-0-	1129	3		N	-0-	-0-
*06	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3		N	-0-	-0-
*07	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-	-0-

FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3050 - 3250
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-	-0-
04	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2		N	-0-	-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2		N	-0-	-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553
02	1036 N	978	-0-	-58 B	-0-	978	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1147 N	1110	-0-	-37 B	-0-	1110	3		N	-0-	-0-
04	1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041	3		N	-0-	-0-
05	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3		N	-0-	-0-
*06	1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020	3		N	-0-	-0-
*07	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3		N	-0-	-0-

PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3085 - 3348
02	1148 N	1133	-0-	-15 B	-0-	1133	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1271 N	1197	-0-	-74 B	-0-	1197	3		N	-0-	-0-
04	1200 N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167	3		N	-0-	-0-
05	1240 N	1130	-0-	-110 B	-0-	1130	3		N	-0-	-0-
*06	1170 N	1081	-0-	-89 B	-0-	1081	3		N	-0-	-0-
07	1209 N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2	N	-0-		-0-

CARTRITE				WELL #:	219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300
02	3080 #	2698	-0-	-382	B	-639	2698	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -639											
03	3410 #	2965	-0-	-445	B	-1084	2965	3	N	-0-		-0-
04	3300 #	2760	-0-	-540	B	-1624	2760	3	N	-0-		-0-
05	3410 #	2835	-0-	-575	B	-2199	2835	3	N	-0-		-0-
*06	3300 #	2732	-0-	-568	B	-2767	2732	3	N	-0-		-0-
07	3286 #	2713	-0-	-573	B	-3340	2713	3	N	-0-		-0-

ATHA				WELL #:	3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197
02	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	3	N	-0-		-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	912	3	N	-0-		-0-
05	651 N	573	-0-	-78	B	-0-	573	3	N	-0-		-0-
*06	1020 N	227	-0-	-793	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
07	930 N	213	-0-	-717	B	-0-	213	3	N	-0-		-0-

YOUNG, EMMA D. 422				WELL #:	2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HAILE, Z. T.				WELL #:	3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107
02	1516 N	1516	-0-	-0-	B	-0-	1516	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	1469	-0-	-112	B	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1303	-0-	-287	B	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1580	-0-	-94	B	-0-	1580	3	N	-0-		-0-
*06	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
*07	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	3	N	-0-		-0-

SEYMOUR				WELL #:	2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340
02	1036 N	991	-0-	-45	B	-0-	991	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	429	-0-	-439	B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	219	-0-	-831	B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
05	1085 N	98	-0-	-987	B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
*06	420 N	48	-0-	-372	B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	217 N	4	-0-	-213	B	-0-	4	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
04		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
*06		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311													
02		1176 N	1145	-0-	-31 B	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1271 N	1257	-0-	-14 B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1207	-0-	-23 B	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	821	-0-	-450 B	-0-	821 2		N	-0-			-0-
*06		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
*07		1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042													
02		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
04		630 N	497	-0-	-133 B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
05		837 N	524	-0-	-313 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
*06		660 N	371	-0-	-289 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
*07		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170													
02		2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 2		N	-0-			-0-
05		2480 N	2291	-0-	-189 B	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
*06		2310 N	2158	-0-	-152 B	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
07		2387 N	2068	-0-	-319 B	-0-	2068 2		N	-0-			-0-

BRIDWELL, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 185448 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2798 - 3040													
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*07		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1311	-0-	-22	B	-0-	1311	3	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1256	-0-	-124	B	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1290	-0-	-105	B	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	
*06	1260 N	1254	-0-	-6	B	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3	N	-0-	-0-	

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330												
02	4424 N	3100	-0-	-1324	B	-0-	3100	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4588 N	1604	-0-	-2984	B	-0-	1604	2	N	-0-	-0-	
04	3180 N	1470	-0-	-1710	B	-0-	1470	2	N	-0-	-0-	
05	3441 N	2992	-0-	-449	B	-0-	2992	2	N	-0-	-0-	
*06	1530 N	1177	-0-	-353	B	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1141	-0-	-378	B	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419												
02	1400 N	1376	-0-	-24	B	-0-	1376	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1551 N	1551	-0-	-0-	B	-0-	1551	3	N	-0-	-0-	
04	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523	3	N	-0-	-0-	
05	1519 N	1516	-0-	-3	B	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	
*06	1500 N	1435	-0-	-65	B	-0-	1435	3	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1479	-0-	-102	B	-0-	1479	3	N	-0-	-0-	

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339												
02	1288 N	1253	-0-	-35	B	-0-	1253	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1266	-0-	-54	B	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	
05	1395 N	1298	-0-	-97	B	-0-	1298	3	N	-0-	-0-	
*06	1410 N	1188	-0-	-222	B	-0-	1188	3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1204	-0-	-98	B	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	

WHITTENBERG 310 WELL #: 1 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198												
02	28 N	5	-0-	-23	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	7	-0-	-24	B	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*06	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150												
02	784 N	528	-0-	-256	B	-0-	528	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	581	-0-	-39	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
05	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3	N	-0-	-0-	
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	B	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	
*07	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245													

02	896 N	871	-0-	-25 B	-0-	871	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	945	-0-	-78 B	-0-	945	3			N	-0-		-0-
04	1110 N	905	-0-	-205 B	-0-	905	3			N	-0-		-0-
05	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915	3			N	-0-		-0-
*06	900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3			N	-0-		-0-
07	930 N	882	-0-	-48 B	-0-	882	3			N	-0-		-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275													

02	2800 N	1182	-0-	-1618 B	23598	1182	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23598													
03	3100 N	1122	-0-	-1978 B	21620	1122	3			N	-0-		-0-
04	3000 N	1081	-0-	-1919 B	19701	1081	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	1059	-0-	-2041 B	17660	1059	3			N	-0-		-0-
*06	3000 N	1066	-0-	-1934 B	15726	1066	3			N	-0-		-0-
*07	3100 N	1060	-0-	-2040 B	13686	1060	3			N	-0-		-0-

JAHNS, HILDA B. WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340													

02	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2232 N	2167	-0-	-65 B	-0-	2167	2			N	-0-		-0-
04	1950 N	1947	-0-	-3 B	-0-	1947	2			N	-0-		-0-
05	2480 N	1947	-0-	-533 B	-0-	1947	2			N	-0-		-0-
*06	2100 N	1515	-0-	-585 B	-0-	1515	2			N	-0-		-0-
07	2015 N	1675	-0-	-340 B	-0-	1675	2			N	-0-		-0-

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195													

02	1568 N	1561	-0-	-7 B	-0-	1561	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 N	1705	-0-	-93 B	-0-	1705	3			N	-0-		-0-
04	1740 N	1603	-0-	-137 B	-0-	1603	3			N	-0-		-0-
05	1736 N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638	3			N	-0-		-0-
*06	1650 N	1614	-0-	-36 B	-0-	1614	3			N	-0-		-0-
*07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-		-0-

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200													

02	3528 N	3393	-0-	-135 B	-0-	3393	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3875 N	3773	-0-	-102 B	-0-	3773	3			N	-0-		-0-
04	3750 N	3509	-0-	-241 B	-0-	3509	3			N	-0-		-0-
05	3751 N	3585	-0-	-166 B	-0-	3585	3			N	-0-		-0-
*06	3660 N	3464	-0-	-196 B	-0-	3464	3			N	-0-		-0-
07	3627 N	3603	-0-	-24 B	-0-	3603	3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2464 N	2334	-0-	-130 B	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2635 N	2618	-0-	-17 B	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
04	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3	N	-0-			-0-
05	2573 N	2553	-0-	-20 B	-0-	2553	3	N	-0-			-0-
*06	2520 N	2435	-0-	-85 B	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
07	2604 N	2537	-0-	-67 B	-0-	2537	3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G. WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350												
02	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2294 N	2244	-0-	-50 B	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
04	2160 N	2136	-0-	-24 B	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	2192	-0-	-164 B	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
*06	2160 N	2039	-0-	-121 B	-0-	2039	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2131	-0-	-70 B	-0-	2131	2	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 3260												
02	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	942	-0-	-50 B	-0-	942	3	N	-0-			-0-
04	960 N	843	-0-	-117 B	-0-	843	3	N	-0-			-0-
05	992 N	889	-0-	-103 B	-0-	889	3	N	-0-			-0-
*06	900 N	841	-0-	-59 B	-0-	841	3	N	-0-			-0-
07	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330												
02	1064 N	1051	-0-	-13 B	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	987	-0-	-93 B	-0-	987	3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1026	-0-	-152 B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
*06	1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	985	3	N	-0-			-0-
07	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005	3	N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 3260												
02	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1854	-0-	-68 B	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1791	-0-	-255 B	-0-	1791	2	N	-0-			-0-
*06	1770 N	1615	-0-	-155 B	-0-	1615	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1745	-0-	-53 B	-0-	1745	2	N	-0-			-0-

FOLSOM, ALFA R. WELL #: 1410 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 3210												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CLAYBAUGH, S WELL #: 2 RRCID -> 194917 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3340 - 3350												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 3200												
02	2800 N	2667	-0-	-133	B	-0-	2667	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3038 N	2949	-0-	-89	B	-0-	2949	3	N	-0-	-0-	
04	2880 N	2853	-0-	-27	B	-0-	2853	3	N	-0-	-0-	
05	2945 N	2934	-0-	-11	B	-0-	2934	3	N	-0-	-0-	
*06	2850 N	2815	-0-	-35	B	-0-	2815	3	N	-0-	-0-	
07	2945 N	2913	-0-	-32	B	-0-	2913	3	N	-0-	-0-	

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170												
02	929 N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1096 N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	
04	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3	N	-0-	-0-	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	
*06	1134 N	1134	-0-	-0-	B	-0-	1134	3	N	-0-	-0-	
07	1457 N	1185	-0-	-272	B	-0-	1185	3	N	-0-	-0-	

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 3500												
02	1036 N	697	-0-	-339	B	-0-	697	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1022	-0-	-373	B	-0-	1022	3	N	-0-	-0-	
04	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	1024	3	N	-0-	-0-	
05	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3	N	-0-	-0-	
*06	1365 N	1365	-0-	-0-	B	-0-	1365	3	N	-0-	-0-	
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	B	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 54	RRCID -> 204800	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 2954	- 3475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247	3			-0-
04	1350 N	1196	-0-	-154 B	-0-	1196	3			-0-
05	1333 N	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	3			-0-
*06	1200 N	1158	-0-	-42 B	-0-	1158	3			-0-
07	1240 N	1177	-0-	-63 B	-0-	1177	3			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 57	RRCID -> 204803	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2840	- 3435	
02	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1302 N	1224	-0-	-78 B	-0-	1224	3			-0-
04	1320 N	1268	-0-	-52 B	-0-	1268	3			-0-
05	1333 N	1129	-0-	-204 B	-0-	1129	3			-0-
*06	1170 N	1017	-0-	-153 B	-0-	1017	3			-0-
07	1302 N	1053	-0-	-249 B	-0-	1053	3			-0-

PRICE				WELL #: 1A	RRCID -> 204807	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2845	- 3403	
02	1204 N	1028	-0-	-176 B	-0-	1028	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1519 N	1285	-0-	-234 B	-0-	1285	3			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			-0-
*06	1230 N	1207	-0-	-23 B	-0-	1207	3			-0-
07	1395 N	1167	-0-	-228 B	-0-	1167	3			-0-

FLORES				WELL #: 52	RRCID -> 205032	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3051	- 3307	
02	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2139 N	2084	-0-	-55 B	-0-	2084	3			-0-
04	2100 N	1915	-0-	-185 B	-0-	1915	3			-0-
05	2108 N	1944	-0-	-164 B	-0-	1944	3			-0-
*06	2010 N	1962	-0-	-48 B	-0-	1962	3			-0-
*07	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 66	RRCID -> 205033	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 3405	PERF. 2912	- 3341	
02	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2108 N	1918	-0-	-190 B	-0-	1918	3			-0-
04	2070 N	1813	-0-	-257 B	-0-	1813	3			-0-
05	2170 N	1945	-0-	-225 B	-0-	1945	3			-0-
*06	1860 N	1851	-0-	-9 B	-0-	1851	3			-0-
*07	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 59	RRCID -> 205034	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2915	- 3440	
02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	3			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1736 N	1687	-0-	-49 B	-0-	1687	3			-0-
04	1710 N	1620	-0-	-90 B	-0-	1620	3			-0-
05	1736 N	1684	-0-	-52 B	-0-	1684	3			-0-
*06	1620 N	1599	-0-	-21 B	-0-	1599	3			-0-
07	1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645	3			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		1316 N	1283	-0-	-33 B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1364 N	1358	-0-	-6 B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1315	-0-	-65 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
05		1426 N	1345	-0-	-81 B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
*06		1320 N	1273	-0-	-47 B	-0-	1273 3	N	-0-			-0-
07		1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508												

02		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1519 N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478 3	N	-0-			-0-
04		1500 N	1400	-0-	-100 B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
05		1550 N	1412	-0-	-138 B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
*06		1440 N	1323	-0-	-117 B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1368	-0-	-89 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310												

02		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
04		1620 N	1546	-0-	-74 B	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
*06		1560 N	1511	-0-	-49 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
07		1612 N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205												

02		1316 N	517	-0-	-799 B	-0-	517 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1271 N	275	-0-	-996 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
04		930 N	245	-0-	-685 B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
05		558 N	172	-0-	-386 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*06		270 N	117	-0-	-153 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
07		248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330												

02		1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	1095 3	N	-0-			-0-
04		1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
05		1178 N	1041	-0-	-137 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
*06		1050 N	954	-0-	-96 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	981	-0-	-73 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320												

02		924 N	877	-0-	-47 B	-0-	877 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972 3	N	-0-			-0-
04		1170 N	911	-0-	-259 B	-0-	911 3	N	-0-			-0-
05		961 N	905	-0-	-56 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
*06		930 N	856	-0-	-74 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
07		930 N	851	-0-	-79 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1256	-0-	-154 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1293	-0-	-133 B	-0-	1293 3	N	-0-			-0-
*06	1290 N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
*07	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360											
02	672 N	449	-0-	-223 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	483	-0-	-106 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
04	480 N	244	-0-	-236 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
05	496 N	340	-0-	-156 B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
*06	480 N	346	-0-	-134 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*07	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305											
02	952 N	903	-0-	-49 B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339 3	N	-0-			-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3	N	-0-			-0-
*06	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1315	-0-	-297 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030											
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345											
02	1960 N	1893	-0-	-67 B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2139 N	2114	-0-	-25 B	-0-	2114 3	N	-0-			-0-
04	2070 N	2027	-0-	-43 B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
05	2108 N	2060	-0-	-48 B	-0-	2060 3	N	-0-			-0-
*06	2040 N	1990	-0-	-50 B	-0-	1990 3	N	-0-			-0-
07	2108 N	2030	-0-	-78 B	-0-	2030 3	N	-0-			-0-

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300											
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*06	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	586	-0-	-2 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
04	660 N	549	-0-	-111 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
05	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
*06	600 N	513	-0-	-87 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
07	558 N	524	-0-	-34 B	-0-	524 3	N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
04	540 N	529	-0-	-11 B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
05	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 3	N	-0-			-0-
*06	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
07	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426
02	1400 N	1007	-0-	-393 B	-11163	1007 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-9444	CANCELLED UNDERAGE ->		-1719					
03	1488 N	930	-0-	-558 B	-9444	930 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	863	-0-	-307 B	-9444	863 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1097	-0-	-19 B	-9444	1097 3	N	-0-			-0-
*06	900 N	1344	-0-	444 B	-9000	1344 3	N	-0-			-0-
07	899 N	1267	-0-	368 B	-8632	1267 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
02	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1186	-0-	-164 B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
*06	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
*07	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-15232		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-14392	CANCELLED UNDERAGE ->		-840					
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-14392		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-14392		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14392		N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14392		N	-0-			-0-
07	0 N	2220	-0-	2220 B	-12172	2220 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1236	-0-	-252 B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1002	-0-	-438 B	-0-	1002 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1310	-0-	-209 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
*06	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
*07	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	1960 N	1887	-0-	-73 B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
04	2070 N	2055	-0-	-15 B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
05	2077 N	2057	-0-	-20 B	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
*06	2070 N	2028	-0-	-42 B	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2076	-0-	-63 B	-0-	2076	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339													
02	4200 N	3594	-0-	-606 B	-0-	365	1	3229	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4929 N	4929	-0-	-0- B	-0-	404	1	4525	2	N	-0-		-0-
04	4375 N	4375	-0-	-0- B	-0-	391	1	3984	2	N	-0-		-0-
05	4755 N	4755	-0-	-0- B	-0-	404	1	4351	2	N	-0-		-0-
*06	4740 N	4519	-0-	-221 B	-0-	391	1	4128	2	N	-0-		-0-
*07	4626 N	4626	-0-	-0- B	-0-	391	1	4235	2	N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314													
02	4292 N	4292	-0-	-0- B	-0-	365	1	3927	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	352	1	3827	2	N	-0-		-0-
04	4290 N	1534	-0-	-2756 B	-0-	91	1	1443	2	N	-0-		-0-
05	5105 N	5105	-0-	-0- B	-0-	404	1	4701	2	N	-0-		-0-
*06	5861 N	5861	-0-	-0- B	-0-	391	1	5470	2	N	-0-		-0-
*07	5860 N	5860	-0-	-0- B	-0-	391	1	5469	2	N	-0-		-0-

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329													
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-		-0-
05	124 N	22	-0-	-102 B	-0-	22	2			N	-0-		-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-		-0-
*07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-		-0-

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319													
02	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2325 N	2157	-0-	-168 B	-0-	2157	3			N	-0-		-0-
04	2670 N	1755	-0-	-915 B	-0-	1755	3			N	-0-		-0-
05	3255 N	2192	-0-	-1063 B	-0-	2192	3			N	-0-		-0-
*06	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-		-0-
*07	2901 N	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-		-0-

BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371													
02	6076 N	3504	-0-	-2572 B	-0-	3504	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7320 N	7320	-0-	-0- B	-0-	7320	3			N	-0-		-0-
04	6797 N	6797	-0-	-0- B	-0-	6797	3			N	-0-		-0-
05	7069 N	7069	-0-	-0- B	-0-	7069	3			N	-0-		-0-
*06	7080 N	6942	-0-	-138 B	-0-	6942	3			N	-0-		-0-
*07	7359 N	7359	-0-	-0- B	-0-	7359	3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1932 N	1461	-0-	-471 B	-0-	365 1	1096 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	404 1	1573 2	N	-0-			-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	391 1	1618 2	N	-0-			-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	404 1	1701 2	N	-0-			-0-
*06	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	391 1	1672 2	N	-0-			-0-
*07	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	391 1	1756 2	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334												

02	2240 N	1413	-0-	-827 B	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 N	1535	-0-	-635 B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1485	-0-	-135 B	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
*06	1470 N	1446	-0-	-24 B	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508 2		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366												

02	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1488 N	1442	-0-	-46 B	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1322	-0-	-118 B	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	1439 3		N	-0-			-0-
*06	1410 N	1408	-0-	-2 B	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
*07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343												

02	700 N	670	-0-	-30 B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714 2		N	-0-			-0-
04	720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
05	744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
*06	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
07	744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712 2		N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351												

02	3785 N	3785	-0-	-0- B	-0-	3785 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4061 N	3819	-0-	-242 B	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
04	3720 N	3633	-0-	-87 B	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
05	4185 N	3701	-0-	-484 B	-0-	3701 2		N	-0-			-0-
*06	3690 N	3397	-0-	-293 B	-0-	3397 2		N	-0-			-0-
07	3751 N	3680	-0-	-71 B	-0-	3680 2		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350												

02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1808	-0-	-21 B	-0-	1808 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78 B	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
05	1829 N	1725	-0-	-104 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
*06	1740 N	1692	-0-	-48 B	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
07	1736 N	1712	-0-	-24 B	-0-	1712 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		5544 N	5468	-0-	-76 B	-0-	5468	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6076 N	5901	-0-	-175 B	-0-	5901	3		N	-0-			-0-
04		5850 N	5596	-0-	-254 B	-0-	5596	3		N	-0-			-0-
05		6045 N	5876	-0-	-169 B	-0-	5876	3		N	-0-			-0-
*06		5865 N	5865	-0-	-0- B	-0-	5865	3		N	-0-			-0-
*07		5984 N	5984	-0-	-0- B	-0-	5984	3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335														
02		1988 N	1609	-0-	-379 B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1984 N	1733	-0-	-251 B	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
05		1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
*06		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
*07		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338														
02		4872 N	4425	-0-	-447 B	-0-	4425	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5208 N	4773	-0-	-435 B	-0-	4773	3		N	-0-			-0-
04		4860 N	4510	-0-	-350 B	-0-	4510	3		N	-0-			-0-
05		4898 N	4625	-0-	-273 B	-0-	4625	3		N	-0-			-0-
*06		4620 N	4472	-0-	-148 B	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
07		4650 N	4516	-0-	-134 B	-0-	4516	3		N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356														
02		3808 N	3785	-0-	-23 B	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4216 N	4063	-0-	-153 B	-0-	4063	2		N	-0-			-0-
04		3990 N	3893	-0-	-97 B	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
05		4185 N	4004	-0-	-181 B	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
*06		3900 N	3803	-0-	-97 B	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
07		4030 N	3970	-0-	-60 B	-0-	3970	2		N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354														
02		3024 N	2968	-0-	-56 B	-0-	2968	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3348 N	3219	-0-	-129 B	-0-	3219	3		N	-0-			-0-
04		3210 N	2988	-0-	-222 B	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
05		3286 N	3184	-0-	-102 B	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
*06		3138 N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3		N	-0-			-0-
*07		3219 N	3219	-0-	-0- B	-0-	3219	3		N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468														
02		1036 N	1003	-0-	-33 B	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	1064	-0-	-83 B	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
04		1080 N	978	-0-	-102 B	-0-	978	3		N	-0-			-0-
05		1116 N	1028	-0-	-88 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
*06		1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
*07		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798						
FLORES				WELL #: 77	RRCID -> 239502	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 3381	PERF. 3076	- 3381	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2666 N	2621	-0-	-45 B	-0-	2621 3	N	-0-		-0-
04	2700 N	1982	-0-	-718 B	-0-	1982 3	N	-0-		-0-
05	2821 N	2229	-0-	-592 B	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
*06	2550 N	2517	-0-	-33 B	-0-	2517 3	N	-0-		-0-
*07	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 69	RRCID -> 239504	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 3333	PERF. 3086	- 3333	
02	3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	3000 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3162 N	3143	-0-	-19 B	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
04	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735 3	N	-0-		-0-
05	3317 N	2886	-0-	-431 B	-0-	2886 3	N	-0-		-0-
*06	3030 N	2980	-0-	-50 B	-0-	2980 3	N	-0-		-0-
*07	3003 N	3003	-0-	-0- B	-0-	3003 3	N	-0-		-0-

DOOLEY 67				WELL #: 2	RRCID -> 239506	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3107	- 3298	
02	28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
*06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CATOR, MARSHALL 80				WELL #: 4	RRCID -> 239507	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 3274	PERF. 3104	- 3274	
02	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2263 N	2251	-0-	-12 B	-0-	2251 3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2171	-0-	-19 B	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
05	2263 N	2226	-0-	-37 B	-0-	2226 3	N	-0-		-0-
*06	2190 N	2110	-0-	-80 B	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2161	-0-	-71 B	-0-	2161 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 60	RRCID -> 239508	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3016	- 3386	
02	2972 N	2972	-0-	-0- B	-0-	2972 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3193 N	3167	-0-	-26 B	-0-	3167 3	N	-0-		-0-
04	3180 N	2674	-0-	-506 B	-0-	2674 3	N	-0-		-0-
05	3286 N	2962	-0-	-324 B	-0-	2962 3	N	-0-		-0-
*06	3109 N	3109	-0-	-0- B	-0-	3109 3	N	-0-		-0-
*07	3210 N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210 3	N	-0-		-0-

FLORES				WELL #: 61	RRCID -> 239509	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 3378	PERF. 3037	- 3378	
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
04	600 N	531	-0-	-69 B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
05	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
*06	570 N	463	-0-	-107 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
07	558 N	477	-0-	-81 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	3136 N	3083	-0-	-53 B	-0-	3083	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3410 N	3342	-0-	-68 B	-0-	3342	3	N	-0-		-0-
04	3330 N	3267	-0-	-63 B	-0-	3267	3	N	-0-		-0-
05	3525 N	3525	-0-	-0- B	-0-	3525	3	N	-0-		-0-
*06	3353 N	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3	N	-0-		-0-
*07	3451 N	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	3	N	-0-		-0-

CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245											
02	1148 N	379	-0-	-769 B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1147 N	121	-0-	-1026 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
04	720 N	107	-0-	-613 B	-0-	107	3	N	-0-		-0-
05	434 N	59	-0-	-375 B	-0-	59	3	N	-0-		-0-
*06	120 N	31	-0-	-89 B	-0-	31	3	N	-0-		-0-
07	124 N	20	-0-	-104 B	-0-	20	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373											
02	3640 N	3416	-0-	-224 B	-0-	3416	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3906 N	3482	-0-	-424 B	-0-	3482	3	N	-0-		-0-
04	3690 N	3164	-0-	-526 B	-0-	3164	3	N	-0-		-0-
05	3782 N	3638	-0-	-144 B	-0-	3638	3	N	-0-		-0-
*06	3766 N	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	3	N	-0-		-0-
*07	3895 N	3895	-0-	-0- B	-0-	3895	3	N	-0-		-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330											
02	5824 N	4254	-0-	-1570 B	-0-	4254	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4681 N	4612	-0-	-69 B	-0-	4612	2	N	-0-		-0-
04	4620 N	4409	-0-	-211 B	-0-	4409	2	N	-0-		-0-
05	5053 N	4496	-0-	-557 B	-0-	4496	2	N	-0-		-0-
*06	4440 N	4294	-0-	-146 B	-0-	4294	2	N	-0-		-0-
07	4557 N	4458	-0-	-99 B	-0-	4458	2	N	-0-		-0-

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2530 - 3275											
02	2800 N	2825	-0-	25 B	187	2825	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 187										
03	3224 #	2687	-0-	-537 B	-350	2687	3	N	-0-		-0-
04	3120 #	2272	-0-	-848 B	-1198	2272	3	N	-0-		-0-
05	3224 #	2668	-0-	-556 B	-1754	2668	3	N	-0-		-0-
*06	3120 #	2686	-0-	-434 B	-2188	2686	3	N	-0-		-0-
07	3224 #	2634	-0-	-590 B	-2778	2634	3	N	-0-		-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344											
02	616 N	596	-0-	-20 B	-0-	596	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651	3	N	-0-		-0-
04	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
05	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
*06	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
07	651 N	615	-0-	-36 B	-0-	615	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1426 N	1374	-0-	-52 B	-0-	1374 2	N	-0-			-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1312	-0-	-269 B	-0-	1312 2	N	-0-			-0-
*06	1320 N	1156	-0-	-164 B	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295 2	N	-0-			-0-

FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
02	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2232 N	2162	-0-	-70 B	-0-	2162 3	N	-0-			-0-
04	2160 N	1922	-0-	-238 B	-0-	1922 3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2077	-0-	-155 B	-0-	2077 3	N	-0-			-0-
*06	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
*07	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
02	1596 N	1525	-0-	-71 B	-0-	1525 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1767 N	1618	-0-	-149 B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1491	-0-	-189 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1669	-0-	-5 B	-0-	1669 3	N	-0-			-0-
*06	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
*07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
02	3080 N	2955	-0-	-125 B	-0-	2955 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3379 N	3101	-0-	-278 B	-0-	3101 3	N	-0-			-0-
04	3180 N	2842	-0-	-338 B	-0-	2842 3	N	-0-			-0-
05	3286 N	3215	-0-	-71 B	-0-	3215 3	N	-0-			-0-
*06	3167 N	3167	-0-	-0- B	-0-	3167 3	N	-0-			-0-
*07	3165 N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
02	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	642	-0-	-71 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
04	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
05	651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
*06	630 N	514	-0-	-116 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
07	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
02	2128 N	2029	-0-	-99 B	-0-	2029 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2325 N	2188	-0-	-137 B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2059	-0-	-131 B	-0-	2059 3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2185	-0-	-47 B	-0-	2185 3	N	-0-			-0-
*06	2130 N	2118	-0-	-12 B	-0-	2118 3	N	-0-			-0-
*07	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	2800 N	2711	-0-	-89 B	-0-	2711 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3007 N	2785	-0-	-222 B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
04	2940 N	2575	-0-	-365 B	-0-	2575 3	N	-0-			-0-
05	3007 N	2885	-0-	-122 B	-0-	2885 3	N	-0-			-0-
*06	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 3	N	-0-			-0-
*07	2963 N	2963	-0-	-0- B	-0-	2963 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340											
02	1288 N	1256	-0-	-32 B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1385	-0-	-41 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1319	-0-	-61 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364 3	N	-0-			-0-
*06	1350 N	1295	-0-	-55 B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1305	-0-	-59 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375											
02	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1401	-0-	-25 B	-0-	1401 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1241	-0-	-139 B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
*06	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
*07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369											
02	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2201 N	2146	-0-	-55 B	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
04	2070 N	1925	-0-	-145 B	-0-	1925 3	N	-0-			-0-
05	2201 N	2063	-0-	-138 B	-0-	2063 3	N	-0-			-0-
*06	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108 3	N	-0-			-0-
*07	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366											
02	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897 3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1569	-0-	-381 B	-0-	1569 3	N	-0-			-0-
05	2697 N	2481	-0-	-216 B	-0-	2481 3	N	-0-			-0-
*06	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096 3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1371	-0-	-241 B	-0-	1371 3	N	-0-			-0-

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317											
02	924 N	915	-0-	-9 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	992	-0-	-31 B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
04	990 N	951	-0-	-39 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
05	1023 N	978	-0-	-45 B	-0-	978 3	N	-0-			-0-
*06	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
07	992 N	969	-0-	-23 B	-0-	969 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 - 3358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
04		600 N	457	-0-	-143 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
05		868 N	511	-0-	-357 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
*06		660 N	218	-0-	-442 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
07		465 N	245	-0-	-220 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335	
02		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1586	-0-	-119 B	-0-	1586 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1444	-0-	-56 B	-0-	1444 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1406	-0-	-330 B	-0-	1406 2	N	-0-			-0-
*06		1530 N	1350	-0-	-180 B	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1300	-0-	-188 B	-0-	1300 2	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331	
02		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1798 N	247	-0-	-1551 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04		2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270 2	N	-0-			-0-
05		2325 N	1921	-0-	-404 B	-0-	1921 2	N	-0-			-0-
*06		1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621 2	N	-0-			-0-
07		2356 N	1790	-0-	-566 B	-0-	1790 2	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264	
02		2996 N	2958	-0-	-38 B	-0-	2958 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3317 N	3219	-0-	-98 B	-0-	3219 3	N	-0-			-0-
04		3150 N	2960	-0-	-190 B	-0-	2960 3	N	-0-			-0-
05		3286 N	3162	-0-	-124 B	-0-	3162 3	N	-0-			-0-
*06		3122 N	3122	-0-	-0- B	-0-	3122 3	N	-0-			-0-
*07		3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336	
02		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1647	-0-	-183 B	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
05		1922 N	1815	-0-	-107 B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
*06		1800 N	1791	-0-	-9 B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
*07		1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319	
02		1708 N	1706	-0-	-2 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1836	-0-	-55 B	-0-	1836 3	N	-0-			-0-
04		1830 N	1551	-0-	-279 B	-0-	1551 3	N	-0-			-0-
05		1891 N	1768	-0-	-123 B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
*06		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-			-0-
*07		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	4228 N	3945	-0-	-283 B	-0-	3945	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4340 N	4295	-0-	-45 B	-0-	4295	3	N	-0-			-0-
04	4170 N	3916	-0-	-254 B	-0-	3916	3	N	-0-			-0-
05	4371 N	4150	-0-	-221 B	-0-	4150	3	N	-0-			-0-
*06	4170 N	4131	-0-	-39 B	-0-	4131	3	N	-0-			-0-
*07	4166 N	4166	-0-	-0- B	-0-	4166	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313												
02	3052 N	2900	-0-	-152 B	-0-	2900	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3317 N	3091	-0-	-226 B	-0-	3091	3	N	-0-			-0-
04	3120 N	2893	-0-	-227 B	-0-	2893	3	N	-0-			-0-
05	3224 N	3105	-0-	-119 B	-0-	3105	3	N	-0-			-0-
*06	3041 N	3041	-0-	-0- B	-0-	3041	3	N	-0-			-0-
07	2976 N	2682	-0-	-294 B	-0-	2682	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
*07	5829 N	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398												
02	3458 N	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3782 N	3646	-0-	-136 B	-0-	3646	3	N	-0-			-0-
04	3780 N	3424	-0-	-356 B	-0-	3424	3	N	-0-			-0-
05	3844 N	3618	-0-	-226 B	-0-	3618	3	N	-0-			-0-
*06	3540 N	3494	-0-	-46 B	-0-	3494	3	N	-0-			-0-
*07	3593 N	3593	-0-	-0- B	-0-	3593	3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337												
02	12488 N	11394	-0-	-1094 B	-0-	11394	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	13361 N	12189	-0-	-1172 B	-0-	12189	3	N	-0-			-0-
04	12540 N	11412	-0-	-1128 B	-0-	11412	3	N	-0-			-0-
05	12617 N	11556	-0-	-1061 B	-0-	11556	3	N	-0-			-0-
*06	11790 N	11048	-0-	-742 B	-0-	11048	3	N	-0-			-0-
07	11780 N	11195	-0-	-585 B	-0-	11195	3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159												
02	1232 N	952	-0-	-280 B	-0-	952	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1333 N	1196	-0-	-137 B	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1116	-0-	-84 B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
*06	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
*07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	1344 N	1220	-0-	-124 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1488 N	1320	-0-	-168 B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1220	-0-	-160 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335 3	N	-0-			-0-
*06	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 3	N	-0-			-0-
*07	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302 3	N	-0-			-0-

WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385											
02	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2263 N	2172	-0-	-91 B	-0-	2172 3	N	-0-			-0-
04	2220 N	1779	-0-	-441 B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2076	-0-	-187 B	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
*06	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111 3	N	-0-			-0-
*07	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329											
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
05	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*06	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347											
02	2884 N	2881	-0-	-3 B	-0-	2881 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3193 N	3111	-0-	-82 B	-0-	3111 3	N	-0-			-0-
04	3120 N	2791	-0-	-329 B	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
05	3193 N	3057	-0-	-136 B	-0-	3057 3	N	-0-			-0-
*06	3000 N	2964	-0-	-36 B	-0-	2964 3	N	-0-			-0-
*07	3020 N	3020	-0-	-0- B	-0-	3020 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309											
02	1680 N	1578	-0-	-102 B	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1798 N	1667	-0-	-131 B	-0-	1667 3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1554	-0-	-156 B	-0-	1554 3	N	-0-			-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-			-0-
*06	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629 3	N	-0-			-0-
*07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316											
02	868 N	387	-0-	-481 B	-0-	387 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	992 N	546	-0-	-446 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
*06	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
*07	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798											
HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 3288											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	3360 N	3219	-0-	-141 B	-0-	3219 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3436 N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436 3	N	-0-			-0-
04	3089 N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089 3	N	-0-			-0-
05	3565 N	2478	-0-	-1087 B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
*06	3330 N	2501	-0-	-829 B	-0-	2501 3	N	-0-			-0-
07	3193 N	2644	-0-	-549 B	-0-	2644 3	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291											
02	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	1012	-0-	-73 B	-0-	1012 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	853	-0-	-197 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	996	-0-	-89 B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
*06	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
*07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285											
02	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1457 N	1232	-0-	-225 B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	826	-0-	-614 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1268	-0-	-406 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
*06	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3	N	-0-			-0-
*07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409											
02	2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	2964 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2945 N	1897	-0-	-1048 B	-0-	1897 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1027	-0-	-1403 B	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
05	3286 N	2278	-0-	-1008 B	-0-	2278 2	N	-0-			-0-
*06	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 2	N	-0-			-0-
*07	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 2	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224											
02	5404 N	5266	-0-	-138 B	-0-	5266 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5921 N	5749	-0-	-172 B	-0-	5749 3	N	-0-			-0-
04	5640 N	5472	-0-	-168 B	-0-	5472 3	N	-0-			-0-
05	5828 N	5653	-0-	-175 B	-0-	5653 3	N	-0-			-0-
*06	5550 N	5431	-0-	-119 B	-0-	5431 3	N	-0-			-0-
07	5642 N	5551	-0-	-91 B	-0-	5551 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376											
02	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
04	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
05	868 N	200	-0-	-668 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
*06	540 N	9	-0-	-531 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07	155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION			089923									
ERLIS			WELL #: 1	RRCID -> 027291	COMPL. DATE 08/00/1951	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2992	- 3170				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	404	-0-	-100 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
04	570 N	491	-0-	-79 B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
06	570 N	463	-0-	-107 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
*07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-

BROYLES, CHARLES R.			103225									
NUSBAUM, M. M.			WELL #: 1	RRCID -> 027809	COMPL. DATE 02/21/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	1036 N	988	-0-	-48 B	-0-	988 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1053	-0-	-32 B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535									
STOWERS			WELL #: 1	RRCID -> 087492	COMPL. DATE 03/20/1979	TOTAL DEPTH 3496	PERF. 3267	- 3312				
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
JACKSON, LOLA			WELL #: 1	RRCID -> 027300	COMPL. DATE 04/18/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	504 N	189	-0-	-315 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	492	-0-	-66 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2		N	-0-			-0-
07	558 N	500	-0-	-58 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.			WELL #: 1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH 2904	PERF. 2830	- 2904				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.			WELL #: 2	RRCID -> 027302	COMPL. DATE 04/06/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	1204 N	483	-0-	-721 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1328	-0-	-36 B	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1251	-0-	-39 B	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID -> 027303			COMPL. DATE 01/19/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		616 N	551	-0-	-65 B	-0-		551 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		632 N	632	-0-	-0- B	-0-		632 2		N	-0-			-0-
04		600 N	595	-0-	-5 B	-0-		595 2		N	-0-			-0-
05		620 N	588	-0-	-32 B	-0-		588 2		N	-0-			-0-
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-		569 2		N	-0-			-0-
07		620 N	514	-0-	-106 B	-0-		514 2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID -> 027304			COMPL. DATE 09/14/1949			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		896 N	886	-0-	-10 B	-0-		886 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		992 N	973	-0-	-19 B	-0-		973 2		N	-0-			-0-
04		990 N	932	-0-	-58 B	-0-		932 2		N	-0-			-0-
05		992 N	938	-0-	-54 B	-0-		938 2		N	-0-			-0-
06		930 N	906	-0-	-24 B	-0-		906 2		N	-0-			-0-
07		961 N	916	-0-	-45 B	-0-		916 2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:		1	RRCID -> 027305			COMPL. DATE 11/10/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID -> 027306			COMPL. DATE 11/24/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-		700 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		775 N	652	-0-	-123 B	-0-		652 2		N	-0-			-0-
04		630 N	609	-0-	-21 B	-0-		609 2		N	-0-			-0-
05		775 N	667	-0-	-108 B	-0-		667 2		N	-0-			-0-
06		630 N	620	-0-	-10 B	-0-		620 2		N	-0-			-0-
*07		622 N	622	-0-	-0- B	-0-		622 2		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 027307			COMPL. DATE 02/18/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1932 N	1920	-0-	-12 B	-0-		1920 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		2139 N	2111	-0-	-28 B	-0-		2111 2		N	-0-			-0-
04		2070 N	2013	-0-	-57 B	-0-		2013 2		N	-0-			-0-
05		2139 N	2055	-0-	-84 B	-0-		2055 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1934	-0-	-106 B	-0-		1934 2		N	-0-			-0-
07		2077 N	1992	-0-	-85 B	-0-		1992 2		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID -> 027308			COMPL. DATE 12/22/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		958 N	958	-0-	-0- B	-0-		958 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03		915 N	915	-0-	-0- B	-0-		915 2		N	-0-			-0-
04		808 N	808	-0-	-0- B	-0-		808 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	847	-0-	-207 B	-0-		847 2		N	-0-			-0-
06		900 N	705	-0-	-195 B	-0-		705 2		N	-0-			-0-
07		837 N	783	-0-	-54 B	-0-		783 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BASKIN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027324	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2044 N	1146	-0-	-898 B	-0-	215	1 931 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1736 N	309	-0-	-1427 B	-0-	68	1 241 2	N	-0-		-0-	
04	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	1271 N	545	-0-	-726 B	-0-	84	1 461 2	N	-0-		-0-	
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	211	1 1057 2	N	-0-		-0-	
*07	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	446	1 1892 2	N	-0-		-0-	

BASKIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027325	COMPL. DATE	03/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2268 N	1456	-0-	-812 B	-0-	251	1 1205 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	740	-0-	-1275 B	-0-	85	1 655 2	N	-0-		-0-	
04	2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-		-0-	
05	1612 N	802	-0-	-810 B	-0-	86	1 716 2	N	-0-		-0-	
06	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	374	1 2344 2	N	-0-		-0-	
*07	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	430	1 2314 2	N	-0-		-0-	

BASKIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027326	COMPL. DATE	02/08/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2212 N	1592	-0-	-620 B	-0-	281	1 1311 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	403	1 2146 2	N	-0-		-0-	
04	2310 N	2254	-0-	-56 B	-0-	432	1 1822 2	N	-0-		-0-	
05	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	432	1 1937 2	N	-0-		-0-	
06	2460 N	2291	-0-	-169 B	-0-	432	1 1859 2	N	-0-		-0-	
07	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	446	1 1879 2	N	-0-		-0-	

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	2940 N	2329	-0-	-611 B	-9631	464	1 1865 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -26 CANCELLED UNDERAGE -> -9605											
03	3100 N	2952	-0-	-148 B	-26	575	1 2377 2	N	-0-		-0-	
04	2700 N	-0-	-0-	-2700 B	-26			N	-0-		-0-	
05	2573 N	1075	-0-	-1498 B	-26	160	1 915 2	N	-0-		-0-	
06	3044 N	3070	-0-	26 B	-0-	532	1 2538 2	N	-0-		-0-	
*07	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	641	1 2605 2	N	-0-		-0-	

BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	7140 N	4520	-0-	-2620 B	-0-	4520	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	7657 N	6410	-0-	-1247 B	-0-	6410	2	N	-0-		-0-	
04	6420 N	1208	-0-	-5212 B	-0-	1208	2	N	-0-		-0-	
05	4991 N	241	-0-	-4750 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
06	6210 N	4039	-0-	-2171 B	-0-	4039	2	N	-0-		-0-	
*07	4638 N	4638	-0-	-0- B	-0-	4638	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	0277331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3514 - 3273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		4060 N	2759	-0-	-1301 B	-0-	593	1	2166	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4402 N	3804	-0-	-598 B	-0-	760	1	3044	2	N	-0-	-0-
04		4170 N	-0-	-0-	-4170 B	-0-					N	-0-	-0-
05		3069 N	2355	-0-	-714 B	-0-	374	1	1981	2	N	-0-	-0-
06		3690 N	2930	-0-	-760 B	-0-	473	1	2457	2	N	-0-	-0-
*07		4567 N	4567	-0-	-0- B	-0-	916	1	3651	2	N	-0-	-0-

BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	0277332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1008 N	831	-0-	-177 B	-0-	242	1	589	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	358	1	755	2	N	-0-	-0-
04		600 N	19	-0-	-581 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-	-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-	-0-
06		1080 N	616	-0-	-464 B	-0-	141	1	475	2	N	-0-	-0-
*07		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	238	1	670	2	N	-0-	-0-

CALVIRD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	0277333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		5460 N	3971	-0-	-1489 B	-0-	574	1	3397	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		7615 N	7615	-0-	-0- B	-0-	930	1	6685	2	N	-0-	-0-
04		7126 N	7126	-0-	-0- B	-0-	893	1	6233	2	N	-0-	-0-
05		7431 N	7431	-0-	-0- B	-0-	921	1	6510	2	N	-0-	-0-
06		7380 N	6987	-0-	-393 B	-0-	854	1	6133	2	N	-0-	-0-
07		7378 N	6866	-0-	-512 B	-0-	884	1	5982	2	N	-0-	-0-

CLARK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	0277334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1798 N	1198	-0-	-600 B	-0-	214	1	984	2	N	-0-	-0-
04		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	424	1	1926	2	N	-0-	-0-
05		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	391	1	1808	2	N	-0-	-0-
06		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	404	1	1793	2	N	-0-	-0-
07		2418 N	2188	-0-	-230 B	-0-	404	1	1784	2	N	-0-	-0-

CLARK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	0277335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1960 N	1506	-0-	-454 B	-0-	280	1	1226	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	288	1	1340	2	N	-0-	-0-
04		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-	-0-
05		1674 N	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-	-0-
06		1590 N	951	-0-	-639 B	-0-	143	1	808	2	N	-0-	-0-
*07		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	22	1	163	2	N	-0-	-0-

CROWE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	0277336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756 - 3441	
02		2856 #	763	-0-	-2093 B	-2093	70	1	693	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2093									
03		3162 #	652	-0-	-2510 B	-4603	67	1	585	2	N	-0-	-0-
04		3060 #	-0-	-0-	-3060 B	-7663					N	-0-	-0-
05		3162 #	-0-	-0-	-3162 B	-10825					N	-0-	-0-
06		3060 #	3110	-0-	50 B	-10775	300	1	2810	2	N	-0-	-0-
07		3162 #	1585	-0-	-1577 B	-12352	167	1	1418	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715										
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID -> 027337		COMPL. DATE 01/09/1938		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027338		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027339		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 3430		PERF. 2773 - 3430			
02	6132 N	1931	-0-	-4201	B	-0-	162	1	1769	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	6084 N	6084	-0-	-0-	B	-0-	556	1	5528	2	N	-0-		-0-
04	5970 N	1278	-0-	-4692	B	-0-	85	1	1193	2	N	-0-		-0-
05	3590 N	3590	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3304	2	N	-0-		-0-
06	6253 N	6253	-0-	-0-	B	-0-	579	1	5674	2	N	-0-		-0-
*07	6650 N	6650	-0-	-0-	B	-0-	670	1	5980	2	N	-0-		-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027340		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027341		COMPL. DATE 08/12/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027342		COMPL. DATE 02/06/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	1540 N	2172	-0-	632	B	-6207	575	1	1597	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158	CANCELLED UNDERAGE ->									
03	3503 N	3391	-0-	-112	B	-158	878	1	2513	2	N	-0-		-0-
04	3081 N	3239	-0-	158	B	-0-	862	1	2377	2	N	-0-		-0-
05	3325 N	3325	-0-	-0-	B	-0-	893	1	2432	2	N	-0-		-0-
06	3270 N	3150	-0-	-120	B	-0-	836	1	2314	2	N	-0-		-0-
07	3348 N	3291	-0-	-57	B	-0-	893	1	2398	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2604 N	1570	-0-	-1034 B	-0-	263	1	1307	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	2583 N	2583	-0-	-0- B	-0-	380	1	2203	2	N	-0-	-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	403	1	1986	2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	289	1	1447	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	1490	-0-	-1000 B	-0-	221	1	1269	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2374	-0-	-106 B	-0-	358	1	2016	2	N	-0-	-0-

PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
04	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244	2			N	-0-	-0-
05	372 N	309	-0-	-63 B	-0-	309	2			N	-0-	-0-
06	300 N	270	-0-	-30 B	-0-	270	2			N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3164 N	2336	-0-	-828 B	-0-	431	1	1905	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	4021 N	4021	-0-	-0- B	-0-	651	1	3370	2	N	-0-	-0-
04	3770 N	3770	-0-	-0- B	-0-	663	1	3107	2	N	-0-	-0-
05	3780 N	3780	-0-	-0- B	-0-	674	1	3106	2	N	-0-	-0-
06	4048 N	4048	-0-	-0- B	-0-	619	1	3429	2	N	-0-	-0-
07	3906 N	2028	-0-	-1878 B	-0-	243	1	1785	2	N	-0-	-0-

SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2772 N	1306	-0-	-1466 B	-0-	1306	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	2697 N	2502	-0-	-195 B	-0-	2502	2			N	-0-	-0-
04	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-	-0-
05	1457 N	83	-0-	-1374 B	-0-	83	2			N	-0-	-0-
06	2430 N	1935	-0-	-495 B	-0-	1935	2			N	-0-	-0-
*07	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-	-0-

SHOUN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
SLOAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027349		COMPL. DATE 04/05/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	672 N	256	-0-	-416 B	-0-	53 1	203 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	194 1	567 2	N	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	108 1	341 2	N	-0-		-0-
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	229 1	633 2	N	-0-		-0-
*07	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	242 1	646 2	N	-0-		-0-

STEWART -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027350		COMPL. DATE 07/25/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4377 N	4377	-0-	-0- B	-0-	540 1	3837 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5415 N	5415	-0-	-0- B	-0-	769 1	4646 2	N	-0-		-0-
04	5519 N	5519	-0-	-0- B	-0-	797 1	4722 2	N	-0-		-0-
05	6593 N	6593	-0-	-0- B	-0-	808 1	5785 2	N	-0-		-0-
06	5980 N	5980	-0-	-0- B	-0-	764 1	5216 2	N	-0-		-0-
*07	5882 N	5882	-0-	-0- B	-0-	737 1	5145 2	N	-0-		-0-

STOLTE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027351		COMPL. DATE 03/01/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3808 N	1295	-0-	-2513 B	-0-	331 1	964 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3844 N	1061	-0-	-2783 B	-0-	188 1	873 2	N	-0-		-0-
04	3600 N	9	-0-	-3591 B	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
05	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	376 1	1969 2	N	-0-		-0-
06	3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	751 1	3179 2	N	-0-		-0-
*07	4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	893 1	3171 2	N	-0-		-0-

TIDWELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 027352		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	84 N	11	-0-	-73 B	-0-	2 1	9 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	564 1	1400 2	N	-0-		-0-
05	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	599 1	1422 2	N	-0-		-0-
06	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	864 1	2001 2	N	-0-		-0-
*07	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	893 1	2001 2	N	-0-		-0-

WOHLFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027354		COMPL. DATE 12/23/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3892 N	2980	-0-	-912 B	-0-	473 1	2507 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4107 N	4107	-0-	-0- B	-0-	650 1	3457 2	N	-0-		-0-
04	4059 N	4059	-0-	-0- B	-0-	663 1	3396 2	N	-0-		-0-
05	3286 N	2173	-0-	-1113 B	-0-	365 1	1808 2	N	-0-		-0-
06	4165 N	4165	-0-	-0- B	-0-	663 1	3502 2	N	-0-		-0-
*07	4217 N	4217	-0-	-0- B	-0-	685 1	3532 2	N	-0-		-0-

WOHLFORD -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027355		COMPL. DATE 05/15/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4900 N	2147	-0-	-2753 B	-0-	373 1	1774 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4839 N	4839	-0-	-0- B	-0-	799 1	4040 2	N	-0-		-0-
04	5177 N	5177	-0-	-0- B	-0-	879 1	4298 2	N	-0-		-0-
05	5304 N	5304	-0-	-0- B	-0-	903 1	4401 2	N	-0-		-0-
06	4680 N	4318	-0-	-362 B	-0-	739 1	3579 2	N	-0-		-0-
07	5363 N	4878	-0-	-485 B	-0-	790 1	4088 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715							
WITT		WELL #: 1		RRCID -> 028194		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	896 N	882	-0-	-14 B	-0-	882 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1023 N	967	-0-	-56 B	-0-	967 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	906	-0-	-174 B	-0-	906 2	N	-0-	-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2	N	-0-	-0-
*07	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2	N	-0-	-0-

CALVIRD A		WELL #: 2		RRCID -> 056664		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WOHLFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 137720		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162	
02	2268 N	571	-0-	-1697 B	-0-	571 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728 2	N	-0-	-0-
04	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588 2	N	-0-	-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2549 2	N	-0-	-0-
06	2640 N	2432	-0-	-208 B	-0-	2432 2	N	-0-	-0-
07	2666 N	2554	-0-	-112 B	-0-	2554 2	N	-0-	-0-

WOHLFORD -A-		WELL #: 4		RRCID -> 137723		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195	
02	9800 N	4171	-0-	-5629 B	-0-	4171 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	10571 N	9492	-0-	-1079 B	-0-	9492 2	N	-0-	-0-
04	10319 N	10319	-0-	-0- B	-0-	10319 2	N	-0-	-0-
05	10482 N	10482	-0-	-0- B	-0-	10482 2	N	-0-	-0-
06	9180 N	7951	-0-	-1229 B	-0-	7951 2	N	-0-	-0-
07	10664 N	10112	-0-	-552 B	-0-	10112 2	N	-0-	-0-

LANGSTON -A-		WELL #: 2347		RRCID -> 155748		COMPL. DATE 05/08/1995		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841	
02	0 N	1316	-0-	1316 B	5419	256 1	1060 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5419								
03	3100 N	2048	-0-	-1052 B	4367	395 1	1653 2	N	-0-
04	3000 N	209	-0-	-2791 B	1576	58 1	151 2	N	-0-
05	3100 N	2077	-0-	-1023 B	553	370 1	1707 2	N	-0-
06	1980 N	1381	-0-	-599 B	-0-	324 1	1057 2	N	-0-
*07	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	360 1	1444 2	N	-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #: 3381		RRCID -> 162313		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072	
02	1064 N	1046	-0-	-18 B	-0-	256 1	790 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	375 1	1291 2	N	-0-
04	1230 N	498	-0-	-732 B	-0-	130 1	368 2	N	-0-
05	1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-	223 1	909 2	N	-0-
06	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	403 1	1226 2	N	-0-
*07	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	424 1	1226 2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	576 1	2714 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		4979 N	4979	-0-	-0- B	-0-	881 1	4098 2	N	-0-		-0-
04		5010 N	4407	-0-	-603 B	-0-	780 1	3627 2	N	-0-		-0-
05		4661 N	4661	-0-	-0- B	-0-	791 1	3870 2	N	-0-		-0-
06		4830 N	4660	-0-	-170 B	-0-	790 1	3870 2	N	-0-		-0-
*07		4868 N	4868	-0-	-0- B	-0-	850 1	4018 2	N	-0-		-0-

FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352
02		1092 N	914	-0-	-178 B	-0-	311 1	603 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	400 1	818 2	N	-0-		-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	425 1	838 2	N	-0-		-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	446 1	873 2	N	-0-		-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	418 1	809 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	406 1	793 2	N	-0-		-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278
02		1456 N	1027	-0-	-429 B	-0-	278 1	749 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1271 N	1163	-0-	-108 B	-0-	294 1	869 2	N	-0-		-0-
04		1170 N	-0-	-0-	-1170 B	-0-			N	-0-		-0-
05		1147 N	499	-0-	-648 B	-0-	104 1	395 2	N	-0-		-0-
06		1140 N	993	-0-	-147 B	-0-	221 1	772 2	N	-0-		-0-
*07		1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	395 1	1126 2	N	-0-		-0-

KEENAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325
02		392 #	351	-0-	-41 B	-41	26 1	325 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -41										
03		3317 #	2631	-0-	-686 B	-727	343 1	2288 2	N	-0-		-0-
04		3210 #	2686	-0-	-524 B	-1251	422 1	2264 2	N	-0-		-0-
05		3317 #	2710	-0-	-607 B	-1858	437 1	2273 2	N	-0-		-0-
06		3210 #	2540	-0-	-670 B	-2528	407 1	2133 2	N	-0-		-0-
07		3317 #	2538	-0-	-779 B	-3307	438 1	2100 2	N	-0-		-0-

DAVIS, M.		WELL #:		3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350
02		2352 N	952	-0-	-1400 B	-0-	153 1	799 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	375 1	1966 2	N	-0-		-0-
04		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	402 1	1776 2	N	-0-		-0-
05		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	270 1	1324 2	N	-0-		-0-
06		2280 N	1124	-0-	-1156 B	-0-	151 1	973 2	N	-0-		-0-
07		2263 N	1995	-0-	-268 B	-0-	321 1	1674 2	N	-0-		-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2538 - 3350
02		2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		3546 N	3546	-0-	-0- B	-0-	540 1	3006 2	N	-0-		-0-
04		3558 N	3558	-0-	-0- B	-0-	646 1	2912 2	N	-0-		-0-
05		3512 N	3512	-0-	-0- B	-0-	648 1	2864 2	N	-0-		-0-
06		3420 N	3308	-0-	-112 B	-0-	640 1	2668 2	N	-0-		-0-
07		3689 N	3339	-0-	-350 B	-0-	685 1	2654 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
NELSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 189419		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1932 N	1436	-0-	-496 B	-957	1436 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-957							
03	2325 N	2756	-0-	431 B	-526	2756 2	N	-0-		-0-
04	2099 N	2625	-0-	526 B	-0-	2625 2	N	-0-		-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	883	-0-	-1787 B	-0-	883 2	N	-0-		-0-
07	2728 N	620	-0-	-2108 B	-0-	620 2	N	-0-		-0-

SEELEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 189421		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400		
02	7280 N	4154	-0-	-3126 B	-0-	4154 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	7564 N	6480	-0-	-1084 B	-0-	6480 2	N	-0-		-0-
04	6030 N	1204	-0-	-4826 B	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
05	4588 N	244	-0-	-4344 B	-0-	244 2	N	-0-		-0-
06	6270 N	4408	-0-	-1862 B	-0-	4408 2	N	-0-		-0-
*07	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048 2	N	-0-		-0-

CALVIRD A		WELL #: 3		RRCID -> 191832		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130		
02	4452 N	3328	-0-	-1124 B	-0-	474 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4922 N	4922	-0-	-0- B	-0-	665 1	N	-0-		-0-
04	4161 N	4161	-0-	-0- B	-0-	620 1	N	-0-		-0-
05	4490 N	4490	-0-	-0- B	-0-	632 1	N	-0-		-0-
06	4770 N	4216	-0-	-554 B	-0-	576 1	N	-0-		-0-
*07	4675 N	4675	-0-	-0- B	-0-	685 1	N	-0-		-0-

SLOAN "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 199994		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258		
02	3080 #	1707	-0-	-1373 B	-3326	272 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3326							
03	3410 #	2526	-0-	-884 B	-4210	366 1	N	-0-		-0-
04	3300 #	-0-	-0-	-3300 B	-7510		N	-0-		-0-
05	3410 #	1628	-0-	-1782 B	-9292	175 1	N	-0-		-0-
06	2430 N	2867	-0-	437 B	-8855	388 1	N	-0-		-0-
07	0 N	2908	-0-	2908 B	-5947	426 1	N	-0-		-0-

PRICE -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 200231		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950		
02	1316 N	822	-0-	-494 B	-0-	234 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	314 1	N	-0-		-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-		N	-0-		-0-
05	899 N	610	-0-	-289 B	-0-	128 1	N	-0-		-0-
06	1080 N	1006	-0-	-74 B	-0-	184 1	N	-0-		-0-
*07	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	416 1	N	-0-		-0-

WOHLFORD C		WELL #: 3342		RRCID -> 234017		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002		
02	5264 N	3946	-0-	-1318 B	-0-	623 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	5572 N	5572	-0-	-0- B	-0-	844 1	N	-0-		-0-
04	5468 N	5468	-0-	-0- B	-0-	852 1	N	-0-		-0-
05	5575 N	5575	-0-	-0- B	-0-	887 1	N	-0-		-0-
06	5400 N	4976	-0-	-424 B	-0-	787 1	N	-0-		-0-
07	5642 N	5067	-0-	-575 B	-0-	808 1	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
WOHLFORD D		WELL #: 3153		RRCID -> 234018		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 3126		PERF. 2310 - 3126		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9268 N	5724	-0-	-3544 B	-0-	630 1	5094 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	9113 N	9113	-0-	-0- B	-0-	975 1	8138 2	N	-0-			-0-
04	8520 N	8276	-0-	-244 B	-0-	942 1	7334 2	N	-0-			-0-
05	7086 N	7086	-0-	-0- B	-0-	7086 2		N	-0-			-0-
06	8820 N	7360	-0-	-1460 B	-0-	7360 2		N	-0-			-0-
07	8556 N	7564	-0-	-992 B	-0-	7564 2		N	-0-			-0-

TIDWELL A		WELL #: 4033		RRCID -> 234021		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2295 - 2950		
02	14000 N	8682	-0-	-5318 B	-0-	8682 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14694 N	12835	-0-	-1859 B	-0-	12835 2		N	-0-			-0-
04	14239 N	14239	-0-	-0- B	-0-	14239 2		N	-0-			-0-
05	14605 N	14605	-0-	-0- B	-0-	14605 2		N	-0-			-0-
06	13404 N	13404	-0-	-0- B	-0-	13404 2		N	-0-			-0-
07	14725 N	14312	-0-	-413 B	-0-	14312 2		N	-0-			-0-

CLARK A		WELL #: 3712		RRCID -> 234124		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2618 - 3205		
02	3024 N	2598	-0-	-426 B	-10293	576 1	2022 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -10293											
03	3732 N	3732	-0-	-0- B	-0-	666 1	3066 2	N	-0-			-0-
04	3270 N	-0-	-0-	-3270 B	-0-			N	-0-			-0-
05	2883 N	165	-0-	-2718 B	-0-	14 1	151 2	N	-0-			-0-
06	5224 N	5224	-0-	-0- B	-0-	775 1	4449 2	N	-0-			-0-
*07	4628 N	4628	-0-	-0- B	-0-	893 1	3735 2	N	-0-			-0-

BUCKLES A		WELL #: 4163		RRCID -> 235338		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2587 - 3007		
02	4760 N	3026	-0-	-1734 B	-0-	429 1	2597 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4118 N	4118	-0-	-0- B	-0-	525 1	3593 2	N	-0-			-0-
04	4410 N	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-			-0-
05	3348 N	2634	-0-	-714 B	-0-	272 1	2362 2	N	-0-			-0-
06	4575 N	4575	-0-	-0- B	-0-	504 1	4071 2	N	-0-			-0-
*07	4636 N	4636	-0-	-0- B	-0-	538 1	4098 2	N	-0-			-0-

CLARK B		WELL #: 3802		RRCID -> 235422		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 3385		PERF. 2688 - 3385		
02	4592 N	3288	-0-	-1304 B	-0-	440 1	2848 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4774 N	4274	-0-	-500 B	-0-	554 1	3720 2	N	-0-			-0-
04	3990 N	933	-0-	-3057 B	-0-	84 1	849 2	N	-0-			-0-
05	3627 N	1685	-0-	-1942 B	-0-	144 1	1541 2	N	-0-			-0-
06	4140 N	4049	-0-	-91 B	-0-	424 1	3625 2	N	-0-			-0-
*07	5347 N	5347	-0-	-0- B	-0-	685 1	4662 2	N	-0-			-0-

BUCKLES C		WELL #: 4172		RRCID -> 235546		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2590 - 3350		
02	1960 N	1578	-0-	-382 B	-2086	277 1	1301 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -2086											
03	2108 N	1505	-0-	-603 B	-2086	349 1	1156 2	N	-0-			-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100 B	-2086			N	-0-			-0-
05	1736 N	1477	-0-	-259 B	-2086	178 1	1299 2	N	-0-			-0-
06	1470 N	2488	-0-	1018 B	-1068	346 1	2142 2	N	-0-			-0-
*07	1544 N	2612	-0-	1068 B	-0-	446 1	2166 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715							
CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2692 - 3003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2856 #	2041	-0-	-815 B	-3602	435 1	1606 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3602							
03		3162 #	2470	-0-	-692 B	-4294	477 1	1993 2	N	-0-	-0-
04		3060 #	-0-	-0-	-3060 B	-7354			N	-0-	-0-
05		3162 #	1393	-0-	-1769 B	-9123	249 1	1144 2	N	-0-	-0-
06		2400 N	2114	-0-	-286 B	-9123	384 1	1730 2	N	-0-	-0-
07		0 N	2970	-0-	2970 B	-6153	588 1	2382 2	N	-0-	-0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2722 - 3122
02		5852 N	4044	-0-	-1808 B	-0-	406 1	3638 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5859 N	5443	-0-	-416 B	-0-	520 1	4923 2	N	-0-	-0-
04		5400 N	1602	-0-	-3798 B	-0-	84 1	1518 2	N	-0-	-0-
05		4464 N	4230	-0-	-234 B	-0-	285 1	3945 2	N	-0-	-0-
06		6134 N	6134	-0-	-0- B	-0-	576 1	5558 2	N	-0-	-0-
*07		6062 N	6062	-0-	-0- B	-0-	632 1	5430 2	N	-0-	-0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2680 - 3249
02		3528 N	2417	-0-	-1111 B	-0-	416 1	2001 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3565 N	3318	-0-	-247 B	-0-	528 1	2790 2	N	-0-	-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	-0-			N	-0-	-0-
05		2666 N	2195	-0-	-471 B	-0-	274 1	1921 2	N	-0-	-0-
06		3583 N	3583	-0-	-0- B	-0-	515 1	3068 2	N	-0-	-0-
*07		3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	657 1	3180 2	N	-0-	-0-

BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2855 - 3210
02		6468 N	4771	-0-	-1697 B	-0-	475 1	4296 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		6293 N	2534	-0-	-3759 B	-0-	217 1	2317 2	N	-0-	-0-
04		2160 N	1446	-0-	-714 B	-0-	112 1	1334 2	N	-0-	-0-
05		5270 N	3550	-0-	-1720 B	-0-	302 1	3248 2	N	-0-	-0-
06		5504 N	5504	-0-	-0- B	-0-	530 1	4974 2	N	-0-	-0-
*07		5155 N	5155	-0-	-0- B	-0-	550 1	4605 2	N	-0-	-0-

L. M. PRICE		WELL #:		3309	RRCID ->	243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2727 - 3351
02		3360 N	2758	-0-	-602 B	-0-	453 1	2305 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4423 N	4423	-0-	-0- B	-0-	630 1	3793 2	N	-0-	-0-
04		4050 N	3944	-0-	-106 B	-0-	639 1	3305 2	N	-0-	-0-
05		4041 N	4041	-0-	-0- B	-0-	670 1	3371 2	N	-0-	-0-
06		4290 N	3921	-0-	-369 B	-0-	663 1	3258 2	N	-0-	-0-
07		4061 N	4020	-0-	-41 B	-0-	685 1	3335 2	N	-0-	-0-

BASKIN "C"		WELL #:		4062	RRCID ->	243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2719 - 3320
02		980 N	826	-0-	-154 B	-0-	128 1	698 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2720 N	2720	-0-	-0- B	-0-	639 1	2081 2	N	-0-	-0-
04		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	661 1	1495 2	N	-0-	-0-
05		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	663 1	1470 2	N	-0-	-0-
06		2640 N	2143	-0-	-497 B	-0-	653 1	1490 2	N	-0-	-0-
*07		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	639 1	1657 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CLAY PETROLEUM			158936								
BIVINS			WELL #: 1013	RRCID ->	120190	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3004 - 3078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-	-0-
04		300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	3	N	-0-	-0-
05		310 N	39	-0-	-271 B	-0-	39	3	N	-0-	-0-
06		270 N	40	-0-	-230 B	-0-	40	3	N	-0-	-0-
07		279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153	3	N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232								
BRADY EMMA			WELL #: 1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2	N	-0-	-0-
04		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	2	N	-0-	-0-
05		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2	N	-0-	-0-
06		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-	-0-
*07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-	-0-

PRICE WILLIAM			WELL #: 1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2	N	-0-	-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
05		1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	1135	2	N	-0-	-0-
06		1140 N	1064	-0-	-76 B	-0-	1064	2	N	-0-	-0-
07		1178 N	1071	-0-	-107 B	-0-	1071	2	N	-0-	-0-

WHORTON WA			WELL #: 1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1456 N	1438	-0-	-18 B	-0-	1438	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1612 N	1595	-0-	-17 B	-0-	1595	2	N	-0-	-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2	N	-0-	-0-
05		1581 N	1578	-0-	-3 B	-0-	1578	2	N	-0-	-0-
06		1530 N	1521	-0-	-9 B	-0-	1521	2	N	-0-	-0-
07		1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1569	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS J L			WELL #: 1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2	N	-0-	-0-
04		480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452	2	N	-0-	-0-
05		496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2	N	-0-	-0-
06		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2	N	-0-	-0-
07		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2	N	-0-	-0-

CLINE GILBERT			WELL #: 1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1943	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	3	N	-0-	-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3	N	-0-	-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3	N	-0-	-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	3	N	-0-	-0-
*07		2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MORRIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 027317		COMPL. DATE 08/01/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3367 N	3367	-0-	-0-	B	-0-	3367	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3689 N	3598	-0-	-91	B	-0-	3598	3	N	-0-	-0-
04	3540 N	3451	-0-	-89	B	-0-	3451	3	N	-0-	-0-
05	3720 N	3548	-0-	-172	B	-0-	3548	3	N	-0-	-0-
06	3480 N	3367	-0-	-113	B	-0-	3367	3	N	-0-	-0-
07	3565 N	3521	-0-	-44	B	-0-	3521	3	N	-0-	-0-

OHLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027318		COMPL. DATE 05/03/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2940 #	2857	-0-	-83	B	-366	2857	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -366										
03	3255 #	2931	-0-	-324	B	-690	2931	3	N	-0-	-0-
04	3150 #	3073	-0-	-77	B	-767	3073	3	N	-0-	-0-
05	3255 #	3174	-0-	-81	B	-848	3174	3	N	-0-	-0-
06	3150 #	3101	-0-	-49	B	-897	3101	3	N	-0-	-0-
07	3162 N	3166	-0-	4	B	-893	3166	3	N	-0-	-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 027321		COMPL. DATE 07/27/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2697 N	2697	-0-	-0-	B	-0-	2697	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2976 N	2875	-0-	-101	B	-0-	2875	3	N	-0-	-0-
04	2850 N	2766	-0-	-84	B	-0-	2766	3	N	-0-	-0-
05	2976 N	2831	-0-	-145	B	-0-	2831	3	N	-0-	-0-
06	2790 N	2696	-0-	-94	B	-0-	2696	3	N	-0-	-0-
07	2852 N	2816	-0-	-36	B	-0-	2816	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-		WELL #: 1		RRCID -> 027370		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	3	N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3	N	-0-	-0-
05	465 N	391	-0-	-74	B	-0-	391	3	N	-0-	-0-
06	390 N	301	-0-	-89	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
07	403 N	294	-0-	-109	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-

ALEXANDER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027374		COMPL. DATE 11/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	448 N	447	-0-	-1	B	-0-	447	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-
04	480 N	474	-0-	-6	B	-0-	474	3	N	-0-	-0-
05	496 N	456	-0-	-40	B	-0-	456	3	N	-0-	-0-
06	540 N	431	-0-	-109	B	-0-	431	3	N	-0-	-0-
07	496 N	439	-0-	-57	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-

ARTHUR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027375		COMPL. DATE 10/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3706 N	3706	-0-	-0-	B	-0-	3706	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4031 N	4031	-0-	-0-	B	-0-	4031	3	N	-0-	-0-
04	3930 N	3779	-0-	-151	B	-0-	3779	3	N	-0-	-0-
05	4092 N	4024	-0-	-68	B	-0-	4024	3	N	-0-	-0-
06	3900 N	3755	-0-	-145	B	-0-	3755	3	N	-0-	-0-
07	3906 N	3812	-0-	-94	B	-0-	3812	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BONNIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027377		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4508 N	4383	-0-	-125 B	-0-	4383	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4774 N	4515	-0-	-259 B	-0-	4515	3	N	-0-			-0-
04	4830 N	3451	-0-	-1379 B	-0-	3451	3	N	-0-			-0-
05	4901 N	4901	-0-	-0- B	-0-	4901	3	N	-0-			-0-
06	4380 N	3749	-0-	-631 B	-0-	3749	3	N	-0-			-0-
*07	4006 N	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	3	N	-0-			-0-

BRALY		WELL #: 1		RRCID -> 027378		COMPL. DATE 08/31/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	672 N	578	-0-	-94 B	-0-	578	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	744 N	542	-0-	-202 B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
05	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3	N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
07	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3	N	-0-			-0-

CARL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027379		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
04	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	3	N	-0-			-0-
05	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
06	450 N	360	-0-	-90 B	-0-	360	3	N	-0-			-0-
07	434 N	352	-0-	-82 B	-0-	352	3	N	-0-			-0-

CARTRITE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027380		COMPL. DATE 10/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1262	-0-	-102 B	-0-	1262	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
*07	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3	N	-0-			-0-

COOMBES		WELL #: 1		RRCID -> 027382		COMPL. DATE 10/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2240 N	2712	-0-	472 B	-9679	2712	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-371	CANCELLED UNDERAGE ->		-9308						
03	3069 N	2723	-0-	-346 B	-371	2723	3	N	-0-			-0-
04	2730 N	2883	-0-	153 B	-218	2883	3	N	-0-			-0-
05	3007 N	2926	-0-	-81 B	-218	2926	3	N	-0-			-0-
06	2640 N	2820	-0-	180 B	-38	2820	3	N	-0-			-0-
07	2976 N	2880	-0-	-96 B	-38	2880	3	N	-0-			-0-

ESTELLE		WELL #: 1		RRCID -> 027387		COMPL. DATE 11/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2856 #	2458	-0-	-398 B	-398	2458	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-398									
03	3162 #	2736	-0-	-426 B	-824	2736	3	N	-0-			-0-
04	3060 #	2529	-0-	-531 B	-1355	2529	3	N	-0-			-0-
05	3162 #	2131	-0-	-1031 B	-2386	2131	3	N	-0-			-0-
06	3060 #	2024	-0-	-1036 B	-3422	2024	3	N	-0-			-0-
07	3162 #	1890	-0-	-1272 B	-4694	1890	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
GILBERT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027392	COMPL. DATE	05/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1048 N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	930 N	869	-0-	-61	B	-0-	869	3	N	-0-		-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	B	-0-	904	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1044	-0-	-103	B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	3	N	-0-		-0-
07	930 N	887	-0-	-43	B	-0-	887	3	N	-0-		-0-

HEINRICH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027396	COMPL. DATE	08/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	747	-0-	-28	B	-0-	747	3	N	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	3	N	-0-		-0-
05	806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
06	720 N	716	-0-	-4	B	-0-	716	3	N	-0-		-0-
*07	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-		-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	840 N	829	-0-	-11	B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	877	3	N	-0-		-0-
05	930 N	917	-0-	-13	B	-0-	917	3	N	-0-		-0-
06	900 N	888	-0-	-12	B	-0-	888	3	N	-0-		-0-
*07	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915	3	N	-0-		-0-

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	700 N	698	-0-	-2	B	-0-	698	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	775 N	757	-0-	-18	B	-0-	757	3	N	-0-		-0-
04	750 N	726	-0-	-24	B	-0-	726	3	N	-0-		-0-
05	775 N	745	-0-	-30	B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
06	720 N	716	-0-	-4	B	-0-	716	3	N	-0-		-0-
07	744 N	732	-0-	-12	B	-0-	732	3	N	-0-		-0-

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2143 N	2143	-0-	-0-	B	-0-	2143	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2387 N	2117	-0-	-270	B	-0-	2117	3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1263	-0-	-1047	B	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
05	2387 N	977	-0-	-1410	B	-0-	977	3	N	-0-		-0-
06	2040 N	832	-0-	-1208	B	-0-	832	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	679	-0-	-623	B	-0-	679	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LEE -M-		WELL #: 7		RRCID -> 027405		COMPL. DATE 06/15/1951		TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
04	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
05	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
06	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
07	589 N	432	-0-	-157 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-

CLUCK -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027406		COMPL. DATE 07/20/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1736 N	1692	-0-	-44 B	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1922 N	1872	-0-	-50 B	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1804	-0-	-26 B	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846 3	N	-0-		-0-
06	1800 N	1785	-0-	-15 B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1835	-0-	-25 B	-0-	1835 3	N	-0-		-0-

LEE -J-		WELL #: 11		RRCID -> 027407		COMPL. DATE 07/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	952 N	911	-0-	-41 B	-0-	67 1	844 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1054 N	976	-0-	-78 B	-0-	74 1	902 3	N	-0-	-0-
04	1020 N	1000	-0-	-20 B	-0-	72 1	928 3	N	-0-	-0-
05	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	74 1	916 3	N	-0-	-0-
06	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	72 1	894 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	973	-0-	-50 B	-0-	74 1	899 3	N	-0-	-0-

LEE -O-		WELL #: 14		RRCID -> 027409		COMPL. DATE 07/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N	-0-	130
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3		N	-0-	130
04	1080 N	957	-0-	-123 B	-0-	957 3		N	-0-	130
05	1147 N	969	-0-	-178 B	-0-	969 3		N	-0-	130
06	1020 N	933	-0-	-87 B	-0-	933 3		N	-0-	130
07	992 N	940	-0-	-52 B	-0-	940 3		N	-0-	130

LEE -P-		WELL #: 15		RRCID -> 027410		COMPL. DATE 07/23/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1400 N	1314	-0-	-86 B	-0-	1314 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1519 N	1452	-0-	-67 B	-0-	1452 3		N	-0-	-0-
04	1440 N	1402	-0-	-38 B	-0-	1402 3		N	-0-	-0-
05	1457 N	1442	-0-	-15 B	-0-	1442 3		N	-0-	-0-
06	1410 N	1371	-0-	-39 B	-0-	1371 3		N	-0-	-0-
07	1457 N	1371	-0-	-86 B	-0-	1371 3		N	-0-	-0-

LONG -G-		WELL #: 1		RRCID -> 027411		COMPL. DATE 11/09/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1092 N	1057	-0-	-35 B	-0-	1057 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409 3		N	-0-	-0-
04	1410 N	1308	-0-	-102 B	-0-	1308 3		N	-0-	-0-
05	1178 N	1168	-0-	-10 B	-0-	1168 3		N	-0-	-0-
06	1350 N	1195	-0-	-155 B	-0-	1195 3		N	-0-	-0-
07	1364 N	966	-0-	-398 B	-0-	966 3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LUTHER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027412		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	924 N	864	-0-	-60 B	-0-	864 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931 3	N	-0-		-0-
04	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 3	N	-0-		-0-
05	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937 3	N	-0-		-0-
06	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
07	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3	N	-0-		-0-

OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 027414		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
04	900 N	896	-0-	-4 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-
05	930 N	908	-0-	-22 B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
06	900 N	886	-0-	-14 B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
07	930 N	904	-0-	-26 B	-0-	904 3	N	-0-		-0-

RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027417		COMPL. DATE 07/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
04	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
05	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
*07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-

SAM -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027418		COMPL. DATE 07/04/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1344 N	1230	-0-	-114 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1307	-0-	-43 B	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
06	1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
07	1364 N	1177	-0-	-187 B	-0-	1177 3	N	-0-		-0-

PRICE, L. N.		WELL #: 1		RRCID -> 027424		COMPL. DATE 02/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3007 N	2997	-0-	-10 B	-0-	2997 3	N	-0-		-0-
04	2910 N	2875	-0-	-35 B	-0-	2875 3	N	-0-		-0-
05	3007 N	2956	-0-	-51 B	-0-	2956 3	N	-0-		-0-
06	2910 N	2834	-0-	-76 B	-0-	2834 3	N	-0-		-0-
07	2976 N	2919	-0-	-57 B	-0-	2919 3	N	-0-		-0-

SCHIERHORN		WELL #: 1		RRCID -> 027425		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3332 N	3210	-0-	-122 B	-0-	3210 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3596 N	3564	-0-	-32 B	-0-	3564 3	N	-0-		-0-
04	3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542 3	N	-0-		-0-
05	3671 N	3671	-0-	-0- B	-0-	3671 3	N	-0-		-0-
06	3450 N	3400	-0-	-50 B	-0-	3400 3	N	-0-		-0-
07	3658 N	3410	-0-	-248 B	-0-	3410 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ABADAN		WELL #: 1		RRCID -> 027427		COMPL. DATE 10/23/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	842 N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	909	-0-	-21	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-
04	960 N	881	-0-	-79	B	-0-	881	3	N	-0-	-0-
05	930 N	861	-0-	-69	B	-0-	861	3	N	-0-	-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3	N	-0-	-0-
*07	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	913	3	N	-0-	-0-

ADOU		WELL #: 1		RRCID -> 027429		COMPL. DATE 10/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

AGATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027430		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2	N	-0-	-0-
05	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	338	2	N	-0-	-0-
06	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329	2	N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-

AGATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027431		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	2128 N	2027	-0-	-101	B	-0-	2027	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2325 N	2272	-0-	-53	B	-0-	2272	2	N	-0-	-0-
04	2190 N	2162	-0-	-28	B	-0-	2162	2	N	-0-	-0-
05	2274 N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	2	N	-0-	-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	2	N	-0-	-0-
*07	2237 N	2237	-0-	-0-	B	-0-	2237	2	N	-0-	-0-

ALE		WELL #: 1		RRCID -> 027432		COMPL. DATE 10/28/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	4032 N	4028	-0-	-4	B	-0-	4028	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4484 N	4484	-0-	-0-	B	-0-	4484	3	N	-0-	-0-
04	4320 N	4251	-0-	-69	B	-0-	4251	3	N	-0-	-0-
05	4464 N	4325	-0-	-139	B	-0-	4325	3	N	-0-	-0-
06	4350 N	4169	-0-	-181	B	-0-	4169	3	N	-0-	-0-
07	4402 N	4297	-0-	-105	B	-0-	4297	3	N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #: A 1		RRCID -> 027434		COMPL. DATE 08/19/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1240 N	1137	-0-	-103	B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-
04	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3	N	-0-	-0-
06	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	N	-0-	-0-
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEXANDER		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALEXANDER		WELL #: B 1		RRCID -> 027435	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1238	-0-	-2 B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
*07	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
ALEXANDER		WELL #: C 1		RRCID -> 027436	COMPL. DATE 11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1372 N	1363	-0-	-9 B	-0-	1363 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1484	-0-	-4 B	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1467	-0-	-3 B	-0-	1467 3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1498	-0-	-21 B	-0-	1498 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1436	-0-	-4 B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1468	-0-	-51 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-
ALMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 027437	COMPL. DATE 09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1568 N	1240	-0-	-328 B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1798 N	1078	-0-	-720 B	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3	N	-0-			-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1644	-0-	-154 B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
ALTA		WELL #: A 1		RRCID -> 027438	COMPL. DATE 01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1064 N	1043	-0-	-21 B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174 3	N	-0-			-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1090	-0-	-50 B	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115 3	N	-0-			-0-
ALTA		WELL #: B 1		RRCID -> 027439	COMPL. DATE 01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1232 N	1152	-0-	-80 B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529 3	N	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-			-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-			-0-
ARNELSON		WELL #: 1		RRCID -> 027441	COMPL. DATE 08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1120 N	1008	-0-	-112 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	1043	-0-	-228 B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-			-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1181	-0-	-59 B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ATKINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027442		COMPL. DATE 10/27/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	1224	-0-	-36 B	-0-	67	1 1157 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1343	-0-	-52 B	-0-	74	1 1269 3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1284	-0-	-66 B	-0-	72	1 1212 3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1260	-0-	-104 B	-0-	72	1 1188 3	N	-0-		-0-
06	1290 N	1273	-0-	-17 B	-0-	72	1 1201 3	N	-0-		-0-
07	1333 N	1307	-0-	-26 B	-0-	74	1 1233 3	N	-0-		-0-

ATKINS		WELL #: C 2		RRCID -> 027443		COMPL. DATE 11/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2044 N	1983	-0-	-61 B	-0-	1983	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2325 N	2167	-0-	-158 B	-0-	2167	3	N	-0-		-0-
04	2220 N	1924	-0-	-296 B	-0-	1924	3	N	-0-		-0-
05	2201 N	1642	-0-	-559 B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
06	2100 N	2045	-0-	-55 B	-0-	2045	3	N	-0-		-0-
*07	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3	N	-0-		-0-

BARITE		WELL #: 1		RRCID -> 027445		COMPL. DATE 01/02/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	532 N	520	-0-	-12 B	-0-	520	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
05	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
06	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
07	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	3	N	-0-		-0-

BERRY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027448		COMPL. DATE 10/20/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-		-0-
04	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
06	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628	2	N	-0-		-0-
07	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2	N	-0-		-0-

BERTIE		WELL #: D 1		RRCID -> 027455		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 N	306	-0-	-128 B	-0-	306	3	N	-0-		-0-
04	390 N	268	-0-	-122 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
05	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
06	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3	N	-0-		-0-
07	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189	3	N	-0-		-0-

BERTIE		WELL #: E 1		RRCID -> 027456		COMPL. DATE 09/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
04	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
05	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
07	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS		WELL #: A 1		RRCID -> 027462		COMPL. DATE 04/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1652 N	1575	-0-	-77 B	-0-	1575 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1767 N	1707	-0-	-60 B	-0-	1707 3	N	-0-			-0-
04	1800 N	1664	-0-	-136 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1659	-0-	-77 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
*07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1415	-0-	-25 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
05	1488 N	864	-0-	-624 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	27	-0-	-1413 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	985	-0-	-472 B	-0-	985 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	974	-0-	-6 B	-0-	974 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
04	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
*07	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	224 N	125	-0-	-99 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	118	-0-	-99 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
04	150 N	87	-0-	-63 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466		COMPL. DATE 06/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1512 N	1501	-0-	-11 B	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1673	-0-	-1 B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1611	-0-	-9 B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1639	-0-	-35 B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1576	-0-	-44 B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-
07	1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467		COMPL. DATE 06/22/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	579 S	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 S	613	-0-	-7 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
04	600 S	587	-0-	-13 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
05	651 S	600	-0-	-51 B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
06	600 S	576	-0-	-24 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
07	620 S	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS		WELL #: M 1		RRCID -> 027470		COMPL. DATE 07/01/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 027473		COMPL. DATE 07/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	838 N	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	905	-0-	-25	B	-0-	905	3		N	-0-
04	900 N	870	-0-	-30	B	-0-	870	3		N	-0-
05	930 N	882	-0-	-48	B	-0-	882	3		N	-0-
06	870 N	860	-0-	-10	B	-0-	860	3		N	-0-
07	899 N	884	-0-	-15	B	-0-	884	3		N	-0-

BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474		COMPL. DATE 07/25/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	804	-0-	-2	B	-0-	804	3		N	-0-
04	810 N	753	-0-	-57	B	-0-	753	3		N	-0-
05	806 N	775	-0-	-31	B	-0-	775	3		N	-0-
06	780 N	763	-0-	-17	B	-0-	763	3		N	-0-
07	775 N	758	-0-	-17	B	-0-	758	3		N	-0-

BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476		COMPL. DATE 07/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1148 N	1121	-0-	-27	B	-0-	1121	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	3		N	-0-
04	1230 N	1162	-0-	-68	B	-0-	1162	3		N	-0-
05	1240 N	1029	-0-	-211	B	-0-	1029	3		N	-0-
06	1200 N	1046	-0-	-154	B	-0-	1046	3		N	-0-
07	1209 N	868	-0-	-341	B	-0-	868	3		N	-0-

BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	476 N	473	-0-	-3	B	-0-	473	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	509	-0-	-18	B	-0-	509	3		N	-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3		N	-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-
07	558 N	546	-0-	-12	B	-0-	546	3		N	-0-

BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	835	-0-	-2	B	-0-	835	3		N	-0-
04	840 N	786	-0-	-54	B	-0-	786	3		N	-0-
05	868 N	790	-0-	-78	B	-0-	790	3		N	-0-
06	810 N	745	-0-	-65	B	-0-	745	3		N	-0-
07	806 N	757	-0-	-49	B	-0-	757	3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BONEY		WELL #: 1		RRCID -> 027481		COMPL. DATE 08/27/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2268 N	2098	-0-	-170 B	-0-	2098	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2449 N	2393	-0-	-56 B	-0-	2393	3		N	-0-	-0-
04	2340 N	2294	-0-	-46 B	-0-	2294	3		N	-0-	-0-
05	2325 N	2267	-0-	-58 B	-0-	2267	3		N	-0-	-0-
06	2310 N	2225	-0-	-85 B	-0-	2225	3		N	-0-	-0-
07	2356 N	2302	-0-	-54 B	-0-	2302	3		N	-0-	-0-

BRADY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027483		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2		N	-0-	-0-
04	660 N	634	-0-	-26 B	-0-	634	2		N	-0-	-0-
05	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	2		N	-0-	-0-
06	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2		N	-0-	-0-
07	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2		N	-0-	-0-

BRADY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 027485		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A	
02	980 N	978	-0-	-2 B	-0-	978	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078	2		N	-0-	-0-
04	1080 N	1038	-0-	-42 B	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
05	1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	2		N	-0-	-0-
06	1050 N	1024	-0-	-26 B	-0-	1024	2		N	-0-	-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30 B	-0-	1055	2		N	-0-	-0-

BRAN		WELL #: 1		RRCID -> 027486		COMPL. DATE 08/24/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	308 N	268	-0-	-40 B	-0-	268	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	253	-0-	-119 B	-0-	253	3		N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-	-0-
05	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-	-0-
06	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-	-0-
07	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342	3		N	-0-	-0-

BRIDGEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027487		COMPL. DATE 07/06/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2212 N	1650	-0-	-562 B	-0-	1650	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3		N	-0-	-0-
04	2340 N	1937	-0-	-403 B	-0-	1937	3		N	-0-	-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3		N	-0-	-0-
06	2460 N	2217	-0-	-243 B	-0-	2217	3		N	-0-	-0-
*07	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	3		N	-0-	-0-

BRIG		WELL #: 1		RRCID -> 027488		COMPL. DATE 11/30/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	784 N	732	-0-	-52 B	-0-	732	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805	3		N	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-	-0-
05	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	3		N	-0-	-0-
06	780 N	777	-0-	-3 B	-0-	777	3		N	-0-	-0-
07	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BUCKLES		WELL #: 1		RRCID -> 027491		COMPL. DATE 02/02/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	35	-0-	-265 B	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	84	-0-	-96 B	-0-	84 3	N	-0-	-0-	
*07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-	-0-	

BUZZ		WELL #: 1		RRCID -> 027495		COMPL. DATE 06/23/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	812 N	788	-0-	-24 B	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891 3	N	-0-	-0-	
04	870 N	866	-0-	-4 B	-0-	866 3	N	-0-	-0-	
05	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 3	N	-0-	-0-	
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-	-0-	
*07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-	-0-	

BYRNE		WELL #: 1		RRCID -> 027496		COMPL. DATE 06/13/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3276 N	3038	-0-	-238 B	-0-	3038 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3765 N	3765	-0-	-0- B	-0-	3765 3	N	-0-	-0-	
04	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664 3	N	-0-	-0-	
05	3379 N	2958	-0-	-421 B	-0-	2958 3	N	-0-	-0-	
06	3630 N	3298	-0-	-332 B	-0-	3298 3	N	-0-	-0-	
07	3782 N	3578	-0-	-204 B	-0-	3578 3	N	-0-	-0-	

CABOT-DAHL		WELL #: 2		RRCID -> 027498		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	952 N	837	-0-	-115 B	-0-	837 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	824	-0-	-292 B	-0-	824 3	N	-0-	-0-	
04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-	-0-	
05	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 3	N	-0-	-0-	
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 3	N	-0-	-0-	
07	1085 N	991	-0-	-94 B	-0-	991 3	N	-0-	-0-	

CALEN		WELL #: 1		RRCID -> 027499		COMPL. DATE 03/06/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1550 N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369 3	N	-0-	-0-	
04	1380 N	1099	-0-	-281 B	-0-	1099 3	N	-0-	-0-	
05	1643 N	1326	-0-	-317 B	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	
06	1320 N	1182	-0-	-138 B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-	
*07	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-	-0-	

CARM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 027502		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	672 S	653	-0-	-19 B	-0-	653 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	744 S	724	-0-	-20 B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
04	716 S	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-	-0-	
05	758 S	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-	-0-	
06	732 S	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-	-0-	
*07	757 S	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 027503		COMPL. DATE 07/22/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
04	480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
05	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
06	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-
07	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-

CHRISS		WELL #: 1		RRCID -> 027505		COMPL. DATE 11/04/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	896 N	887	-0-	-9 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	958	-0-	-34 B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
04	960 N	952	-0-	-8 B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
05	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	974 3	N	-0-		-0-
06	930 N	905	-0-	-25 B	-0-	905 3	N	-0-		-0-
07	992 N	903	-0-	-89 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-

CINDY		WELL #: 1		RRCID -> 027506		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
04	330 N	317	-0-	-13 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
05	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
06	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310 3	N	-0-		-0-
07	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-

CLARA, B.		WELL #: 1		RRCID -> 027507		COMPL. DATE 12/02/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-
04	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
05	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 3	N	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
07	775 N	746	-0-	-29 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-

CLAW		WELL #: 1		RRCID -> 027508		COMPL. DATE 09/14/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2856 #	2688	-0-	-168 B	-235	2688 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-235							
03	3162 #	2878	-0-	-284 B	-519	2878 3	N	-0-		-0-
04	3060 #	2524	-0-	-536 B	-1055	2524 3	N	-0-		-0-
05	3162 #	1809	-0-	-1353 B	-2408	1809 3	N	-0-		-0-
06	3060 #	2856	-0-	-204 B	-2612	2856 3	N	-0-		-0-
07	3131 #	2750	-0-	-381 B	-2993	2750 3	N	-0-		-0-

CLAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 027509		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2744 N	2729	-0-	-15 B	-0-	2729 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3069 N	2903	-0-	-166 B	-0-	2903 3	N	-0-		-0-
04	2940 N	2739	-0-	-201 B	-0-	2739 3	N	-0-		-0-
05	3007 N	486	-0-	-2521 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
06	2820 N	1437	-0-	-1383 B	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
07	2821 N	1431	-0-	-1390 B	-0-	1431 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 027512		COMPL. DATE 03/20/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	3115 N	3115	-0-	-0- B	-0-	3115 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3379 N	3375	-0-	-4 B	-0-	3375 3	N	-0-	-0-
04	3420 N	3153	-0-	-267 B	-0-	3153 3	N	-0-	-0-
05	3441 N	3299	-0-	-142 B	-0-	3299 3	N	-0-	-0-
06	3270 N	3148	-0-	-122 B	-0-	3148 3	N	-0-	-0-
07	3255 N	3184	-0-	-71 B	-0-	3184 3	N	-0-	-0-

COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 027513		COMPL. DATE 12/27/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	3668 N	3639	-0-	-29 B	-0-	3639 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	4078 N	4078	-0-	-0- B	-0-	4078 3	N	-0-	-0-
04	3960 N	3931	-0-	-29 B	-0-	3931 3	N	-0-	-0-
05	4030 N	4004	-0-	-26 B	-0-	4004 3	N	-0-	-0-
06	3960 N	3871	-0-	-89 B	-0-	3871 3	N	-0-	-0-
07	4061 N	3697	-0-	-364 B	-0-	3697 3	N	-0-	-0-

COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 027514		COMPL. DATE 11/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	952 N	740	-0-	-212 B	-0-	740 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1085 N	676	-0-	-409 B	-0-	676 3	N	-0-	-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
05	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-	-0-
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	955	-0-	-68 B	-0-	955 3	N	-0-	-0-

COOPER, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027515		COMPL. DATE 01/04/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	67 1 1183 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	74 1 1286 3	N	-0-	-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	72 1 1266 3	N	-0-	-0-
05	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	74 1 1296 3	N	-0-	-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	72 1 1325 3	N	-0-	-0-
*07	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	74 1 1342 3	N	-0-	-0-

CORRY		WELL #: 1		RRCID -> 027516		COMPL. DATE 12/29/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1316 N	1221	-0-	-95 B	-0-	1221 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389 3	N	-0-	-0-
04	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3	N	-0-	-0-
05	1364 N	1301	-0-	-63 B	-0-	1301 3	N	-0-	-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 3	N	-0-	-0-
07	1457 N	1362	-0-	-95 B	-0-	1362 3	N	-0-	-0-

CRAIG		WELL #: A 1		RRCID -> 027518		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	700 N	690	-0-	-10 B	-0-	690 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734 3	N	-0-	-0-
04	750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705 3	N	-0-	-0-
05	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 3	N	-0-	-0-
06	720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695 3	N	-0-	-0-
07	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
CRAIG		WELL #: C 1		RRCID -> 027520		COMPL. DATE 04/09/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1288 N	1206	-0-	-82 B	-0-	1206 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325 3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1312	-0-	-38 B	-0-	1312 3	N	-0-	-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-	-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 3	N	-0-	-0-
*07	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-	-0-

CRAIG -J-		WELL #: 1		RRCID -> 027526		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	980 N	974	-0-	-6 B	-0-	974 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1302 N	1094	-0-	-208 B	-0-	1094 3	N	-0-	-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-	-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-	-0-
06	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 3	N	-0-	-0-
07	1147 N	718	-0-	-429 B	-0-	718 3	N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: A 1		RRCID -> 027528		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1960 N	1891	-0-	-69 B	-0-	1891 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	2201 N	1660	-0-	-541 B	-0-	1660 3	N	-0-	-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100 3	N	-0-	-0-
05	2108 N	2090	-0-	-18 B	-0-	2090 3	N	-0-	-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-	-0-
07	2170 N	2012	-0-	-158 B	-0-	2012 3	N	-0-	-0-

DEAR		WELL #: 1		RRCID -> 027529		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455	
02	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1519 N	1170	-0-	-349 B	-0-	1170 3	N	-0-	-0-
04	1200 N	305	-0-	-895 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1085	-0-	-682 B	-0-	1085 3	N	-0-	-0-
06	1140 N	903	-0-	-237 B	-0-	903 3	N	-0-	-0-
*07	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-	-0-

DELPHINE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027530		COMPL. DATE 12/31/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	476 N	426	-0-	-50 B	-0-	426 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	558 N	406	-0-	-152 B	-0-	406 2	N	-0-	-0-
04	510 N	422	-0-	-88 B	-0-	422 2	N	-0-	-0-
05	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-	-0-
*07	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-	-0-

DEMPSEY		WELL #: 1		RRCID -> 027531		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1344 N	824	-0-	-520 B	-0-	330 1	494 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	1054 N	991	-0-	-63 B	-0-	345 1	646 3	N	-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	420 1	845 3	N	-0-
05	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	375 1	645 3	N	-0-
06	960 N	864	-0-	-96 B	-0-	345 1	519 3	N	-0-
07	1302 N	754	-0-	-548 B	-0-	285 1	469 3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DENISE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027532		COMPL. DATE 12/28/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-
04	780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
05	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	775 2	N	-0-			-0-
06	780 N	755	-0-	-25 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
07	806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-

DENZ		WELL #: 1		RRCID -> 027533		COMPL. DATE 12/24/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2912 N	2775	-0-	-137 B	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3348 N	2543	-0-	-805 B	-0-	2543 3	N	-0-			-0-
04	3030 N	2754	-0-	-276 B	-0-	2754 3	N	-0-			-0-
05	3069 N	2802	-0-	-267 B	-0-	2802 3	N	-0-			-0-
06	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567 3	N	-0-			-0-
07	2852 N	2413	-0-	-439 B	-0-	2413 3	N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027534		COMPL. DATE 08/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
04	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 3	N	-0-			-0-
05	620 N	619	-0-	-1 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
06	630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
07	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 3	N	-0-			-0-

DIX		WELL #: 1		RRCID -> 027535		COMPL. DATE 04/13/1950		TOTAL DEPTH 6825		PERF. N/A	
02	3444 N	3336	-0-	-108 B	-0-	67 1	3269 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3720 N	3705	-0-	-15 B	-0-	74 1	3631 3	N	-0-		-0-
04	3600 N	3557	-0-	-43 B	-0-	72 1	3485 3	N	-0-		-0-
05	3734 N	3734	-0-	-0- B	-0-	74 1	3660 3	N	-0-		-0-
06	3648 N	3648	-0-	-0- B	-0-	72 1	3576 3	N	-0-		-0-
*07	3703 N	3703	-0-	-0- B	-0-	74 1	3629 3	N	-0-		-0-

DOLOMITE		WELL #: 1		RRCID -> 027536		COMPL. DATE 12/13/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959 3	N	-0-			-0-
04	960 N	752	-0-	-208 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
05	1054 N	926	-0-	-128 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
06	930 N	814	-0-	-116 B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
07	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-

DRUCILLA		WELL #: 1		RRCID -> 027538		COMPL. DATE 10/21/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2884 N	2647	-0-	-237 B	-0-	2647 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3100 N	3025	-0-	-75 B	-0-	3025 3	N	-0-			-0-
04	2974 N	2974	-0-	-0- B	-0-	2974 3	N	-0-			-0-
05	2945 N	2936	-0-	-9 B	-0-	2936 3	N	-0-			-0-
06	2940 N	2854	-0-	-86 B	-0-	2854 3	N	-0-			-0-
07	3069 N	2827	-0-	-242 B	-0-	2827 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
EARLY		WELL #: 1		RRCID -> 027539		COMPL. DATE 10/19/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	762	-0-	-274 B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	688	-0-	-552 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
06	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51 B	-0-	1127 3	N	-0-			-0-

EDGAR		WELL #: 1		RRCID -> 027540		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1400 N	1294	-0-	-106 B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1257	-0-	-183 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43 B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1377	-0-	-63 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
*07	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 3	N	-0-			-0-

EFFIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027541		COMPL. DATE 11/15/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	2240 N	2199	-0-	-41 B	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2480 N	2449	-0-	-31 B	-0-	2449 3	N	-0-			-0-
04	2400 N	2397	-0-	-3 B	-0-	2397 3	N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487 3	N	-0-			-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	2442 3	N	-0-			-0-
07	2480 N	2461	-0-	-19 B	-0-	2461 3	N	-0-			-0-

EFFIE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027542		COMPL. DATE 12/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1904 N	1867	-0-	-37 B	-0-	1867 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2108 N	2038	-0-	-70 B	-0-	2038 3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1930	-0-	-80 B	-0-	1930 3	N	-0-			-0-
05	2077 N	1946	-0-	-131 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
06	1980 N	1854	-0-	-126 B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1876	-0-	-108 B	-0-	1876 3	N	-0-			-0-

EFFIE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027543		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1092 N	1020	-0-	-72 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-
06	1080 N	352	-0-	-728 B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
07	1116 N	147	-0-	-969 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-

ELIAS		WELL #: 1		RRCID -> 027545		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
04	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-
05	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-			-0-
06	690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
07	744 N	708	-0-	-36 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 027546		COMPL. DATE 06/09/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	756 N	752	-0-	-4 B	-0-	752 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-
04	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
05	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
06	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765 3	N	-0-		-0-
07	837 N	780	-0-	-57 B	-0-	780 3	N	-0-		-0-

ELLIOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027547		COMPL. DATE 09/14/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	672 N	669	-0-	-3 B	-0-	669 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748 2	N	-0-		-0-
04	750 N	714	-0-	-36 B	-0-	714 2	N	-0-		-0-
05	744 N	741	-0-	-3 B	-0-	741 2	N	-0-		-0-
06	720 N	709	-0-	-11 B	-0-	709 2	N	-0-		-0-
07	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 2	N	-0-		-0-

ELLIOTT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027548		COMPL. DATE 12/10/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	300	-0-	-41 B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
05	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
06	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
07	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2	N	-0-		-0-

ENZ		WELL #: 1		RRCID -> 027553		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1736 N	1442	-0-	-294 B	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1705 N	1675	-0-	-30 B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1446	-0-	-166 B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
06	1620 N	1413	-0-	-207 B	-0-	1413 3	N	-0-		-0-
07	2015 N	1101	-0-	-914 B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-

ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 027554		COMPL. DATE 11/29/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1372 N	1370	-0-	-2 B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1458	-0-	-42 B	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
*07	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-

ETOILE		WELL #: 1		RRCID -> 027555		COMPL. DATE 02/24/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	392 N	378	-0-	-14 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
04	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
06	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
*07	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
EZRA		WELL #: 1		RRCID -> 027556		COMPL. DATE 06/05/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
04	120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-	-0-	
06	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-	-0-	

FEATHERSTONE		WELL #: 1		RRCID -> 027557		COMPL. DATE 08/31/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2294 N	2099	-0-	-195 B	-0-	2099 3	N	-0-	-0-	
04	2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2603 3	N	-0-	-0-	
05	2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341 3	N	-0-	-0-	
06	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3	N	-0-	-0-	
07	2697 N	2123	-0-	-574 B	-0-	2123 3	N	-0-	-0-	

FEDERAL		WELL #: 1		RRCID -> 027558		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1178 N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097 3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	359	-0-	-691 B	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
05	1271 N	912	-0-	-359 B	-0-	912 3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	1046	-0-	-4 B	-0-	1046 3	N	-0-	-0-	
*07	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 3	N	-0-	-0-	

FLEMMING		WELL #: 1		RRCID -> 027560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1148 N	1126	-0-	-22 B	-0-	1126 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1271 N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239 3	N	-0-	-0-	
04	1200 N	1188	-0-	-12 B	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	
05	1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	1216 3	N	-0-	-0-	
06	1200 N	1161	-0-	-39 B	-0-	1161 3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-	

FOWLSTON		WELL #: 1		RRCID -> 027561		COMPL. DATE 05/09/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2072 N	2003	-0-	-69 B	-0-	2003 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	2307 3	N	-0-	-0-	
04	2190 N	2177	-0-	-13 B	-0-	2177 3	N	-0-	-0-	
05	2232 N	2188	-0-	-44 B	-0-	2188 3	N	-0-	-0-	
06	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3	N	-0-	-0-	
07	2263 N	2157	-0-	-106 B	-0-	2157 3	N	-0-	-0-	

FREDDIE		WELL #: 1		RRCID -> 027562		COMPL. DATE 11/18/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY FREE		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
FREE		WELL #: 2		RRCID -> 027564	COMPL. DATE 07/12/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	896 N	839	-0-	-57 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	876	-0-	-116 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
04	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
07	961 N	951	-0-	-10 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: A 3		RRCID -> 027565	COMPL. DATE 09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1652 N	1368	-0-	-284 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1984 N	1107	-0-	-877 B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1578	-0-	-252 B	-0-	1578 3	N	-0-			-0-
05	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
*07	1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824 3	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 4		RRCID -> 027566	COMPL. DATE 09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	4844 N	4627	-0-	-217 B	-0-	4627 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	5456 N	4915	-0-	-541 B	-0-	4915 3	N	-0-			-0-
04	5100 N	5012	-0-	-88 B	-0-	5012 3	N	-0-			-0-
05	5146 N	5146	-0-	-0- B	-0-	5146 3	N	-0-			-0-
06	5060 N	5060	-0-	-0- B	-0-	5060 3	N	-0-			-0-
*07	5213 N	5213	-0-	-0- B	-0-	5213 3	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 5		RRCID -> 027567	COMPL. DATE 09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1372 N	1098	-0-	-274 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1550 N	953	-0-	-597 B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-			-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
*07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 6		RRCID -> 027568	COMPL. DATE 09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	924 N	748	-0-	-176 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	272	-0-	-813 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-		N	-0-			-0-
05	837 N	52	-0-	-785 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
*07	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
FREE		WELL #: 8		RRCID -> 027570	COMPL. DATE 01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	924 N	844	-0-	-80 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
05	930 N	864	-0-	-66 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
06	930 N	876	-0-	-54 B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
07	1023 N	831	-0-	-192 B	-0-	831 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
FREE		WELL #: 9		RRCID -> 027571		COMPL. DATE 04/14/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	952	-0-	-56 B	-0-	952	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	950	-0-	-104 B	-0-	950	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	954	-0-	-66 B	-0-	954	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	915	-0-	-263 B	-0-	915	3	N	-0-		-0-

FRETT		WELL #: 1		RRCID -> 027572		COMPL. DATE 12/13/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	700 N	594	-0-	-106 B	-0-	594	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646	3	N	-0-		-0-
04	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
05	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3	N	-0-		-0-
06	630 N	564	-0-	-66 B	-0-	564	3	N	-0-		-0-
07	620 N	535	-0-	-85 B	-0-	535	3	N	-0-		-0-

GARRISON		WELL #: A 1		RRCID -> 027574		COMPL. DATE 10/16/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563	3	N	-0-		-0-
04	600 N	527	-0-	-73 B	-0-	527	3	N	-0-		-0-
05	620 N	524	-0-	-96 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
06	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3	N	-0-		-0-
07	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	3	N	-0-		-0-

GENEVA		WELL #: 1		RRCID -> 027575		COMPL. DATE 05/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	3	N	-0-		-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-

GETZ		WELL #: 2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1260 N	1227	-0-	-33 B	-0-	1227	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1369	-0-	-26 B	-0-	1369	3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1275	-0-	-45 B	-0-	1275	3	N	-0-		-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3	N	-0-		-0-

GOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3	N	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-		-0-
05	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867	3	N	-0-		-0-
06	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3	N	-0-		-0-
07	992 N	869	-0-	-123 B	-0-	869	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
GORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027580		COMPL. DATE 07/30/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	728 N	710	-0-	-18 B	-0-	710	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-
04	780 N	760	-0-	-20 B	-0-	760	3		N	-0-
05	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3		N	-0-
06	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-
07	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3		N	-0-

GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1147 N	790	-0-	-357 B	-0-	790	3		N	-0-
04	570 N	136	-0-	-434 B	-0-	136	3		N	-0-
05	1147 N	582	-0-	-565 B	-0-	582	3		N	-0-
06	750 N	419	-0-	-331 B	-0-	419	3		N	-0-
*07	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-

GRO		WELL #: B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2492 N	2012	-0-	-480 B	-0-	2012	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2945 N	2893	-0-	-52 B	-0-	2893	3		N	-0-
04	2760 N	1620	-0-	-1140 B	-0-	1620	3		N	-0-
05	2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3		N	-0-
06	2790 N	2508	-0-	-282 B	-0-	2508	3		N	-0-
*07	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	3		N	-0-

GROSVENOR		WELL #: 1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	980 N	908	-0-	-72 B	-0-	908	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1147 N	900	-0-	-247 B	-0-	900	3		N	-0-
04	1080 N	1026	-0-	-54 B	-0-	1026	3		N	-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3		N	-0-
06	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-
07	1054 N	1033	-0-	-21 B	-0-	1033	3		N	-0-

HAGEN, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027585		COMPL. DATE 12/07/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	224 N	146	-0-	-78 B	-0-	146	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	89	-0-	-190 B	-0-	89	3		N	-0-
04	300 N	198	-0-	-102 B	-0-	198	3		N	-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-
06	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3		N	-0-
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3		N	-0-

HANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 027588		COMPL. DATE 03/01/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1484 N	1476	-0-	-8 B	-0-	1476	3		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3		N	-0-
04	1650 N	1592	-0-	-58 B	-0-	1592	3		N	-0-
05	1643 N	1598	-0-	-45 B	-0-	1598	3		N	-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22 B	-0-	1598	3		N	-0-
07	1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-	1615	3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HANSFORD		WELL #: 1		RRCID -> 027589		COMPL. DATE 10/27/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1064 N	762	-0-	-302 B	-0-	762 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1209 N	620	-0-	-589 B	-0-	620 3	N	-0-	-0-	
04	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-	-0-	
05	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 3	N	-0-	-0-	
06	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	
*07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-	-0-	

HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027590		COMPL. DATE 02/01/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	896 N	872	-0-	-24 B	-0-	872 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004 3	N	-0-	-0-	
04	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-	-0-	
05	961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 3	N	-0-	-0-	
06	960 N	840	-0-	-120 B	-0-	840 3	N	-0-	-0-	
07	992 N	840	-0-	-152 B	-0-	840 3	N	-0-	-0-	

HAWES		WELL #: 1		RRCID -> 027592		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	560 N	385	-0-	-175 B	-0-	385 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	558 N	437	-0-	-121 B	-0-	437 2	N	-0-	-0-	
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-	-0-	
05	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-	-0-	
06	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-	-0-	
07	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 2	N	-0-	-0-	

HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 027593		COMPL. DATE 01/18/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2212 N	2090	-0-	-122 B	-0-	2090 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303 3	N	-0-	-0-	
04	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372 3	N	-0-	-0-	
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	2494 3	N	-0-	-0-	
06	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 3	N	-0-	-0-	
07	2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417 3	N	-0-	-0-	

HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 027594		COMPL. DATE 08/19/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2520 N	2439	-0-	-81 B	-0-	2439 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2759 N	2690	-0-	-69 B	-0-	2690 3	N	-0-	-0-	
04	2640 N	2595	-0-	-45 B	-0-	2595 3	N	-0-	-0-	
05	2697 N	2644	-0-	-53 B	-0-	2644 3	N	-0-	-0-	
06	2610 N	2562	-0-	-48 B	-0-	2562 3	N	-0-	-0-	
07	2697 N	2641	-0-	-56 B	-0-	2641 3	N	-0-	-0-	

HILL, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	975	-0-	-17 B	-0-	975 2	N	-0-	-0-	
04	960 N	940	-0-	-20 B	-0-	940 2	N	-0-	-0-	
05	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-	-0-	
06	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927 2	N	-0-	-0-	
07	961 N	956	-0-	-5 B	-0-	956 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	784 N	783	-0-	-1 B	-0-		783 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	899 N	849	-0-	-50 B	-0-		849 3		N	-0-		-0-
04	840 N	803	-0-	-37 B	-0-		803 3		N	-0-		-0-
05	868 N	841	-0-	-27 B	-0-		841 3		N	-0-		-0-
06	810 N	802	-0-	-8 B	-0-		802 3		N	-0-		-0-
07	837 N	833	-0-	-4 B	-0-		833 3		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-		2188 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-		2481 3		N	-0-		-0-
04	2340 N	2316	-0-	-24 B	-0-		2316 3		N	-0-		-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-		2428 3		N	-0-		-0-
06	2400 N	2319	-0-	-81 B	-0-		2319 3		N	-0-		-0-
*07	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-		2482 3		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	952 N	901	-0-	-51 B	-0-		901 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		1076 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	888	-0-	-162 B	-0-		888 3		N	-0-		-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-		1013 3		N	-0-		-0-
06	1050 N	979	-0-	-71 B	-0-		979 3		N	-0-		-0-
*07	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-		1086 3		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	812 N	786	-0-	-26 B	-0-		786 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	917 N	917	-0-	-0- B	-0-		917 3		N	-0-		-0-
04	870 N	821	-0-	-49 B	-0-		821 3		N	-0-		-0-
05	868 N	866	-0-	-2 B	-0-		866 3		N	-0-		-0-
06	900 N	822	-0-	-78 B	-0-		822 3		N	-0-		-0-
*07	892 N	892	-0-	-0- B	-0-		892 3		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	06/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1092 N	1084	-0-	-8 B	-0-		1084 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-		1220 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1140	-0-	-30 B	-0-		1140 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-		1199 3		N	-0-		-0-
06	1170 N	1119	-0-	-51 B	-0-		1119 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1172	-0-	-6 B	-0-		1172 3		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	849	-0-	-131 B	-0-		849 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-									
03	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-		1067 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	854	-0-	-166 B	-0-		854 3		N	-0-		-0-
05	930 N	902	-0-	-28 B	-0-		902 3		N	-0-		-0-
06	1020 N	891	-0-	-129 B	-0-		891 3		N	-0-		-0-
*07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-		1124 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
HITH		WELL #: 1		RRCID -> 027604		COMPL. DATE 08/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1428 N	1387	-0-	-41 B	-0-	1387 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1581 N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539 3	N	-0-	-0-	
04	1500 N	1461	-0-	-39 B	-0-	1461 3	N	-0-	-0-	
05	1550 N	1517	-0-	-33 B	-0-	1517 3	N	-0-	-0-	
06	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	1463 3	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513 3	N	-0-	-0-	

HOBSON, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027605		COMPL. DATE 08/17/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	280 N	270	-0-	-10 B	-0-	270 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3	N	-0-	-0-	
04	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-	-0-	
06	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
*07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-	-0-	

HORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027608		COMPL. DATE 04/27/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	896 N	855	-0-	-41 B	-0-	855 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959 3	N	-0-	-0-	
04	960 N	935	-0-	-25 B	-0-	935 3	N	-0-	-0-	
05	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 3	N	-0-	-0-	
06	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 3	N	-0-	-0-	
07	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 3	N	-0-	-0-	

HUNGATE		WELL #: 1		RRCID -> 027610		COMPL. DATE 11/19/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 3	N	-0-	-0-	
04	390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-	
05	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 3	N	-0-	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
*07	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-	-0-	

HUSSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027612		COMPL. DATE 04/29/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1624 N	1590	-0-	-34 B	-0-	1590 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3	N	-0-	-0-	
04	1710 N	1707	-0-	-3 B	-0-	1707 3	N	-0-	-0-	
05	1767 N	1710	-0-	-57 B	-0-	1710 3	N	-0-	-0-	
06	1740 N	1739	-0-	-1 B	-0-	1739 3	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1654	-0-	-113 B	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	

IDA		WELL #: 1		RRCID -> 027613		COMPL. DATE 08/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	980 N	920	-0-	-60 B	-0-	920 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	1051	-0-	-3 B	-0-	1051 3	N	-0-	-0-	
04	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-	-0-	
05	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-	979 3	N	-0-	-0-	
06	1020 N	964	-0-	-56 B	-0-	964 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	932	-0-	-184 B	-0-	932 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
IVENS		WELL #: O 1		RRCID -> 027615		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	672 N	649	-0-	-23 B	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	718	-0-	-57 B	-0-	718 3	N	-0-	-0-	
04	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
05	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 3	N	-0-	-0-	
06	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
07	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 3	N	-0-	-0-	

IVENS		WELL #: T 1		RRCID -> 027619		COMPL. DATE 10/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3224 N	3190	-0-	-34 B	-0-	3190 3	N	-0-	-0-	
04	3120 N	3091	-0-	-29 B	-0-	3091 3	N	-0-	-0-	
05	3244 N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244 3	N	-0-	-0-	
06	3090 N	3072	-0-	-18 B	-0-	3072 3	N	-0-	-0-	
07	3193 N	2957	-0-	-236 B	-0-	2957 3	N	-0-	-0-	

IVENS		WELL #: W 1		RRCID -> 027621		COMPL. DATE 11/02/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1596 N	1569	-0-	-27 B	-0-	1569 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631 3	N	-0-	-0-	
04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1576	-0-	-160 B	-0-	1576 3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3280	-0-	280 B	280	3280 3	N	-0-	-0-	
*07	3100 N	3200	-0-	100 B	380	3200 3	N	-0-	-0-	

IVENS		WELL #: X 1		RRCID -> 027622		COMPL. DATE 12/09/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3	N	-0-	-0-	
04	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	2027	-0-	-143 B	-0-	2027 3	N	-0-	-0-	
06	2010 N	1953	-0-	-57 B	-0-	1953 3	N	-0-	-0-	
07	2046 N	1965	-0-	-81 B	-0-	1965 3	N	-0-	-0-	

JANET		WELL #: 1		RRCID -> 027624		COMPL. DATE 07/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	924 N	906	-0-	-18 B	-0-	906 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	
04	990 N	969	-0-	-21 B	-0-	969 3	N	-0-	-0-	
05	992 N	979	-0-	-13 B	-0-	979 3	N	-0-	-0-	
06	960 N	948	-0-	-12 B	-0-	948 3	N	-0-	-0-	
07	992 N	980	-0-	-12 B	-0-	980 3	N	-0-	-0-	

JASTED		WELL #: 1		RRCID -> 027626		COMPL. DATE 11/28/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761 3	N	-0-	-0-	
04	930 N	741	-0-	-189 B	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
05	744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 3	N	-0-	-0-	
06	750 N	749	-0-	-1 B	-0-	749 3	N	-0-	-0-	
07	775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
JEF		WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736 3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	614 3	N	-0-	-0-	-0-
05	775 N	628	-0-	-147 B	-0-	628 3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	596	-0-	-124 B	-0-	596 3	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	535	-0-	-85 B	-0-	535 3	N	-0-	-0-	-0-

JONES, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027628		COMPL. DATE 05/24/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-

KEENER		WELL #: 1		RRCID -> 027629		COMPL. DATE 12/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-
07	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-

KEITH		WELL #: 1		RRCID -> 027630		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

KNOUFF		WELL #: 1		RRCID -> 027632		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	619	-0-	-41 B	-0-	619 3	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	633 3	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594 3	N	-0-	-0-	-0-
07	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559 3	N	-0-	-0-	-0-

KNUDT		WELL #: 1		RRCID -> 027633		COMPL. DATE 11/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
02	952 N	939	-0-	-13 B	-0-	939 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1020 N	1015	-0-	-5 B	-0-	1015 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1054 N	1038	-0-	-16 B	-0-	1038 3	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	986	-0-	-4 B	-0-	986 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48 B	-0-	1006 3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	896 N	805	-0-	-91 B	-0-	805	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	992 N	906	-0-	-86 B	-0-	906	3		N	-0-	-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	3		N	-0-	-0-
05	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3		N	-0-	-0-
06	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-	-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3		N	-0-	-0-

LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	756 N	648	-0-	-108 B	-0-	648	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3		N	-0-	-0-
04	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3		N	-0-	-0-
05	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3		N	-0-	-0-
06	720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	3		N	-0-	-0-
07	806 N	675	-0-	-131 B	-0-	675	3		N	-0-	-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	1080	-0-	-67 B	-0-	1080	3		N	-0-	-0-
04	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076	3		N	-0-	-0-
05	1147 N	1063	-0-	-84 B	-0-	1063	3		N	-0-	-0-
06	1050 N	981	-0-	-69 B	-0-	981	3		N	-0-	-0-
07	1116 N	938	-0-	-178 B	-0-	938	3		N	-0-	-0-

LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1456 N	1398	-0-	-58 B	-0-	1398	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1612 N	1513	-0-	-99 B	-0-	1513	3		N	-0-	-0-
04	1530 N	1493	-0-	-37 B	-0-	1493	3		N	-0-	-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-	-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3		N	-0-	-0-
07	1550 N	1545	-0-	-5 B	-0-	1545	3		N	-0-	-0-

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2296 N	2223	-0-	-73 B	-0-	2223	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	3		N	-0-	-0-
04	2430 N	2356	-0-	-74 B	-0-	2356	3		N	-0-	-0-
05	2449 N	2386	-0-	-63 B	-0-	2386	3		N	-0-	-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	2387	3		N	-0-	-0-
07	2449 N	2411	-0-	-38 B	-0-	2411	3		N	-0-	-0-

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	532 N	197	-0-	-335 B	-0-	197	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	538	-0-	-20 B	-0-	538	3		N	-0-	-0-
04	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3		N	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-	-0-
07	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LEMMA		WELL #: 1		RRCID -> 027643		COMPL. DATE 11/08/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3052 N	2974	-0-	-78 B	-0-	2974 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3751 N	3486	-0-	-265 B	-0-	3486 3	N	-0-			-0-
04	3870 N	3483	-0-	-387 B	-0-	3483 3	N	-0-			-0-
05	3605 N	3605	-0-	-0 B	-0-	3605 3	N	-0-			-0-
06	3501 N	3501	-0-	-0 B	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
07	3596 N	3542	-0-	-54 B	-0-	3542 3	N	-0-			-0-

LENORA		WELL #: 1		RRCID -> 027644		COMPL. DATE 06/08/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	659 N	659	-0-	-0 B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
04	660 N	647	-0-	-13 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
05	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
06	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
07	682 N	578	-0-	-104 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-

LERA		WELL #: 1		RRCID -> 027645		COMPL. DATE 02/06/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	6730 N	6730	-0-	-0 B	-0-	825 1 5905 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	9672 N	8430	-0-	-1242 B	-0-	825 1 7605 3	N	-0-			-0-
04	5670 N	436	-0-	-5234 B	-0-	66 1 370 3	N	-0-			-0-
05	10860 N	10860	-0-	-0 B	-0-	1023 1 9837 3	N	-0-			-0-
06	9414 N	9414	-0-	-0 B	-0-	858 1 8556 3	N	-0-			-0-
*07	9344 N	9344	-0-	-0 B	-0-	726 1 8618 3	N	-0-			-0-

LEXA		WELL #: 1		RRCID -> 027646		COMPL. DATE 08/28/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	616 N	541	-0-	-75 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	606	-0-	-76 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
04	657 N	657	-0-	-0 B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0 B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3	N	-0-			-0-

LING		WELL #: 1		RRCID -> 027648		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2128 N	2105	-0-	-23 B	-0-	2105 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2359 N	2359	-0-	-0 B	-0-	2359 3	N	-0-			-0-
04	2280 N	2219	-0-	-61 B	-0-	2219 3	N	-0-			-0-
05	2325 N	2310	-0-	-15 B	-0-	2310 3	N	-0-			-0-
06	2280 N	2231	-0-	-49 B	-0-	2231 3	N	-0-			-0-
*07	2316 N	2316	-0-	-0 B	-0-	2316 3	N	-0-			-0-

LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2482 N	2482	-0-	-0 B	-0-	2482 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2756 N	2756	-0-	-0 B	-0-	2756 3	N	-0-			-0-
04	2681 N	2681	-0-	-0 B	-0-	2681 3	N	-0-			-0-
05	2759 N	1299	-0-	-1460 B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
06	2747 N	2747	-0-	-0 B	-0-	2747 3	N	-0-			-0-
07	2759 N	2457	-0-	-302 B	-0-	2457 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
05	899 N	757	-0-	-142 B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
06	810 N	644	-0-	-166 B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
07	713 N	547	-0-	-166 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-

LOUISE		WELL #: 3		RRCID -> 027652		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
04	600 N	521	-0-	-79 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
05	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
06	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
07	527 N	455	-0-	-72 B	-0-	455 3	N	-0-		-0-

LOUISE		WELL #: 4		RRCID -> 027653		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
05	372 N	306	-0-	-66 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
06	360 N	239	-0-	-121 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
07	279 N	184	-0-	-95 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-

LUCK		WELL #: A 1		RRCID -> 027654		COMPL. DATE 08/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2912 N	2835	-0-	-77 B	-0-	2835 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3224 N	3137	-0-	-87 B	-0-	3137 3	N	-0-		-0-
04	3090 N	3007	-0-	-83 B	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
05	3131 N	3089	-0-	-42 B	-0-	3089 3	N	-0-		-0-
06	3030 N	2945	-0-	-85 B	-0-	2945 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2987	-0-	-113 B	-0-	2987 3	N	-0-		-0-

LUCK		WELL #: C 1		RRCID -> 027656		COMPL. DATE 09/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2968 N	2784	-0-	-184 B	-0-	2784 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3193 N	3084	-0-	-109 B	-0-	3084 3	N	-0-		-0-
04	3060 N	2968	-0-	-92 B	-0-	2968 3	N	-0-		-0-
05	3069 N	2905	-0-	-164 B	-0-	2905 3	N	-0-		-0-
06	2970 N	2754	-0-	-216 B	-0-	2754 3	N	-0-		-0-
07	3069 N	2883	-0-	-186 B	-0-	2883 3	N	-0-		-0-

LULA		WELL #: 1		RRCID -> 027657		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3231 - 3259
02	1176 N	1156	-0-	-20 B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1191	-0-	-69 B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1180	-0-	-91 B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1167	-0-	-33 B	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1177	-0-	-63 B	-0-	1177 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
LUNDE		WELL #: 1		RRCID -> 027658		COMPL. DATE 09/13/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	3220 N	3087	-0-	-133 B	-0-	3087	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	3514 N	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	3	N	-0-	-0-
04	3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3	N	-0-	-0-
05	3410 N	3296	-0-	-114 B	-0-	3296	3	N	-0-	-0-
06	3390 N	3273	-0-	-117 B	-0-	3273	3	N	-0-	-0-
07	3627 N	3198	-0-	-429 B	-0-	3198	3	N	-0-	-0-

LUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521		
02	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	2106	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2108 N	1615	-0-	-493 B	-0-	1615	3	N	-0-	-0-
04	1650 N	603	-0-	-1047 B	-0-	603	3	N	-0-	-0-
05	2325 N	1535	-0-	-790 B	-0-	1535	3	N	-0-	-0-
06	1560 N	1361	-0-	-199 B	-0-	1361	3	N	-0-	-0-
*07	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3	N	-0-	-0-

MANER		WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1176 N	934	-0-	-242 B	-0-	934	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1302 N	587	-0-	-715 B	-0-	587	3	N	-0-	-0-
04	1140 N	755	-0-	-385 B	-0-	755	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	822	-0-	-201 B	-0-	822	3	N	-0-	-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-	-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3	N	-0-	-0-

MARGA		WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	924 N	861	-0-	-63 B	-0-	861	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1147 N	797	-0-	-350 B	-0-	797	3	N	-0-	-0-
04	990 N	940	-0-	-50 B	-0-	940	3	N	-0-	-0-
05	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-	-0-
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	N	-0-	-0-
*07	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	3	N	-0-	-0-

MATH		WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3	N	-0-	-0-
04	2096 N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	3	N	-0-	-0-
05	2263 N	1985	-0-	-278 B	-0-	1985	3	N	-0-	-0-
06	2250 N	216	-0-	-2034 B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
07	2170 N	117	-0-	-2053 B	-0-	117	3	N	-0-	-0-

MAUDIE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	2156 N	1518	-0-	-638 B	-0-	1518	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	2232 N	1731	-0-	-501 B	-0-	1731	3	N	-0-	-0-
04	1950 N	1498	-0-	-452 B	-0-	1498	3	N	-0-	-0-
05	1674 N	1496	-0-	-178 B	-0-	1496	3	N	-0-	-0-
06	1680 N	1457	-0-	-223 B	-0-	1457	3	N	-0-	-0-
07	1550 N	1491	-0-	-59 B	-0-	1491	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2128 N	1855	-0-	-273 B	-0-	1855	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3		N	-0-	-0-	
04	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3		N	-0-	-0-	
05	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	1911	3		N	-0-	-0-	
06	2130 N	1935	-0-	-195 B	-0-	1935	3		N	-0-	-0-	
07	2325 N	1774	-0-	-551 B	-0-	1774	3		N	-0-	-0-	

MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1848 N	1813	-0-	-35 B	-0-	1813	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	2077 N	2041	-0-	-36 B	-0-	2041	3		N	-0-	-0-	
04	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3		N	-0-	-0-	
05	2015 N	575	-0-	-1440 B	-0-	575	3		N	-0-	-0-	
06	1980 N	1335	-0-	-645 B	-0-	1335	3		N	-0-	-0-	
07	2015 N	1523	-0-	-492 B	-0-	1523	3		N	-0-	-0-	

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1288 N	1062	-0-	-226 B	-0-	1062	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1426 N	964	-0-	-462 B	-0-	964	3		N	-0-	-0-	
04	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3		N	-0-	-0-	
05	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3		N	-0-	-0-	
06	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-	-0-	
*07	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3		N	-0-	-0-	

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1176 N	1071	-0-	-105 B	-0-	1071	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	1333 N	971	-0-	-362 B	-0-	971	3		N	-0-	-0-	
04	1230 N	1184	-0-	-46 B	-0-	1184	3		N	-0-	-0-	
05	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-	-0-	
06	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	3		N	-0-	-0-	
*07	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	3		N	-0-	-0-	

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5628 N	5112	-0-	-516 B	-0-	5112	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	6013 N	6013	-0-	-0- B	-0-	6013	3		N	-0-	-0-	
04	6071 N	6071	-0-	-0- B	-0-	6071	3		N	-0-	-0-	
05	6462 N	6462	-0-	-0- B	-0-	6462	3		N	-0-	-0-	
06	6621 N	6621	-0-	-0- B	-0-	6621	3		N	-0-	-0-	
*07	6620 N	6620	-0-	-0- B	-0-	6620	3		N	-0-	-0-	

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	3		N	-0-	-0-	
04	630 N	516	-0-	-114 B	-0-	516	3		N	-0-	-0-	
05	620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544	3		N	-0-	-0-	
06	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	3		N	-0-	-0-	
*07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 027676		COMPL. DATE 03/27/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-	-0-
05	527 N	433	-0-	-94 B	-0-	433 3	N	-0-	-0-
06	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
07	372 N	225	-0-	-147 B	-0-	225 3	N	-0-	-0-

MURRELL, C.		WELL #: 1		RRCID -> 027679		COMPL. DATE 06/20/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	2996 N	2897	-0-	-99 B	-0-	2897 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	3255 N	3222	-0-	-33 B	-0-	3222 3	N	-0-	-0-
04	3120 N	3097	-0-	-23 B	-0-	3097 3	N	-0-	-0-
05	3206 N	3206	-0-	-0- B	-0-	3206 3	N	-0-	-0-
06	3120 N	3084	-0-	-36 B	-0-	3084 3	N	-0-	-0-
07	3193 N	3156	-0-	-37 B	-0-	3156 3	N	-0-	-0-

MYDA		WELL #: 1		RRCID -> 027680		COMPL. DATE 12/17/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MYDA		WELL #: 2		RRCID -> 027681		COMPL. DATE 05/22/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	1148 N	1101	-0-	-47 B	-0-	1101 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
04	1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156 3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1192	-0-	-17 B	-0-	1192 3	N	-0-	-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-	-0-
07	1209 N	1175	-0-	-34 B	-0-	1175 3	N	-0-	-0-

NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 027682		COMPL. DATE 06/14/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217 3	N	-0-	-0-
04	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-	-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
06	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
07	248 N	141	-0-	-107 B	-0-	141 3	N	-0-	-0-

NORA		WELL #: 1		RRCID -> 027684		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327 3	N	-0-	-0-
04	360 N	244	-0-	-116 B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
05	527 N	357	-0-	-170 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-
06	330 N	83	-0-	-247 B	-0-	83 3	N	-0-	-0-
07	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
NORTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 027685		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3		N	-0-	-0-
04	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344	3		N	-0-	-0-
05	403 N	169	-0-	-234 B	-0-	169	3		N	-0-	-0-
06	360 N	97	-0-	-263 B	-0-	97	3		N	-0-	-0-
07	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	3		N	-0-	-0-

ORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027687		COMPL. DATE 07/12/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	756 N	739	-0-	-17 B	-0-	739	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	807	-0-	-92 B	-0-	807	3		N	-0-	-0-
04	870 N	788	-0-	-82 B	-0-	788	3		N	-0-	-0-
05	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3		N	-0-	-0-
06	780 N	771	-0-	-9 B	-0-	771	3		N	-0-	-0-
07	806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727	3		N	-0-	-0-

OVERSTREET		WELL #: 1		RRCID -> 027688		COMPL. DATE 04/28/1945		TOTAL DEPTH 2979		PERF. N/A	
02	336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325	3		N	-0-	-0-
04	390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3		N	-0-	-0-
05	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3		N	-0-	-0-
06	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-	-0-

OWNBEY		WELL #: 1		RRCID -> 027689		COMPL. DATE 09/07/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1624 N	1603	-0-	-21 B	-0-	1603	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803	3		N	-0-	-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	3		N	-0-	-0-
05	1767 N	1764	-0-	-3 B	-0-	1764	3		N	-0-	-0-
06	1740 N	1706	-0-	-34 B	-0-	1706	3		N	-0-	-0-
07	1767 N	1749	-0-	-18 B	-0-	1749	3		N	-0-	-0-

PARMELE		WELL #: 1		RRCID -> 027690		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3008 - 3197	
02	2940 N	2852	-0-	-88 B	-0-	2852	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3255 N	3142	-0-	-113 B	-0-	3142	3		N	-0-	-0-
04	3090 N	2988	-0-	-102 B	-0-	2988	3		N	-0-	-0-
05	3162 N	3079	-0-	-83 B	-0-	3079	3		N	-0-	-0-
06	3030 N	2974	-0-	-56 B	-0-	2974	3		N	-0-	-0-
07	3100 N	2987	-0-	-113 B	-0-	2987	3		N	-0-	-0-

PAULSON		WELL #: 1		RRCID -> 027691		COMPL. DATE 05/09/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	3		N	-0-	-0-
04	930 N	893	-0-	-37 B	-0-	893	3		N	-0-	-0-
05	961 N	935	-0-	-26 B	-0-	935	3		N	-0-	-0-
06	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887	3		N	-0-	-0-
07	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PEARSON		WELL #: 2		RRCID -> 027692		COMPL. DATE 03/09/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1652 N	1647	-0-	-5 B	-0-	1647	3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3		-0-	
04	1770 N	1742	-0-	-28 B	-0-	1742	3		-0-	
05	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	3		-0-	
06	1800 N	1738	-0-	-62 B	-0-	1738	3		-0-	
*07	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3		-0-	

PEARSON		WELL #: 5		RRCID -> 027695		COMPL. DATE 04/26/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	420 S	316	-0-	-104 B	-0-	316	3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 S	283	-0-	-120 B	-0-	283	3		-0-	
04	420 S	274	-0-	-146 B	-0-	274	3		-0-	
05	341 S	255	-0-	-86 B	-0-	255	3		-0-	
06	270 S	255	-0-	-15 B	-0-	255	3		-0-	
*07	337 S	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		-0-	

PEGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 027697		COMPL. DATE 08/21/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2		-0-	
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		-0-	
05	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		-0-	
06	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		-0-	
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		-0-	

PHILLIPS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027698		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1736 N	1546	-0-	-190 B	-0-	1546	3		-0-	
04	1590 N	1087	-0-	-503 B	-0-	1087	3		-0-	
05	1953 N	1561	-0-	-392 B	-0-	1561	3		-0-	
06	1500 N	1371	-0-	-129 B	-0-	1371	3		-0-	
07	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				-0-	

PHILLIPS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027699		COMPL. DATE 05/26/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386	3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2728 N	2097	-0-	-631 B	-0-	2097	3		-0-	
04	2130 N	484	-0-	-1646 B	-0-	484	3		-0-	
05	3751 N	1841	-0-	-1910 B	-0-	1841	3		-0-	
06	2040 N	1407	-0-	-633 B	-0-	1407	3		-0-	
*07	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3		-0-	

PIERRE		WELL #: 1		RRCID -> 027700		COMPL. DATE 06/17/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	392 N	384	-0-	-8 B	-0-	384	3		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339	3		-0-	
04	810 N	49	-0-	-761 B	-0-	49	3		-0-	
05	434 N	271	-0-	-163 B	-0-	271	3		-0-	
06	330 N	67	-0-	-263 B	-0-	67	3		-0-	
07	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
PRICE		WELL #: A 1		RRCID -> 027705		COMPL. DATE 09/25/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	392 S	343	-0-	-49 B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 S	330	-0-	-352 B	-0-	330 3	N	-0-	-0-	
04	900 S	276	-0-	-624 B	-0-	276 3	N	-0-	-0-	
05	372 S	274	-0-	-98 B	-0-	274 3	N	-0-	-0-	
06	330 S	242	-0-	-88 B	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
07	279 S	206	-0-	-73 B	-0-	206 3	N	-0-	-0-	
PRICE		WELL #: C 1		RRCID -> 027706		COMPL. DATE 04/28/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	896 N	874	-0-	-22 B	-0-	874 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	992 N	941	-0-	-51 B	-0-	941 3	N	-0-	-0-	
04	930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3	N	-0-	-0-	
05	961 N	802	-0-	-159 B	-0-	802 3	N	-0-	-0-	
06	900 N	748	-0-	-152 B	-0-	748 3	N	-0-	-0-	
07	930 N	751	-0-	-179 B	-0-	751 3	N	-0-	-0-	
PRICE		WELL #: E 1		RRCID -> 027707		COMPL. DATE 07/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	924 N	912	-0-	-12 B	-0-	912 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	
04	990 N	966	-0-	-24 B	-0-	966 3	N	-0-	-0-	
05	1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	983 3	N	-0-	-0-	
06	960 N	919	-0-	-41 B	-0-	919 3	N	-0-	-0-	
07	992 N	907	-0-	-85 B	-0-	907 3	N	-0-	-0-	
PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 027708		COMPL. DATE 04/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	3024 N	2714	-0-	-310 B	-0-	2714 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3162 N	3082	-0-	-80 B	-0-	3082 3	N	-0-	-0-	
04	3060 N	2868	-0-	-192 B	-0-	2868 3	N	-0-	-0-	
05	3051 N	3051	-0-	-0 B	-0-	3051 3	N	-0-	-0-	
06	3014 N	3014	-0-	-0 B	-0-	3014 3	N	-0-	-0-	
07	2976 N	2956	-0-	-20 B	-0-	2956 3	N	-0-	-0-	
PRICE, H.		WELL #: 2		RRCID -> 027709		COMPL. DATE 05/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1568 N	1464	-0-	-104 B	-0-	67 1	1397 3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1643 N	1461	-0-	-182 B	-0-	74 1	1387 3	N	-0-	
04	1590 N	1028	-0-	-562 B	-0-	72 1	956 3	N	-0-	
05	1612 N	196	-0-	-1416 B	-0-	22 1	174 3	N	-0-	
06	1410 N	-0-	-0-	-1410 B	-0-			N	-0-	
07	1054 N	10	-0-	-1044 B	-0-	10 1		N	-0-	
PRONGER A		WELL #: 1		RRCID -> 027710		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026		
02	736 N	736	-0-	-0 B	-0-	305 1	431 3	N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	261 1	368 3	N	-0-	
04	660 N	24	-0-	-636 B	-0-	14 1	10 3	N	-0-	
05	806 N	660	-0-	-146 B	-0-	309 1	351 3	N	-0-	
06	920 N	920	-0-	-0 B	-0-	319 1	601 3	N	-0-	
*07	1065 N	1065	-0-	-0 B	-0-	363 1	702 3	N	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
PRONGER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027711	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	115 1	162 3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	99 1	139 3	N	-0-				-0-
04	240 N	27	-0-	-213	B	-0-	16 1	11 3	N	-0-				-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	156 1	177 3	N	-0-				-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	86 1	161 3	N	-0-				-0-
*07	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	102 1	198 3	N	-0-				-0-

RACOL		WELL #:		1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	1512 N	1505	-0-	-7	B	-0-	1505 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	1643 N	1624	-0-	-19	B	-0-	1624 3		N	-0-				-0-
04	1680 N	1545	-0-	-135	B	-0-	1545 3		N	-0-				-0-
05	1674 N	1581	-0-	-93	B	-0-	1581 3		N	-0-				-0-
06	1560 N	1531	-0-	-29	B	-0-	1531 3		N	-0-				-0-
07	1612 N	1568	-0-	-44	B	-0-	1568 3		N	-0-				-0-

RAINEY		WELL #:		1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	08/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2044 N	2014	-0-	-30	B	-0-	2014 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244 3		N	-0-				-0-
04	2160 N	2138	-0-	-22	B	-0-	2138 3		N	-0-				-0-
05	2232 N	2225	-0-	-7	B	-0-	2225 3		N	-0-				-0-
06	2160 N	2128	-0-	-32	B	-0-	2128 3		N	-0-				-0-
*07	2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213 3		N	-0-				-0-

RAND		WELL #:		1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	4592 N	4440	-0-	-152	B	-0-	4440 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	4871 N	4871	-0-	-0-	B	-0-	4871 3		N	-0-				-0-
04	4793 N	4793	-0-	-0-	B	-0-	4793 3		N	-0-				-0-
05	4935 N	4935	-0-	-0-	B	-0-	4935 3		N	-0-				-0-
06	4777 N	4777	-0-	-0-	B	-0-	4777 3		N	-0-				-0-
07	4960 N	4394	-0-	-566	B	-0-	4394 3		N	-0-				-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	2548 N	2548	-0-	-0-	B	-0-	2548 3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	2300 N	2300	-0-	-0-	B	-0-	2300 3		N	-0-				-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087 3		N	-0-				-0-
05	2821 N	2162	-0-	-659	B	-0-	2162 3		N	-0-				-0-
06	2220 N	1825	-0-	-395	B	-0-	1825 3		N	-0-				-0-
07	2170 N	1949	-0-	-221	B	-0-	1949 3		N	-0-				-0-

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	027724	COMPL. DATE	01/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
RIFFE		WELL #: 1		RRCID -> 027725		COMPL. DATE 07/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	498	-0-	-6 B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
04	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
05	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
06	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
07	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-

RIZPAH		WELL #: 1		RRCID -> 027728		COMPL. DATE 07/05/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2128 N	1357	-0-	-771 B	-0-	1357 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2232 N	2205	-0-	-27 B	-0-	2205 3	N	-0-			-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475 3	N	-0-			-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236 3	N	-0-			-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 3	N	-0-			-0-
07	2573 N	2128	-0-	-445 B	-0-	2128 3	N	-0-			-0-

ROSALIND		WELL #: 1		RRCID -> 027729		COMPL. DATE 10/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	756 N	606	-0-	-150 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-
05	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
06	720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
07	868 N	606	-0-	-262 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-

ROUCH		WELL #: 1		RRCID -> 027730		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	476 N	466	-0-	-10 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
04	570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
05	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
06	510 N	505	-0-	-5 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
07	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-

RUNYAN		WELL #: 1		RRCID -> 027732		COMPL. DATE 11/03/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	448 N	435	-0-	-13 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	357	-0-	-139 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
04	480 N	376	-0-	-104 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
05	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-

SAME		WELL #: 1		RRCID -> 027735		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1596 N	1501	-0-	-95 B	-0-	1501 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
04	1650 N	1540	-0-	-110 B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3	N	-0-			-0-
06	1710 N	1591	-0-	-119 B	-0-	1591 3	N	-0-			-0-
*07	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SANDEFER		WELL #: 1		RRCID -> 027737		COMPL. DATE 04/06/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1984 N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1476	-0-	-354 B	-0-	1476 3	N	-0-			-0-
05	2046 N	1826	-0-	-220 B	-0-	1826 3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1702	-0-	-98 B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
*07	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-

SCHULBERG		WELL #: 1		RRCID -> 027739		COMPL. DATE 06/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	392 N	359	-0-	-33 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
04	390 N	384	-0-	-6 B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
*07	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-			-0-

SEATON		WELL #: 1		RRCID -> 027740		COMPL. DATE 06/30/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3080 N	3044	-0-	-36 B	-0-	3044 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3348 N	2555	-0-	-793 B	-0-	2555 3	N	-0-			-0-
04	3537 N	3537	-0-	-0- B	-0-	3537 3	N	-0-			-0-
05	3379 N	3353	-0-	-26 B	-0-	3353 3	N	-0-			-0-
06	3237 N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237 3	N	-0-			-0-
07	3658 N	3306	-0-	-352 B	-0-	3306 3	N	-0-			-0-

SHER		WELL #: 1		RRCID -> 027743		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SIMONE		WELL #: 1		RRCID -> 027747		COMPL. DATE 06/19/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1120 N	1056	-0-	-64 B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1271 N	855	-0-	-416 B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1157	-0-	-176 B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-

SIMONSON		WELL #: 1		RRCID -> 027748		COMPL. DATE 12/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	812 N	797	-0-	-15 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-			-0-
04	870 N	843	-0-	-27 B	-0-	843 3	N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
*07	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SLOAN		WELL #: 1		RRCID -> 027749		COMPL. DATE 03/30/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	651 N	537	-0-	-114	B	-0-	537	3	N	-0-	-0-
04	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329	3	N	-0-	-0-
05	713 N	536	-0-	-177	B	-0-	536	3	N	-0-	-0-
06	510 N	480	-0-	-30	B	-0-	480	3	N	-0-	-0-
*07	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-	-0-

SMOKEY		WELL #: 1		RRCID -> 027751		COMPL. DATE 10/10/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	3556 N	3476	-0-	-80	B	-0-	3476	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4030 N	3701	-0-	-329	B	-0-	3701	3	N	-0-	-0-
04	3810 N	3763	-0-	-47	B	-0-	3763	3	N	-0-	-0-
05	4019 N	4019	-0-	-0-	B	-0-	4019	3	N	-0-	-0-
06	4040 N	4040	-0-	-0-	B	-0-	4040	3	N	-0-	-0-
*07	4151 N	4151	-0-	-0-	B	-0-	4151	3	N	-0-	-0-

SPIVEY A		WELL #: 1		RRCID -> 027752		COMPL. DATE 02/08/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	2128 N	2076	-0-	-52	B	-0-	2076	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2263 N	2245	-0-	-18	B	-0-	2245	3	N	-0-	-0-
04	2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-	2227	3	N	-0-	-0-
05	2294 N	2226	-0-	-68	B	-0-	2226	3	N	-0-	-0-
06	2160 N	2151	-0-	-9	B	-0-	2151	3	N	-0-	-0-
07	2294 N	2124	-0-	-170	B	-0-	2124	3	N	-0-	-0-

SQUINT		WELL #: 1		RRCID -> 027753		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1806 N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806	3	N	-0-	-0-
04	1770 N	1752	-0-	-18	B	-0-	1752	3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1539	-0-	-228	B	-0-	1539	3	N	-0-	-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	B	-0-	1790	3	N	-0-	-0-
07	1798 N	1781	-0-	-17	B	-0-	1781	3	N	-0-	-0-

STEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027754		COMPL. DATE 04/23/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1512 N	1328	-0-	-184	B	-0-	1328	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1519 N	1468	-0-	-51	B	-0-	1468	3	N	-0-	-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	B	-0-	1608	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1363	-0-	-94	B	-0-	1363	3	N	-0-	-0-
06	1410 N	1310	-0-	-100	B	-0-	1310	3	N	-0-	-0-
07	1674 N	1097	-0-	-577	B	-0-	1097	3	N	-0-	-0-

STEELE		WELL #: 1		RRCID -> 027755		COMPL. DATE 01/17/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	3444 N	3299	-0-	-145	B	-1609	3299	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1609								
03	3782 N	3683	-0-	-99	B	-1609	3683	3	N	-0-	-0-
04	3630 N	3456	-0-	-174	B	-1609	3456	3	N	-0-	-0-
05	3658 N	3494	-0-	-164	B	-1609	3494	3	N	-0-	-0-
06	3570 N	3331	-0-	-239	B	-1609	3331	3	N	-0-	-0-
07	3565 N	3751	-0-	186	B	-1423	3751	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
STOFER		WELL #: 1		RRCID -> 027757		COMPL. DATE 09/29/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	1398	-0-	-58 B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1581 N	1580	-0-	-1 B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-
04	1530 N	1512	-0-	-18 B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1488	-0-	-62 B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1516	-0-	-14 B	-0-	1516 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1520	-0-	-30 B	-0-	1520 3	N	-0-			-0-

SUE		WELL #: 1		RRCID -> 027758		COMPL. DATE 10/06/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1316 N	1015	-0-	-301 B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1550 N	851	-0-	-699 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505 3	N	-0-			-0-
05	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1405	-0-	-145 B	-0-	1405 3	N	-0-			-0-

SUMNER		WELL #: 1		RRCID -> 027759		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1540 N	1479	-0-	-61 B	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
04	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1755	-0-	-15 B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
*07	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-

SWENY		WELL #: 1		RRCID -> 027760		COMPL. DATE 10/10/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1337	-0-	-27 B	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1275	-0-	-45 B	-0-	1275 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325 3	N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #: 1		RRCID -> 027762		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1848 N	1619	-0-	-229 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1891 N	1386	-0-	-505 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
04	1410 N	683	-0-	-727 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1283	-0-	-515 B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1088	-0-	-262 B	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
*07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-

THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 027765		COMPL. DATE 09/03/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1232 N	1224	-0-	-8 B	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	1362	-0-	-2 B	-0-	1362 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1309	-0-	-11 B	-0-	1309 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1308	-0-	-12 B	-0-	1308 3	N	-0-			-0-
07	1364 N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
TINA		WELL #: 1		RRCID -> 027766		COMPL. DATE 07/29/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2201 N	1670	-0-	-531 B	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
04	1170 N	472	-0-	-698 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
05	2480 N	1548	-0-	-932 B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1351	-0-	-269 B	-0-	1351 3	N	-0-			-0-
*07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-			-0-

TORP		WELL #: 1		RRCID -> 027767		COMPL. DATE 06/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1288 N	1238	-0-	-50 B	-0-	1238 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3	N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
06	1350 N	1346	-0-	-4 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1346	-0-	-49 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-

TRUDY		WELL #: 1		RRCID -> 027768		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1680 N	1612	-0-	-68 B	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1860 N	1787	-0-	-73 B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1730	-0-	-40 B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-
05	1798 N	1675	-0-	-123 B	-0-	1675 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1714	-0-	-26 B	-0-	1714 3	N	-0-			-0-
07	1798 N	1744	-0-	-54 B	-0-	1744 3	N	-0-			-0-

TRUMBELL		WELL #: 1		RRCID -> 027769		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
04	630 N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
05	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705 3	N	-0-			-0-
06	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 3	N	-0-			-0-
07	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-

TWO GOOD		WELL #: 1		RRCID -> 027770		COMPL. DATE 08/03/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	1204 N	1186	-0-	-18 B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
*07	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 3	N	-0-			-0-

VANDERPLOEG		WELL #: 1		RRCID -> 027771		COMPL. DATE 08/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-			-0-
05	1085 N	1075	-0-	-10 B	-0-	1075 3	N	-0-			-0-
06	1050 N	1042	-0-	-8 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
*07	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
VAU		WELL #: 1		RRCID -> 027772		COMPL. DATE 08/21/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	4928 N	4541	-0-	-387 B	-0-	4541 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	5002 N	5002	-0-	-0- B	-0-	5002 3	N	-0-	-0-	
04	4891 N	4891	-0-	-0- B	-0-	4891 3	N	-0-	-0-	
05	5022 N	4927	-0-	-95 B	-0-	4927 3	N	-0-	-0-	
06	4830 N	4769	-0-	-61 B	-0-	4769 3	N	-0-	-0-	
07	5053 N	4468	-0-	-585 B	-0-	4468 3	N	-0-	-0-	

VAU		WELL #: 2		RRCID -> 027773		COMPL. DATE 08/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2380 N	2371	-0-	-9 B	-2114	2371 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2114					
03	2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 3	N	-0-	-0-	
04	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544 3	N	-0-	-0-	
05	2635 N	2592	-0-	-43 B	-0-	2592 3	N	-0-	-0-	
06	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539 3	N	-0-	-0-	
07	2635 N	2331	-0-	-304 B	-0-	2331 3	N	-0-	-0-	

VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 027774		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7051 PERF. 2720 - 2848
02	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-	-0-	
04	780 N	581	-0-	-199 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
05	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604 3	N	-0-	-0-	
06	630 N	581	-0-	-49 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 3	N	-0-	-0-	

WALLS		WELL #: 1		RRCID -> 027775		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	924 N	887	-0-	-37 B	-0-	887 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3	N	-0-	-0-	
04	960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3	N	-0-	-0-	
05	992 N	963	-0-	-29 B	-0-	963 3	N	-0-	-0-	
06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3	N	-0-	-0-	
07	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3	N	-0-	-0-	

WANDA		WELL #: 1		RRCID -> 027777		COMPL. DATE 10/28/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	812 N	756	-0-	-56 B	-0-	756 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	868 N	606	-0-	-262 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-	
04	840 N	626	-0-	-214 B	-0-	626 3	N	-0-	-0-	
05	837 N	735	-0-	-102 B	-0-	735 3	N	-0-	-0-	
06	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-	-0-	
*07	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-	-0-	

WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 027780		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	364 N	340	-0-	-24 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 3	N	-0-	-0-	
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	
06	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
07	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
WICKLINE		WELL #: 1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1092 N	1046	-0-	-46 B	-0-	1046 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1178 N	1096	-0-	-82 B	-0-	1096 3	N	-0-	-0-	
04	1080 N	855	-0-	-225 B	-0-	855 3	N	-0-	-0-	
05	1147 N	1033	-0-	-114 B	-0-	1033 3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	976	-0-	-74 B	-0-	976 3	N	-0-	-0-	
*07	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3	N	-0-	-0-	

WIGINTON		WELL #: C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	806 N	657	-0-	-149 B	-0-	657 3	N	-0-	-0-	
04	810 N	645	-0-	-165 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-	
05	775 N	645	-0-	-130 B	-0-	645 3	N	-0-	-0-	
06	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594 3	N	-0-	-0-	
07	682 N	558	-0-	-124 B	-0-	558 3	N	-0-	-0-	

WILLCLO		WELL #: 4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-	-0-	
04	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 3	N	-0-	-0-	
05	682 N	586	-0-	-96 B	-0-	586 3	N	-0-	-0-	
06	660 N	233	-0-	-427 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-	
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-	-0-	

WINGET		WELL #: 1		RRCID -> 027788		COMPL. DATE 12/24/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

WINTER		WELL #: 1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	896 N	884	-0-	-12 B	-0-	884 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3	N	-0-	-0-	
04	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-	-0-	
05	992 N	957	-0-	-35 B	-0-	957 3	N	-0-	-0-	
06	960 N	919	-0-	-41 B	-0-	919 3	N	-0-	-0-	
07	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3	N	-0-	-0-	

WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	448 N	414	-0-	-34 B	-0-	414 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3	N	-0-	-0-	
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-	-0-	
05	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
06	450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3	N	-0-	-0-	
07	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
WITT		WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
04	690 N	668	-0-	-22 B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
05	837 N	695	-0-	-142 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
06	660 N	605	-0-	-55 B	-0-	605 3	N	-0-			-0-
07	682 N	551	-0-	-131 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-

WITTER A		WELL #: 1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	756 N	650	-0-	-106 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	695	-0-	-111 B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
04	780 N	649	-0-	-131 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
05	713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
06	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
*07	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-

WITTER B		WELL #: 4		RRCID -> 027799		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	812 N	726	-0-	-86 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	781	-0-	-118 B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
04	870 N	748	-0-	-122 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
05	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
*07	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-			-0-

WITTER B		WELL #: 5		RRCID -> 027800		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	672 N	661	-0-	-11 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	740	-0-	-97 B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
04	870 N	710	-0-	-160 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
05	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
06	720 N	690	-0-	-30 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
07	744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674 3	N	-0-			-0-

WORD A		WELL #: 1		RRCID -> 027801		COMPL. DATE 11/11/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1680 N	1665	-0-	-15 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1860 N	1842	-0-	-18 B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3	N	-0-			-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1765	-0-	-5 B	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1828	-0-	-1 B	-0-	1828 3	N	-0-			-0-

WOOLRIDGE		WELL #: 1		RRCID -> 027802		COMPL. DATE 08/23/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	756 N	592	-0-	-164 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	930 N	332	-0-	-598 B	-0-	332 3	N	-0-			-0-
04	750 N	676	-0-	-74 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
*07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
O QUINN A		WELL #: 1		RRCID -> 027861		COMPL. DATE 01/28/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	
04	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
05	310 N	149	-0-	-161 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
06	270 N	35	-0-	-235 B	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	45	-0-	-141 B	-0-	45 3	N	-0-	-0-	

ARCHER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027931		COMPL. DATE 10/29/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	2044 N	1949	-0-	-95 B	-0-	1949 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2263 N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219 3	N	-0-	-0-	
04	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202 3	N	-0-	-0-	
05	2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169 3	N	-0-	-0-	
06	2160 N	2016	-0-	-144 B	-0-	2016 3	N	-0-	-0-	
07	2263 N	2109	-0-	-154 B	-0-	2109 3	N	-0-	-0-	

ATKINS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 027932		COMPL. DATE 10/17/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-	-0-	
04	630 N	562	-0-	-68 B	-0-	562 3	N	-0-	-0-	
05	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 3	N	-0-	-0-	
06	600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576 3	N	-0-	-0-	
07	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-	

BERTHA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027933		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 2	N	-0-	-0-	
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
05	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-	-0-	
06	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489 2	N	-0-	-0-	
07	589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491 2	N	-0-	-0-	

BIVINS KK		WELL #: 9		RRCID -> 027940		COMPL. DATE 04/19/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	3052 #	3016	-0-	-36 B	-36	3016 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-36							
03	3410 #	3315	-0-	-95 B	-131	3315 3	N	-0-	-0-	
04	3270 N	3169	-0-	-101 B	-131	3169 3	N	-0-	-0-	
05	3348 N	3266	-0-	-82 B	-131	3266 3	N	-0-	-0-	
06	3210 N	3148	-0-	-62 B	-131	3148 3	N	-0-	-0-	
07	3286 N	2977	-0-	-309 B	-131	2977 3	N	-0-	-0-	

BIVINS KK		WELL #: 10		RRCID -> 027941		COMPL. DATE 04/21/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
02	1904 N	1861	-0-	-43 B	-0-	1861 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2077 N	2062	-0-	-15 B	-0-	2062 3	N	-0-	-0-	
04	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-	-0-	
05	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3	N	-0-	-0-	
06	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019 3	N	-0-	-0-	
*07	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS KK		WELL #: 14		RRCID -> 027944		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
04	570 N	533	-0-	-37 B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
05	589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
06	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
07	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #: 15		RRCID -> 027945		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3043 - 3200	
02	812 N	803	-0-	-9 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	892	-0-	-7 B	-0-	892 3	N	-0-			-0-
04	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
05	899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
06	870 N	839	-0-	-31 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
07	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #: 16		RRCID -> 027946		COMPL. DATE 06/14/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
06	450 N	356	-0-	-94 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
07	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #: 19		RRCID -> 027947		COMPL. DATE 02/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	588 N	578	-0-	-10 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
04	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
05	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
07	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #: 1		RRCID -> 027948		COMPL. DATE 10/11/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2436 N	2362	-0-	-74 B	-0-	2362 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	2610 3	N	-0-			-0-
04	2718 N	2718	-0-	-0- B	-0-	2718 3	N	-0-			-0-
05	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	2712 3	N	-0-			-0-
06	2520 N	2504	-0-	-16 B	-0-	2504 3	N	-0-			-0-
07	2821 N	2533	-0-	-288 B	-0-	2533 3	N	-0-			-0-

BRIDWELL E		WELL #: 1		RRCID -> 027950		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
04	600 N	564	-0-	-36 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
05	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
06	570 N	563	-0-	-7 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
07	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BROWDER C		WELL #: 1		RRCID -> 027951		COMPL. DATE 12/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1812 N	1812	-0-	-0-	B	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1993 N	1993	-0-	-0-	B	-0-	1993	3	N	-0-		-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3	N	-0-		-0-
05	2015 N	1818	-0-	-197	B	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
06	1920 N	1684	-0-	-236	B	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
07	1953 N	1714	-0-	-239	B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-

BUZZARD B		WELL #: 1		RRCID -> 027953		COMPL. DATE 01/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1680 N	1371	-0-	-309	B	-0-	67	1	1304	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1720 N	1720	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1646	3	N	-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1822	3	N	-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1804	3	N	-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1730	3	N	-0-
07	1953 N	1802	-0-	-151	B	-0-	74	1	1728	3	N	-0-

CARTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027955		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	1400 N	1245	-0-	-155	B	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1255	-0-	-171	B	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
04	1350 N	1182	-0-	-168	B	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	1179	-0-	-185	B	-0-	1179	3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1142	-0-	-58	B	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
*07	1214 N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3	N	-0-		-0-

CLUCK -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027956		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CORINE		WELL #: 1		RRCID -> 027958		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	588 N	460	-0-	-128	B	-0-	460	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	278	-0-	-311	B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
04	540 N	390	-0-	-150	B	-0-	390	3	N	-0-		-0-
05	496 N	425	-0-	-71	B	-0-	425	3	N	-0-		-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3	N	-0-		-0-
*07	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-		-0-

CRAIG -N-		WELL #: 1		RRCID -> 027959		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	644 N	641	-0-	-3	B	-0-	641	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	713 N	694	-0-	-19	B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
04	720 N	678	-0-	-42	B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
05	713 N	650	-0-	-63	B	-0-	650	3	N	-0-		-0-
06	660 N	656	-0-	-4	B	-0-	656	3	N	-0-		-0-
07	713 N	651	-0-	-62	B	-0-	651	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
DARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 027960		COMPL. DATE 05/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	560 N	550	-0-	-10 B	-0-	550 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 3	N	-0-	-0-	
05	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587 3	N	-0-	-0-	
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3	N	-0-	-0-	

DAVIS -W-		WELL #: 1		RRCID -> 027961		COMPL. DATE 02/28/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	644 N	634	-0-	-10 B	-0-	634 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3	N	-0-	-0-	
04	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-	-0-	
05	713 N	331	-0-	-382 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	
06	690 N	212	-0-	-478 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
*07	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-	-0-	

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 027964		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	728 N	717	-0-	-11 B	-0-	717 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-	-0-	
04	780 N	760	-0-	-20 B	-0-	760 2	N	-0-	-0-	
05	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2	N	-0-	-0-	
06	780 N	560	-0-	-220 B	-0-	560 2	N	-0-	-0-	
07	775 N	352	-0-	-423 B	-0-	352 2	N	-0-	-0-	

EVA		WELL #: 1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-	-0-	
04	1740 N	1347	-0-	-393 B	-0-	1347 3	N	-0-	-0-	
05	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	1819 3	N	-0-	-0-	
06	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-	-0-	
*07	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837 3	N	-0-	-0-	

FREI		WELL #: 1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587 3	N	-0-	-0-	
05	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-	-0-	
06	600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576 3	N	-0-	-0-	
07	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3	N	-0-	-0-	

GIBNER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1092 N	967	-0-	-125 B	-0-	967 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1178 N	1025	-0-	-153 B	-0-	1025 3	N	-0-	-0-	
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 3	N	-0-	-0-	
05	1085 N	1008	-0-	-77 B	-0-	1008 3	N	-0-	-0-	
06	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
GORMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	1071	-0-	-45 B	-0-	1071 3	N	-0-	-0-	
04	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 3	N	-0-	-0-	
05	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-	-0-	
06	1050 N	928	-0-	-122 B	-0-	928 3	N	-0-	-0-	
07	1054 N	993	-0-	-61 B	-0-	993 3	N	-0-	-0-	

GUY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 01/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1652 N	1625	-0-	-27 B	-0-	1625 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3	N	-0-	-0-	
04	1797 N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797 3	N	-0-	-0-	
05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851 3	N	-0-	-0-	
06	1800 N	1765	-0-	-35 B	-0-	1765 3	N	-0-	-0-	
07	1860 N	1837	-0-	-23 B	-0-	1837 3	N	-0-	-0-	

HAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 027973		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050		
02	812 N	183	-0-	-629 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735 3	N	-0-	-0-	
04	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-	-0-	
05	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941 3	N	-0-	-0-	
06	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	491	-0-	-532 B	-0-	491 3	N	-0-	-0-	

HARDY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027974		COMPL. DATE 10/28/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	644 N	535	-0-	-109 B	-0-	535 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	682 N	284	-0-	-398 B	-0-	284 3	N	-0-	-0-	
04	630 N	455	-0-	-175 B	-0-	455 3	N	-0-	-0-	
05	589 N	518	-0-	-71 B	-0-	518 3	N	-0-	-0-	
06	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	
*07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-	

HENDERSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027978		COMPL. DATE 09/18/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1932 N	1795	-0-	-137 B	-0-	1795 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2139 N	2059	-0-	-80 B	-0-	2059 3	N	-0-	-0-	
04	2040 N	1980	-0-	-60 B	-0-	1980 3	N	-0-	-0-	
05	1984 N	1865	-0-	-119 B	-0-	1865 3	N	-0-	-0-	
06	1980 N	1771	-0-	-209 B	-0-	1771 3	N	-0-	-0-	
07	2046 N	1870	-0-	-176 B	-0-	1870 3	N	-0-	-0-	

HOSPITAL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027980		COMPL. DATE 11/28/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1204 N	1136	-0-	-68 B	-0-	1136 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	1295	-0-	-7 B	-0-	1295 3	N	-0-	-0-	
04	1260 N	1246	-0-	-14 B	-0-	1246 3	N	-0-	-0-	
05	1271 N	1253	-0-	-18 B	-0-	1253 3	N	-0-	-0-	
06	1260 N	1232	-0-	-28 B	-0-	1232 3	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1277	-0-	-25 B	-0-	1277 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
LUCILLE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027985		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	868 N	827	-0-	-41 B	-0-	827	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	938	3	N	-0-			-0-
04	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	3	N	-0-			-0-
05	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3	N	-0-			-0-
06	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	3	N	-0-			-0-
07	992 N	901	-0-	-91 B	-0-	901	3	N	-0-			-0-

MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 027986		COMPL. DATE 09/10/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	1820 N	1777	-0-	-43 B	-0-	1777	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	2015 N	1947	-0-	-68 B	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1861	-0-	-59 B	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1898	-0-	-55 B	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1815	-0-	-75 B	-0-	1815	3	N	-0-			-0-
07	1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852	3	N	-0-			-0-

MASON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027987		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	-0-			-0-
04	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	406	2	N	-0-			-0-
05	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2	N	-0-			-0-
06	420 N	418	-0-	-2 B	-0-	418	2	N	-0-			-0-
07	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2	N	-0-			-0-

MEADOR -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027990		COMPL. DATE 05/24/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
04	780 N	753	-0-	-27 B	-0-	753	3	N	-0-			-0-
05	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	3	N	-0-			-0-
06	750 N	745	-0-	-5 B	-0-	745	3	N	-0-			-0-
07	775 N	744	-0-	-31 B	-0-	744	3	N	-0-			-0-

MORRIS -M-		WELL #: 1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	3640 N	3619	-0-	-21 B	-0-	3619	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	4061 N	4019	-0-	-42 B	-0-	4019	3	N	-0-			-0-
04	3930 N	3821	-0-	-109 B	-0-	3821	3	N	-0-			-0-
05	3999 N	3926	-0-	-73 B	-0-	3926	3	N	-0-			-0-
06	3900 N	3850	-0-	-50 B	-0-	3850	3	N	-0-			-0-
*07	3970 N	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	3	N	-0-			-0-

NOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
03	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3	N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3	N	-0-			-0-
*07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
NORTON -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027993		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

ORLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1116 N	1074	-0-	-42	B	-0-	1074	2	N	-0-
04	1080 N	1036	-0-	-44	B	-0-	1036	2	N	-0-
05	1085 N	1053	-0-	-32	B	-0-	1053	2	N	-0-
06	1050 N	1018	-0-	-32	B	-0-	1018	2	N	-0-
07	1085 N	1034	-0-	-51	B	-0-	1034	2	N	-0-

PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	852	-0-	-47	B	-0-	852	3	N	-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3	N	-0-
06	810 N	806	-0-	-4	B	-0-	806	3	N	-0-
07	837 N	824	-0-	-13	B	-0-	824	3	N	-0-

PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027996		COMPL. DATE 08/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2436 N	2263	-0-	-173	B	-0-	2263	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2635 N	2570	-0-	-65	B	-0-	2570	3	N	-0-
04	2490 N	2383	-0-	-107	B	-0-	2383	3	N	-0-
05	2511 N	2426	-0-	-85	B	-0-	2426	3	N	-0-
06	2490 N	2448	-0-	-42	B	-0-	2448	3	N	-0-
*07	2546 N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2546	3	N	-0-

SHERMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028001		COMPL. DATE 08/19/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1876 N	1835	-0-	-41	B	-0-	1835	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2046 N	1955	-0-	-91	B	-0-	1955	3	N	-0-
04	1980 N	1810	-0-	-170	B	-0-	1810	3	N	-0-
05	2046 N	1890	-0-	-156	B	-0-	1890	3	N	-0-
06	1890 N	1840	-0-	-50	B	-0-	1840	3	N	-0-
*07	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	3	N	-0-

SWENY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028004		COMPL. DATE 02/05/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	2380 N	1926	-0-	-454	B	-0-	1926	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2418 N	2141	-0-	-277	B	-0-	2141	3	N	-0-
04	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	2047	3	N	-0-
05	2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-	2186	3	N	-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3	N	-0-
*07	2182 N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	3	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
WITTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 028011		COMPL. DATE 06/18/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	899 N	877	-0-	-22 B	-0-	877 3	N	-0-	-0-	
04	840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838 3	N	-0-	-0-	
05	868 N	408	-0-	-460 B	-0-	408 3	N	-0-	-0-	
06	840 N	295	-0-	-545 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
*07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-	-0-	

DULIN		WELL #: 1		RRCID -> 028035		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385		
02	3612 N	3592	-0-	-20 B	-0-	3592 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3999 N	3931	-0-	-68 B	-0-	3931 2	N	-0-	-0-	
04	3870 N	3663	-0-	-207 B	-0-	3663 2	N	-0-	-0-	
05	3968 N	3738	-0-	-230 B	-0-	3738 2	N	-0-	-0-	
06	3810 N	3771	-0-	-39 B	-0-	3771 2	N	-0-	-0-	
*07	3882 N	3882	-0-	-0- B	-0-	3882 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 028197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	336 N	283	-0-	-53 B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 3	N	-0-	-0-	
04	360 N	189	-0-	-171 B	-0-	189 3	N	-0-	-0-	
05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-	-0-	
06	390 N	334	-0-	-56 B	-0-	334 3	N	-0-	-0-	
*07	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #: 1		RRCID -> 028198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	3444 N	3354	-0-	-90 B	-0-	3354 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3572 N	3572	-0-	-0- B	-0-	3572 3	N	-0-	-0-	
04	3651 N	3651	-0-	-0- B	-0-	3651 3	N	-0-	-0-	
05	3720 N	3703	-0-	-17 B	-0-	3703 3	N	-0-	-0-	
06	4049 N	4049	-0-	-0- B	-0-	4049 3	N	-0-	-0-	
*07	5313 N	5313	-0-	-0- B	-0-	5313 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #: 1		RRCID -> 028199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3	N	-0-	-0-	
04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-	
05	651 N	356	-0-	-295 B	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
06	480 N	256	-0-	-224 B	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 028200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #: 1		RRCID -> 028201		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2310 - 3080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3255 #	2540	-0-	-715	B	-715	2540	3	N	-0-	-0-
04	3150 #	430	-0-	-2720	B	-3435	430	3	N	-0-	-0-
05	3255 #	2895	-0-	-360	B	-3795	2895	3	N	-0-	-0-
06	3150 #	2382	-0-	-768	B	-4563	2382	3	N	-0-	-0-
07	3255 #	3041	-0-	-214	B	-4777	3041	3	N	-0-	-0-
TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #: 1		RRCID -> 028202		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1891 N	1850	-0-	-41	B	-0-	1850	3	N	-0-	-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	B	-0-	1703	3	N	-0-	-0-
05	2015 N	1766	-0-	-249	B	-0-	1766	3	N	-0-	-0-
06	1800 N	1489	-0-	-311	B	-0-	1489	3	N	-0-	-0-
07	1767 N	1507	-0-	-260	B	-0-	1507	3	N	-0-	-0-
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #: 1		RRCID -> 028209		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	728 N	570	-0-	-158	B	-0-	570	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3	N	-0-	-0-
04	780 N	475	-0-	-305	B	-0-	475	3	N	-0-	-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3	N	-0-	-0-
06	810 N	649	-0-	-161	B	-0-	649	3	N	-0-	-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3	N	-0-	-0-
TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #: 2		RRCID -> 028210		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	1439 N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1006	-0-	-389	B	-0-	1006	3	N	-0-	-0-
04	1050 N	241	-0-	-809	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
05	1581 N	1029	-0-	-552	B	-0-	1029	3	N	-0-	-0-
06	960 N	939	-0-	-21	B	-0-	939	3	N	-0-	-0-
*07	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3	N	-0-	-0-
IVENS		WELL #: R 2		RRCID -> 040174		COMPL. DATE 04/10/1966		TOTAL DEPTH 3253		PERF. 2976 - 3178	
02	3584 N	3527	-0-	-57	B	-0-	3527	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3931 N	3931	-0-	-0-	B	-0-	3931	3	N	-0-	-0-
04	3628 N	3628	-0-	-0-	B	-0-	3628	3	N	-0-	-0-
05	3906 N	751	-0-	-3155	B	-0-	751	3	N	-0-	-0-
06	3810 N	-0-	-0-	-3810	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
07	3751 N	-0-	-0-	-3751	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
DRAW		WELL #: 2		RRCID -> 053259		COMPL. DATE 08/14/1972		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 3150 - 3318	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	992 N	752	-0-	-240	B	-0-	752	3	N	-0-	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
*07	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
FREE		WELL #: 10		RRCID -> 053299		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2752 - 2891	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2993 N	2993	-0-	-0- B	-0-	2993	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3		N	-0-	-0-
04	2580 N	1248	-0-	-1332 B	-0-	1248	3		N	-0-	-0-
05	3317 N	1540	-0-	-1777 B	-0-	1540	3		N	-0-	-0-
06	3330 N	947	-0-	-2383 B	-0-	947	3		N	-0-	-0-
*07	4072 N	4072	-0-	-0- B	-0-	4072	3		N	-0-	-0-

PRICE L. M.		WELL #: 2		RRCID -> 063853		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 3052 - 3357	
02	3500 N	3318	-0-	-182 B	-0-	3318	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3968 N	2722	-0-	-1246 B	-0-	2722	3		N	-0-	-0-
04	4111 N	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	3		N	-0-	-0-
05	3787 N	3787	-0-	-0- B	-0-	3787	3		N	-0-	-0-
06	3686 N	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3		N	-0-	-0-
07	4247 N	3699	-0-	-548 B	-0-	3699	3		N	-0-	-0-

WALSH		WELL #: 2		RRCID -> 070305		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3036 - 3306	
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3		N	-0-	-0-
04	270 N	214	-0-	-56 B	-0-	214	3		N	-0-	-0-
05	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	3		N	-0-	-0-
06	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3		N	-0-	-0-
*07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-	-0-

KOOS		WELL #: 2		RRCID -> 070677		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 3268 - 3288	
02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3		N	-0-	-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3		N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-

BOSS		WELL #: 2		RRCID -> 073507		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2810 - 2930	
02	1232 N	805	-0-	-427 B	-0-	805	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1116 N	142	-0-	-974 B	-0-	142	3		N	-0-	-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-				N	-0-	-0-
05	899 N	67	-0-	-832 B	-0-	67	3		N	-0-	-0-
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3		N	-0-	-0-
*07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-	-0-

GILMORE		WELL #: 2		RRCID -> 074653		COMPL. DATE 12/29/1977		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2917 - 3005	
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	3		N	-0-	-0-
04	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	569	3		N	-0-	-0-
05	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	3		N	-0-	-0-
06	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3		N	-0-	-0-
07	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ALEX		WELL #: 2		RRCID -> 074807		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3012 - 3086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
04	570 N	535	-0-	-35 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
05	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
06	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
07	558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-

HOLLOMAN		WELL #: 2		RRCID -> 076085		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2731 - 2910	
02	3332 N	3137	-0-	-195 B	-0-	3137 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3844 N	3225	-0-	-619 B	-0-	3225 3	N	-0-			-0-
04	3699 N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699 3	N	-0-			-0-
05	3715 N	3715	-0-	-0- B	-0-	3715 3	N	-0-			-0-
06	3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 3	N	-0-			-0-
07	3813 N	3643	-0-	-170 B	-0-	3643 3	N	-0-			-0-

BUELOW		WELL #: 2		RRCID -> 078916		COMPL. DATE 09/24/1978		TOTAL DEPTH 2906		PERF. 2750 - 2800	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #: 1		RRCID -> 079404		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3062 - 3201	
02	3332 N	3143	-0-	-189 B	-0-	3143 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3658 N	3448	-0-	-210 B	-0-	3448 3	N	-0-			-0-
04	3480 N	3330	-0-	-150 B	-0-	3330 3	N	-0-			-0-
05	3472 N	3288	-0-	-184 B	-0-	3288 3	N	-0-			-0-
06	3330 N	3095	-0-	-235 B	-0-	3095 3	N	-0-			-0-
07	3441 N	3128	-0-	-313 B	-0-	3128 3	N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #: 5		RRCID -> 080093		COMPL. DATE 12/10/1978		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2646 - 3335	
02	1932 N	1926	-0-	-6 B	-0-	1926 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2170 N	2084	-0-	-86 B	-0-	2084 3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1954	-0-	-56 B	-0-	1954 3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1902	-0-	-237 B	-0-	1902 3	N	-0-			-0-
06	2010 N	1773	-0-	-237 B	-0-	1773 3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1877	-0-	-138 B	-0-	1877 3	N	-0-			-0-

TIBBETTS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090599		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2764 - 2914	
02	616 N	614	-0-	-2 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
04	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
05	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
06	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 2	N	-0-			-0-
07	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3	N	-0-	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-	-0-
06	270 N	181	-0-	-89	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
07	248 N	151	-0-	-97	B	-0-	151	3	N	-0-	-0-

IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202
02	1960 N	1625	-0-	-335	B	-0-	1625	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2170 N	1743	-0-	-427	B	-0-	1743	3	N	-0-	-0-
04	1920 N	1806	-0-	-114	B	-0-	1806	3	N	-0-	-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3	N	-0-	-0-
06	2061 N	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061	3	N	-0-	-0-
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3	N	-0-	-0-

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF. 2846 - 2975
02	728 N	723	-0-	-5	B	-0-	723	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3	N	-0-	-0-
04	780 N	765	-0-	-15	B	-0-	765	3	N	-0-	-0-
05	806 N	787	-0-	-19	B	-0-	787	3	N	-0-	-0-
06	780 N	757	-0-	-23	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
07	806 N	778	-0-	-28	B	-0-	778	3	N	-0-	-0-

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3012 - 3056
02	3332 N	3184	-0-	-148	B	-0-	3184	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3772 N	3772	-0-	-0-	B	-0-	3772	3	N	-0-	-0-
04	3653 N	3653	-0-	-0-	B	-0-	3653	3	N	-0-	-0-
05	3730 N	3730	-0-	-0-	B	-0-	3730	3	N	-0-	-0-
06	3660 N	3506	-0-	-154	B	-0-	3506	3	N	-0-	-0-
07	3782 N	3691	-0-	-91	B	-0-	3691	3	N	-0-	-0-

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2991 - 3138
02	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	955	-0-	-130	B	-0-	955	3	N	-0-	-0-
04	1140 N	725	-0-	-415	B	-0-	725	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	798	-0-	-504	B	-0-	798	3	N	-0-	-0-
06	930 N	779	-0-	-151	B	-0-	779	3	N	-0-	-0-
*07	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3	N	-0-	-0-

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2886 - 3008
02	784 N	760	-0-	-24	B	-0-	760	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	3	N	-0-	-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3	N	-0-	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3	N	-0-	-0-
07	868 N	832	-0-	-36	B	-0-	832	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2815 - 3458
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	140 N	113	-0-	-27 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
05	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-

WILMETH		WELL #:		2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2744 - 2898
02	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
05	775 N	711	-0-	-64 B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
06	780 N	758	-0-	-22 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
07	775 N	772	-0-	-3 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-

BIVENS -L-		WELL #:		2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 3062 - 3200
02	868 N	824	-0-	-44 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	914	-0-	-47 B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
04	900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
05	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
06	870 N	858	-0-	-12 B	-0-	858 3	N	-0-			-0-
07	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	875 3	N	-0-			-0-

HAMMOND		WELL #:		2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2773 - 2872
02	1512 N	1151	-0-	-361 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1705 N	927	-0-	-778 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
04	1440 N	1042	-0-	-398 B	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1060	-0-	-211 B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 3	N	-0-			-0-
*07	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-

JACKSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2984 - 3112
02	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 3	N	-0-			-0-
04	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	589 3	N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
06	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
*07	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-			-0-

CRAIG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY PREUND		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #:		2		RRCID ->	125968	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2620	-		2880		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELL #:		2		RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	2992	-		3136		
02	1335 N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1455	-0-	-2	B	-0-	1455	3		N	-0-					-0-
04	1440 N	1378	-0-	-62	B	-0-	1378	3		N	-0-					-0-
05	1488 N	1400	-0-	-88	B	-0-	1400	3		N	-0-					-0-
06	1410 N	1387	-0-	-23	B	-0-	1387	3		N	-0-					-0-
07	1426 N	1411	-0-	-15	B	-0-	1411	3		N	-0-					-0-

WELL #:		1		RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3024	-		3200		
02	3976 N	3722	-0-	-254	B	-0-	3722	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4340 N	4101	-0-	-239	B	-0-	4101	3		N	-0-					-0-
04	4140 N	4099	-0-	-41	B	-0-	4099	3		N	-0-					-0-
05	4171 N	4171	-0-	-0-	B	-0-	4171	3		N	-0-					-0-
06	4024 N	4024	-0-	-0-	B	-0-	4024	3		N	-0-					-0-
07	4247 N	4107	-0-	-140	B	-0-	4107	3		N	-0-					-0-

WELL #:		2		RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976	-		3142		
02	2296 N	2059	-0-	-237	B	-0-	2059	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2486 N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	3		N	-0-					-0-
04	2642 N	2642	-0-	-0-	B	-0-	2642	3		N	-0-					-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	3		N	-0-					-0-
06	2465 N	2465	-0-	-0-	B	-0-	2465	3		N	-0-					-0-
07	2728 N	2372	-0-	-356	B	-0-	2372	3		N	-0-					-0-

WELL #:		3		RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730	-		2854		
02	1288 N	1032	-0-	-256	B	-0-	67	1	965	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1271 N	1183	-0-	-88	B	-0-	74	1	1109	3	N	-0-				-0-
04	1230 N	1168	-0-	-62	B	-0-	72	1	1096	3	N	-0-				-0-
05	1147 N	879	-0-	-268	B	-0-	74	1	805	3	N	-0-				-0-
06	1140 N	1100	-0-	-40	B	-0-	72	1	1028	3	N	-0-				-0-
07	1209 N	1059	-0-	-150	B	-0-	74	1	985	3	N	-0-				-0-

WELL #:		2		RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864	-		3140		
02	476 N	442	-0-	-34	B	-0-	442	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-					-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-					-0-
05	496 N	475	-0-	-21	B	-0-	475	3		N	-0-					-0-
06	480 N	441	-0-	-39	B	-0-	441	3		N	-0-					-0-
07	496 N	450	-0-	-46	B	-0-	450	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BERTIE -C-		WELL #: 1-R		RRCID -> 138393		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3011 - 3345	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
04	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
05	775 N	672	-0-	-103 B	-0-	672 3	N	-0-			-0-
06	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 3	N	-0-			-0-
07	682 N	596	-0-	-86 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-

PROPERTY		WELL #: 1R		RRCID -> 138920		COMPL. DATE 05/29/1991		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 2878 - 2948	
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3	N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-

KROTH		WELL #: 1-R		RRCID -> 139727		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3275 - 3313	
02	812 N	784	-0-	-28 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
04	870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
05	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
06	840 N	810	-0-	-30 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
07	837 N	835	-0-	-2 B	-0-	835 3	N	-0-			-0-

BROWDER -A-		WELL #: 1-R		RRCID -> 142256		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1658 - 1666	
02	3024 N	2541	-0-	-483 B	-0-	2541 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3298 N	3298	-0-	-0- B	-0-	3298 2	N	-0-			-0-
04	3210 N	2993	-0-	-217 B	-0-	2993 2	N	-0-			-0-
05	3133 N	3133	-0-	-0- B	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
06	3180 N	3023	-0-	-157 B	-0-	3023 2	N	-0-			-0-
*07	4303 N	4303	-0-	-0- B	-0-	4303 2	N	-0-			-0-

BEBERMEYER		WELL #: 1A		RRCID -> 142723		COMPL. DATE 03/30/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3164 - 3194	
02	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1891 N	1855	-0-	-36 B	-0-	1855 3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1787	-0-	-43 B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
05	1922 N	1829	-0-	-93 B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
06	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 3	N	-0-			-0-
*07	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206 3	N	-0-			-0-

PUGH		WELL #: 3		RRCID -> 142763		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 2880 - 2994	
02	504 N	501	-0-	-3 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 3	N	-0-			-0-
04	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 3	N	-0-			-0-
05	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
06	540 N	493	-0-	-47 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
07	558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
RENTIE		WELL #: 4		RRCID -> 145140		COMPL. DATE 01/30/1993		TOTAL DEPTH 5130		PERF. 2730 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2380 N	2087	-0-	-293 B	-0-	2087 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2604 N	2583	-0-	-21 B	-0-	2583 2	N	-0-			-0-
04	2580 N	2571	-0-	-9 B	-0-	2571 2	N	-0-			-0-
05	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2449	-0-	-41 B	-0-	2449 2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2491	-0-	-175 B	-0-	2491 2	N	-0-			-0-

CRAIG -G-		WELL #: 3		RRCID -> 145487		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 2922 - 3004	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

WITT -H-		WELL #: 1-R		RRCID -> 146309		COMPL. DATE 09/18/1993		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3240 - 3268	
02	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1503	-0-	-109 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1503	-0-	-78 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-

BUSH -X-		WELL #: 3		RRCID -> 146369		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2655 - 2714	
02	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1472	-0-	-148 B	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1434	-0-	-178 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1418	-0-	-52 B	-0-	1418 3	N	-0-			-0-
07	1519 N	1389	-0-	-130 B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-

HAL		WELL #: 1R		RRCID -> 148081		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3200	
02	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3070 N	3070	-0-	-0- B	-0-	3070 3	N	-0-			-0-
04	2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997 3	N	-0-			-0-
05	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889 3	N	-0-			-0-
06	2970 N	2856	-0-	-114 B	-0-	2856 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2934	-0-	-166 B	-0-	2934 3	N	-0-			-0-

CRAIG -H-		WELL #: 2		RRCID -> 149732		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 2798 - 2919	
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3	N	-0-			-0-
05	155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WITT -F-		WELL #:		2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	2844 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141 3	N	-0-			-0-
04		3090 N	3008	-0-	-82 B	-0-	3008 3	N	-0-			-0-
05		3371 N	3371	-0-	-0- B	-0-	3371 3	N	-0-			-0-
06		3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457 3	N	-0-			-0-
07		3100 N	3046	-0-	-54 B	-0-	3046 3	N	-0-			-0-

SILAZ		WELL #:		1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
04		480 N	478	-0-	-2 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
05		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
06		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
07		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-

LUNDBERG		WELL #:		4	RRCID ->	152881	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2742 - 3463
02		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
04		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	221 3	N	-0-			-0-
05		248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3	N	-0-			-0-
07		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-

HART -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194
02		672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
04		720 N	698	-0-	-22 B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
05		744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
06		690 N	687	-0-	-3 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
07		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709 3	N	-0-			-0-

LAWYER		WELL #:		2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156
02		1428 N	1349	-0-	-79 B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
04		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1480	-0-	-8 B	-0-	1480 3	N	-0-			-0-
06		1500 N	1491	-0-	-9 B	-0-	1491 3	N	-0-			-0-
07		1550 N	1459	-0-	-91 B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-

SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
02		1400 N	1352	-0-	-48 B	-0-	1352 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-
04		1440 N	1415	-0-	-25 B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
05		1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
07		1457 N	1392	-0-	-65 B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1204 N	931	-0-	-273 B	-0-	345	1	586	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	420	1	853	3	N	-0-	-0-
04	1410 N	1351	-0-	-59 B	-0-	450	1	901	3	N	-0-	-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	465	1	853	3	N	-0-	-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	435	1	1085	3	N	-0-	-0-
*07	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	465	1	990	3	N	-0-	-0-

LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
02	1232 N	1110	-0-	-122 B	-0-	1110	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1229	3			N	-0-	-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-	-0-
05	1240 N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197	3			N	-0-	-0-
06	1200 N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142	3			N	-0-	-0-
07	1240 N	1161	-0-	-79 B	-0-	1161	3			N	-0-	-0-

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910
02	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	1851	3			N	-0-	-0-
04	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-	-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	3			N	-0-	-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864	3			N	-0-	-0-
07	2077 N	1786	-0-	-291 B	-0-	1786	3			N	-0-	-0-

WICKLINE A		WELL #:		1R	RRCID ->	164572	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3092 - 3371
02	4653 N	4653	-0-	-0- B	-0-	4653	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6014 N	4934	-0-	-1080 B	-0-	4934	3			N	-0-	-0-
04	3120 N	395	-0-	-2725 B	-0-	395	3			N	-0-	-0-
05	5827 N	5827	-0-	-0- B	-0-	5827	3			N	-0-	-0-
06	4955 N	4955	-0-	-0- B	-0-	4955	3			N	-0-	-0-
*07	6411 N	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	3			N	-0-	-0-

PETTY A		WELL #:		1R	RRCID ->	164658	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3290 - 3334
02	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1550 N	1214	-0-	-336 B	-0-	1214	3			N	-0-	-0-
04	1290 N	349	-0-	-941 B	-0-	349	3			N	-0-	-0-
05	1798 N	829	-0-	-969 B	-0-	829	3			N	-0-	-0-
06	1170 N	689	-0-	-481 B	-0-	689	3			N	-0-	-0-
*07	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	3			N	-0-	-0-

BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274
02	4592 N	4091	-0-	-501 B	-0-	4091	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4898 N	4216	-0-	-682 B	-0-	4216	3			N	-0-	-0-
04	4410 N	3799	-0-	-611 B	-0-	3799	3			N	-0-	-0-
05	4526 N	3570	-0-	-956 B	-0-	3570	3			N	-0-	-0-
06	4080 N	3332	-0-	-748 B	-0-	3332	3			N	-0-	-0-
07	3937 N	3323	-0-	-614 B	-0-	3323	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HITZ		WELL #: 1R		RRCID -> 166471		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2470 - 3070	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	234 1	768 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	252 1	1074 3	N	-0-		-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	72 1	1058 3	N	-0-		-0-
05	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	558 1	874 3	N	-0-		-0-
06	1290 N	754	-0-	-536 B	-0-	270 1	484 3	N	-0-		-0-
07	1178 N	804	-0-	-374 B	-0-	306 1	498 3	N	-0-		-0-

STILWELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167978		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3040 - 3379	
02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	1521	-0-	-680 B	-0-	1521 3		N	-0-		-0-
04	1650 N	870	-0-	-780 B	-0-	870 3		N	-0-		-0-
05	2480 N	2036	-0-	-444 B	-0-	2036 3		N	-0-		-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
*07	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3		N	-0-		-0-

DARST		WELL #: 1R		RRCID -> 168360		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2730 - 2938	
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
05	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
07	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3		N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #: 3R		RRCID -> 171338		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 2973		PERF. 2779 - 2973	
02	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363 3		N	-0-		-0-
04	2460 N	2200	-0-	-260 B	-0-	2200 3		N	-0-		-0-
05	2387 N	2260	-0-	-127 B	-0-	2260 3		N	-0-		-0-
06	2280 N	2148	-0-	-132 B	-0-	2148 3		N	-0-		-0-
07	2263 N	2011	-0-	-252 B	-0-	2011 3		N	-0-		-0-

SALVADOR		WELL #: 1R		RRCID -> 172277		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3002 - 3200	
02	1652 N	1613	-0-	-39 B	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1860 N	1812	-0-	-48 B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
04	1770 N	1751	-0-	-19 B	-0-	1751 3		N	-0-		-0-
05	1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783 3		N	-0-		-0-
06	1740 N	1688	-0-	-52 B	-0-	1688 3		N	-0-		-0-
07	1798 N	1739	-0-	-59 B	-0-	1739 3		N	-0-		-0-

LESTER		WELL #: 1R		RRCID -> 174137		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 3054 - 3170	
02	1232 N	1193	-0-	-39 B	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1292	-0-	-88 B	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
06	1320 N	1315	-0-	-5 B	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
*07	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2987 - 3290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1480	-0-	-70 B	-0-	1480	3	N	-0-			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1419	-0-	-286 B	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
06	1440 N	1290	-0-	-150 B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
*07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3	N	-0-			-0-

SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 - 3130	
02	588 N	576	-0-	-12 B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	N	-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613	3	N	-0-			-0-
05	651 N	609	-0-	-42 B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
06	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	3	N	-0-			-0-
07	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		2	RRCID ->	178582	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	3401	PERF. 2900 - 3401	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2819 - 3366	
02	2436 N	1950	-0-	-486 B	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2511 N	1995	-0-	-516 B	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
04	2130 N	2017	-0-	-113 B	-0-	2017	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2111	-0-	-59 B	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
*07	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2	N	-0-			-0-

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 - 3524	
02	224 N	170	-0-	-54 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
04	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3	N	-0-			-0-

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 - 3170	
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3	N	-0-			-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-			-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1624	-0-	-453 B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
SEELEY		WELL #: 1R		RRCID -> 181088		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3150 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3	N	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697 3	N	-0-			-0-
06	1590 N	1448	-0-	-142 B	-0-	1448 3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1444	-0-	-261 B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-

CRAIG E		WELL #: 1R		RRCID -> 184267		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 2922		PERF. 2694 - 2922	
02	364 N	363	-0-	-1 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3	N	-0-			-0-
04	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
*07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-

MATHEWS -B-		WELL #: 1R		RRCID -> 184803		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2980 - 3220	
02	756 N	528	-0-	-228 B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
06	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
*07	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-

THOR		WELL #: 1R		RRCID -> 184806		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2690 - 2930	
02	1624 N	1561	-0-	-63 B	-0-	1561 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1600	-0-	-110 B	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1670	-0-	-66 B	-0-	1670 3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1599	-0-	-141 B	-0-	1599 3	N	-0-			-0-
*07	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1738 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #: 1R		RRCID -> 185653		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2522 - 3222	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HIGGS		WELL #: 1R		RRCID -> 188302		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2980 - 3185	
02	1876 N	1700	-0-	-176 B	-0-	1700 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2077 N	1975	-0-	-102 B	-0-	1975 3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1923	-0-	-57 B	-0-	1923 3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1888	-0-	-3 B	-0-	1888 3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1870	-0-	-50 B	-0-	1870 3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1965	-0-	-19 B	-0-	1965 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY IVENS S		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY IVENS S		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			

WELL #: 1R		RRCID -> 188877	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 3103	PERF. 2946	-	3103				
02	1288 N	1201	-0-	-87 B	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3	N	-0-		-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3	N	-0-		-0-
*07	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3	N	-0-		-0-

WELL #: 1RR		RRCID -> 188881	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 3027	PERF. 2890	-	3027				

02	2072 N	2021	-0-	-51 B	-0-	2021	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2294 N	2240	-0-	-54 B	-0-	2240	3	N	-0-		-0-
04	2190 N	2165	-0-	-25 B	-0-	2165	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	2209	-0-	-23 B	-0-	2209	3	N	-0-		-0-
06	2160 N	2131	-0-	-29 B	-0-	2131	3	N	-0-		-0-
07	2232 N	2201	-0-	-31 B	-0-	2201	3	N	-0-		-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 193107	COMPL. DATE 11/27/2003	TOTAL DEPTH 3568	PERF. 3180	-	3388				

02	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	2368	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2356 N	1929	-0-	-427 B	-0-	1929	3	N	-0-		-0-
04	1860 N	605	-0-	-1255 B	-0-	605	3	N	-0-		-0-
05	2635 N	1612	-0-	-1023 B	-0-	1612	3	N	-0-		-0-
06	1860 N	1347	-0-	-513 B	-0-	1347	3	N	-0-		-0-
*07	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-		-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 194386	COMPL. DATE 01/10/2003	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3055	-	3280				

02	3388 N	2478	-0-	-910 B	-0-	2478	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3317 N	3298	-0-	-19 B	-0-	3298	3	N	-0-		-0-
04	3069 N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3	N	-0-		-0-
05	3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3	N	-0-		-0-
06	3262 N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3	N	-0-		-0-
*07	3317 N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	3	N	-0-		-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 194432	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2971	-	3150				

02	560 N	529	-0-	-31 B	-0-	529	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3	N	-0-		-0-
04	570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
05	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3	N	-0-		-0-
06	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557	3	N	-0-		-0-
07	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573	3	N	-0-		-0-

WELL #: 2R		RRCID -> 194434	COMPL. DATE 01/29/2003	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3114	-	3220				

02	868 N	855	-0-	-13 B	-0-	855	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	961 N	937	-0-	-24 B	-0-	937	3	N	-0-		-0-
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	3	N	-0-		-0-
05	961 N	927	-0-	-34 B	-0-	927	3	N	-0-		-0-
06	900 N	889	-0-	-11 B	-0-	889	3	N	-0-		-0-
07	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
ZOFNESS		WELL #:		1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	180 N	63	-0-	-117 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	279 N	165	-0-	-114 B	-0-	165	3		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16		WELL #:		1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350	
02	3848 N	3848	-0-	-0- B	-0-	594	1	3254	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	4991 N	4763	-0-	-228 B	-0-	792	1	3971	3	N	-0-		-0-
04	4530 N	376	-0-	-4154 B	-0-	99	1	277	3	N	-0-		-0-
05	6817 N	6817	-0-	-0- B	-0-	1023	1	5794	3	N	-0-		-0-
06	5506 N	5506	-0-	-0- B	-0-	825	1	4681	3	N	-0-		-0-
*07	7273 N	7273	-0-	-0- B	-0-	1023	1	6250	3	N	-0-		-0-

FILES		WELL #:		9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062	
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
06	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-

CHIPERFIELD		WELL #:		1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963	
02	2352 N	2279	-0-	-73 B	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
04	2490 N	2371	-0-	-119 B	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
05	2511 N	2499	-0-	-12 B	-0-	2499	3		N	-0-			-0-
06	2490 N	2441	-0-	-49 B	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
*07	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2544	3		N	-0-			-0-

GIBNER		WELL #:		1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17 B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-

BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200	
02	1036 N	999	-0-	-37 B	-0-	999	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	1147 N	1102	-0-	-45 B	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1061	-0-	-19 B	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1074	-0-	-42 B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1056	-0-	-29 B	-0-	1056	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 -	3000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-				-0-
04		660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596 3	N	-0-				-0-
05		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 3	N	-0-				-0-
06		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-				-0-
*07		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-				-0-

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2799 -	2978
02		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845 3	N	-0-				-0-
04		840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795 3	N	-0-				-0-
05		899 N	814	-0-	-85 B	-0-	814 3	N	-0-				-0-
06		810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781 3	N	-0-				-0-
07		837 N	703	-0-	-134 B	-0-	703 3	N	-0-				-0-

RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2745 -	2871
02		784 N	665	-0-	-119 B	-0-	665 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750 3	N	-0-				-0-
04		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-				-0-
05		744 N	662	-0-	-82 B	-0-	662 3	N	-0-				-0-
06		720 N	649	-0-	-71 B	-0-	649 3	N	-0-				-0-
07		837 N	556	-0-	-281 B	-0-	556 3	N	-0-				-0-

WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3077 -	3240
02		1708 N	1701	-0-	-7 B	-0-	1701 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1891 N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871 3	N	-0-				-0-
04		1830 N	1805	-0-	-25 B	-0-	1805 3	N	-0-				-0-
05		1891 N	1851	-0-	-40 B	-0-	1851 3	N	-0-				-0-
06		1800 N	1772	-0-	-28 B	-0-	1772 3	N	-0-				-0-
07		1860 N	1823	-0-	-37 B	-0-	1823 3	N	-0-				-0-

MERRILL		WELL #:		1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2739 -	2895
02		3975 N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4408 N	4408	-0-	-0- B	-0-	4408 3	N	-0-				-0-
04		4200 N	4174	-0-	-26 B	-0-	4174 3	N	-0-				-0-
05		4402 N	2681	-0-	-1721 B	-0-	2681 3	N	-0-				-0-
06		4260 N	4150	-0-	-110 B	-0-	4150 3	N	-0-				-0-
07		4309 N	3939	-0-	-370 B	-0-	3939 3	N	-0-				-0-

SPEAR		WELL #:		1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3028 -	3320
02		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	486 1	1421 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2449 N	2056	-0-	-393 B	-0-	468 1	1588 3	N	-0-			-0-
04		2070 N	520	-0-	-1550 B	-0-	162 1	358 3	N	-0-			-0-
05		2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	558 1	2379 3	N	-0-			-0-
06		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	468 1	1531 3	N	-0-			-0-
*07		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	396 1	1749 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
WITT A		WELL #: 1 R		RRCID -> 209408		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2968 N	2734	-0-	-234 B	-0-	2734 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3255 N	3024	-0-	-231 B	-0-	3024 3	N	-0-		-0-
04	3090 N	2882	-0-	-208 B	-0-	2882 3	N	-0-		-0-
05	3038 N	2871	-0-	-167 B	-0-	2871 3	N	-0-		-0-
06	3014 N	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 3	N	-0-		-0-
07	2976 N	2910	-0-	-66 B	-0-	2910 3	N	-0-		-0-

BERTIE G		WELL #: 1R		RRCID -> 209983		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140		
02	3052 N	2970	-0-	-82 B	-0-	2970 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3348 N	3344	-0-	-4 B	-0-	3344 3	N	-0-		-0-
04	3420 N	3218	-0-	-202 B	-0-	3218 3	N	-0-		-0-
05	3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378 3	N	-0-		-0-
06	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-	3386 3	N	-0-		-0-
*07	3452 N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 3	N	-0-		-0-

HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 215011		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165		
02	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	650	-0-	-460 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	343	-0-	-773 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-

COOPER E		WELL #: 1R		RRCID -> 219071		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150		
02	4312 N	2888	-0-	-1424 B	-0-	2888 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	5087 N	5087	-0-	-0- B	-0-	5087 3	N	-0-		-0-
04	5137 N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137 3	N	-0-		-0-
05	4973 N	4973	-0-	-0- B	-0-	4973 3	N	-0-		-0-
06	4920 N	4584	-0-	-336 B	-0-	4584 3	N	-0-		-0-
07	5301 N	5165	-0-	-136 B	-0-	5165 3	N	-0-		-0-

HERRI		WELL #: 3		RRCID -> 238703		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960		
02	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
06	1170 N	1134	-0-	-36 B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
07	1209 N	1061	-0-	-148 B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
ROY		WELL #: 1		RRCID -> 042505		COMPL. DATE 04/03/1964		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172		
02	4060 N	3705	-0-	-355 B	-0-	56 1	3649 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4402 N	3885	-0-	-517 B	-0-	62 1	3823 2	N	-0-	-0-
04	4260 N	3175	-0-	-1085 B	-0-	50 1	3125 2	N	-0-	-0-
05	4092 N	3948	-0-	-144 B	-0-	62 1	3886 2	N	-0-	-0-
06	3750 N	1437	-0-	-2313 B	-0-	24 1	1413 2	N	-0-	-0-
*07	3791 N	3791	-0-	-0- B	-0-	54 1	3737 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540													
CRAIG		WELL #:	1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	6508											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508			N	NO RPT					-0-
W. C. PARTNERSHIP		WELL #:	1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
CRAIG		WELL #:	2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
DACO, INC.		196940	WELL #:	1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874							
ALEXANDER																
02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	B	-0-	528	2	N	-0-					-0-
*06	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2	N	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2	N	-0-					-0-
CRABTREE		WELL #:	1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000								
02	560	N	494	-0-	-66	B	-0-	494	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2	N	-0-					-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-					-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2	N	-0-					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005	WELL #:	B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
LASLEY, WALTER																
02	1512	N	1494	-0-	-18	B	-0-	1494	2	N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	1767	N	1672	-0-	-95	B	-0-	1672	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1597	-0-	-53	B	-0-	1597	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1615	-0-	-28	B	-0-	1615	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1595	-0-	-25	B	-0-	1595	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	B	-0-	1597	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
NORTON-CRAIG		WELL #:		1	RRCID ->	027836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-

PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1372 N	1331	-0-	-41	B	-0-	1331	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1525 N	1525	-0-	-0-	B	-0-	1525	2	N	-0-	-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1441	-0-	-47	B	-0-	1441	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1438	-0-	-32	B	-0-	1438	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1460	-0-	-28	B	-0-	1460	2	N	-0-	-0-

PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1512 N	1270	-0-	-242	B	-0-	1270	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1798 N	1607	-0-	-191	B	-0-	1607	2	N	-0-	-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1306	-0-	-89	B	-0-	1306	2	N	-0-	-0-
06	1560 N	1528	-0-	-32	B	-0-	1528	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1598	-0-	-138	B	-0-	1598	2	N	-0-	-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1568 N	1499	-0-	-69	B	-0-	1499	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1644	-0-	-30	B	-0-	1644	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1582	-0-	-8	B	-0-	1582	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1607	-0-	-67	B	-0-	1607	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1556	-0-	-34	B	-0-	1556	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1596	-0-	-47	B	-0-	1596	2	N	-0-	-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1624 N	1578	-0-	-46	B	-0-	1578	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	1776	2	N	-0-	-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	2	N	-0-	-0-
05	1736 N	1705	-0-	-31	B	-0-	1705	2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1658	-0-	-52	B	-0-	1658	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1759	-0-	-8	B	-0-	1759	2	N	-0-	-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1064 N	949	-0-	-115	B	-0-	949	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1147 N	932	-0-	-215	B	-0-	932	2	N	-0-	-0-
04	1050 N	739	-0-	-311	B	-0-	739	2	N	-0-	-0-
05	1054 N	975	-0-	-79	B	-0-	975	2	N	-0-	-0-
06	900 N	827	-0-	-73	B	-0-	827	2	N	-0-	-0-
*07	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	1033	-0-	-31 B	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1097	-0-	-13 B	-0-	1097	2	N	-0-			-0-
*07	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2	N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1288 N	1275	-0-	-13 B	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1353	-0-	-27 B	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1374	-0-	-21 B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	980 N	924	-0-	-56 B	-0-	924	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	1011	-0-	-9 B	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164	
02	1680 N	1671	-0-	-9 B	-0-	1671	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1860 N	1830	-0-	-30 B	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
04	1800 N	1784	-0-	-16 B	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1847	-0-	-13 B	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
*07	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2	N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865			RRCID ->	027286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
JOHNSON		WELL #:		1428								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	868 N	756	-0-	-112 B	-0-	756	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	3	N	-0-			-0-
04	870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862	3	N	-0-			-0-
05	837 N	733	-0-	-104 B	-0-	733	3	N	-0-			-0-
06	930 N	727	-0-	-203 B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
07	899 N	686	-0-	-213 B	-0-	686	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865										
TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	660 N	326	-0-	-334	B	-0-	326	3		N	-0-			-0-
05	651 N	342	-0-	-309	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*07	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	060603	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3550	-	3558	
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3124	-	3208	
02	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
05	372 N	60	-0-	-312	B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	210 N	101	-0-	-109	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	434 N	320	-0-	-114	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-

BUZZARD		WELL #:		2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3042	-	3145	
02	504 N	409	-0-	-95	B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	480 N	441	-0-	-39	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	465 N	385	-0-	-80	B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	450 N	360	-0-	-90	B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	465 N	351	-0-	-114	B	-0-	351	3		N	-0-			-0-

BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2907	-	3155	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100	-	3202	
02	924 N	876	-0-	-48	B	-0-	876	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1156 N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	B	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1163	-0-	-15	B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
FUENTES, JOE R.		WELL #:	1	RRCID ->	080436	COMPL. DATE	04/23/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2804 -	2820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:	1	RRCID ->	086743	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2820 -	2840
02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
04		360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-			-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
FUENTES		WELL #:	1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692 -	2820
02		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
04		510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
05		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
07		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CHIPPERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		1316 N	1250	-0-	-66 B	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 2	N	-0-			-0-
04		1350 N	1302	-0-	-48 B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-
06		1350 N	-0-	-0-	-1350 B	-0-		N	-0-			-0-
*07		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 2	N	-0-			-0-

FORTAY, INC.		277925										
RACHEL		WELL #:	1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2770 -	2914
02		2240 N	2236	-0-	-4 B	-0-	2236 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2480 N	2385	-0-	-95 B	-0-	2385 2	N	-0-			-0-
04		2400 N	2388	-0-	-12 B	-0-	2388 2	N	-0-			-0-
05		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487 2	N	-0-			-0-
06		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 2	N	-0-			-0-
*07		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2	N	-0-			-0-

KELSEY		WELL #:	1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	3136 -	3295
02		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2325 N	1867	-0-	-458 B	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
04		2190 N	1499	-0-	-691 B	-0-	1499 2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1781	-0-	-234 B	-0-	1781 2	N	-0-			-0-
06		1800 N	1681	-0-	-119 B	-0-	1681 2	N	-0-			-0-
*07		1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	1716 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// 89120 001 //CONT.// 277925		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #: 2		RRCID -> 252667	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 2958	PERF. 2730	-		2903		
02	840 N	491	-0-	-349 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-			-0-	
04	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-	
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-	
06	930 N	426	-0-	-504 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-	
07	837 N	474	-0-	-363 B	-0-	474 2	N	-0-			-0-	
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842		WELL #: 1		RRCID -> 247633	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2905	-		2950
02	1008 N	975	-0-	-33 B	-0-	975 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-	
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-	
05	1085 N	1059	-0-	-26 B	-0-	1059 3	N	-0-			-0-	
06	1050 N	1006	-0-	-44 B	-0-	1006 3	N	-0-			-0-	
07	1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-	
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY LACY, MEEK		280606		WELL #: 1		RRCID -> 027281	COMPL. DATE 03/10/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	4956 N	492	-0-	-4464 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5487 N	5431	-0-	-56 B	-0-	5431 2	N	-0-			-0-	
04	4170 N	-0-	-0-	-4170 B	-0-		N	-0-			-0-	
05	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261 2	N	-0-			-0-	
06	5250 N	5033	-0-	-217 B	-0-	5033 2	N	-0-			-0-	
*07	4869 N	4869	-0-	-0- B	-0-	4869 2	N	-0-			-0-	
LACY, MEEK B		WELL #: 2		RRCID -> 027282	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	1008 N	983	-0-	-25 B	-0-	983 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	1081	-0-	-4 B	-0-	1081 2	N	-0-			-0-	
04	1050 N	648	-0-	-402 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-	
05	1085 N	511	-0-	-574 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-	
06	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-			-0-	
*07	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2	N	-0-			-0-	
LETTERMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027284	COMPL. DATE 04/17/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
JOINER		WELL #: 1		RRCID -> 027829	COMPL. DATE 08/25/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
02	3846 N	3846	-0-	-0- B	-0-	3846 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	4404 N	4404	-0-	-0- B	-0-	4404 3	N	-0-			-0-	
04	4239 N	4239	-0-	-0- B	-0-	4239 3	N	-0-			-0-	
05	4269 N	4269	-0-	-0- B	-0-	4269 3	N	-0-			-0-	
06	4260 N	4208	-0-	-52 B	-0-	4208 3	N	-0-			-0-	
07	4371 N	4319	-0-	-52 B	-0-	4319 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
WELLS, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	1917 N	1917	-0-	-0-	B	-0-	1917	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1421	-0-	-222	B	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1	-0-	-1229	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	2108 N	354	-0-	-1754	B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
06	1380 N	942	-0-	-438	B	-0-	942	3	N	-0-		-0-
*07	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	3	N	-0-		-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	1231 N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3	N	-0-		-0-
04	1200 N	776	-0-	-424	B	-0-	776	3	N	-0-		-0-
05	1364 N	773	-0-	-591	B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
06	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493	3	N	-0-		-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1395	3	N	-0-		-0-

CLARK, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100
02	2008 N	2008	-0-	-0-	B	-0-	2008	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1046 N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1046	3	N	-0-		-0-
04	1080 N	1031	-0-	-49	B	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
05	2232 N	1073	-0-	-1159	B	-0-	1073	3	N	-0-		-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	3	N	-0-		-0-
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	3	N	-0-		-0-

HARGIS, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 - 3292
02	2126 N	2126	-0-	-0-	B	-0-	2126	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2170 N	1954	-0-	-216	B	-0-	1954	3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1710	-0-	-600	B	-0-	1710	3	N	-0-		-0-
05	2356 N	2184	-0-	-172	B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2264	3	N	-0-		-0-
*07	2256 N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3	N	-0-		-0-

GILLISPIE, INC.				306349								
LOEBER				WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 - 3290
02	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1051 N	1051	-0-	-0-	B	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
04	960 N	224	-0-	-736	B	-0-	224	2	N	-0-		-0-
05	837 N	656	-0-	-181	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	B	-0-	1062	2	N	-0-		-0-

H & L GAS CO.				341330								
MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	069925	COMPL. DATE	10/07/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3129 - 3188
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	126	-0-	-91	B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
06	120 N	48	-0-	-72	B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
H & L GAS CO.										//CONT.// 341330										
BLAKE, A. B. -ET- -AL-										WELL #: 1		RRCID -> 118309		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1188 - 1234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-								
03/01		BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-								
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-								
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-								
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-								
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-								

HIRSH										WELL #: 1A		RRCID -> 196434		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3104 - 3194				
02		762 N	762	-0-	-0-	B		-0-	762	2		N	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03		434 N	318	-0-	-116	B		-0-	318	2		N	-0-							
04		1233 N	1233	-0-	-0-	B		-0-	1233	2		N	-0-							
*05		133 N	133	-0-	-0-	B		-0-	133	2		N	-0-							
06		300 N	254	-0-	-46	B		-0-	254	2		N	-0-							
*07		1398 N	1398	-0-	-0-	B		-0-	1398	2		N	-0-							

BROWDER										WELL #: 1A		RRCID -> 220562		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3076 - 3146				
02		728 N	597	-0-	-131	B		-0-	597	2		N	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03		1023 N	360	-0-	-663	B		-0-	360	2		N	-0-							
04		960 N	715	-0-	-245	B		-0-	715	2		N	-0-							
*05		76 N	76	-0-	-0-	B		-0-	76	2		N	-0-							
06		360 N	180	-0-	-180	B		-0-	180	2		N	-0-							
*07		946 N	946	-0-	-0-	B		-0-	946	2		N	-0-							

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC										341528		RRCID -> 195523		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250				
HUDSON										WELL #: 1										
02		1601 N	1601	-0-	-0-	B		-0-	144	1	1457	3	N	-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03		1767 N	1695	-0-	-72	B		-0-	153	1	1542	3	N	-0-						
04		1770 N	1594	-0-	-176	B		-0-	144	1	1450	3	N	-0-						
05		1767 N	1629	-0-	-138	B		-0-	147	1	1482	3	N	-0-						
06		1650 N	1582	-0-	-68	B		-0-	142	1	1440	3	N	-0-						
07		1643 N	1629	-0-	-14	B		-0-	147	1	1482	3	N	-0-						

MCDANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 196638		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2780 - 2826				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				N	-0-							

TODD										WELL #: 1		RRCID -> 199362		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3304 - 3316				
02		1736 N	1486	-0-	-250	B		-0-	178	1	1308	3	N	-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->											-0-							
03		1736 N	1469	-0-	-267	B		-0-	176	1	1293	3	N	-0-						
04		1650 N	1631	-0-	-19	B		-0-	196	1	1435	3	N	-0-						
05		1815 N	1815	-0-	-0-	B		-0-	218	1	1597	3	N	-0-						
06		1902 N	1902	-0-	-0-	B		-0-	228	1	1674	3	N	-0-						
07		1674 N	1380	-0-	-294	B		-0-	166	1	1214	3	N	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC//CONT.//		EDEN		WELL #:	1	RRCID ->	199495	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2720 - 2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	59	1	604	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	61	1	614	3	N	-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	60	1	598	3	N	-0-
05	744 N	551	-0-	-193	B	-0-	50	1	501	3	N	-0-
06	660 N	642	-0-	-18	B	-0-	58	1	584	3	N	-0-
07	682 N	626	-0-	-56	B	-0-	56	1	570	3	N	-0-
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436								
HART, H. B.				WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878
02	2183 N	2183	-0-	-0-	B	-0-	2183	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2350 N	2350	-0-	-0-	B	-0-	2350	2			N	-0-
04	2340 N	2288	-0-	-52	B	-0-	2288	2			N	-0-
05	2418 N	2331	-0-	-87	B	-0-	2331	2			N	-0-
06	2280 N	2229	-0-	-51	B	-0-	2229	2			N	-0-
07	2356 N	2340	-0-	-16	B	-0-	2340	2			N	-0-
DIANE & ONNA				WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
HAVENER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070
02	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	1297	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1519 N	1222	-0-	-297	B	-0-	1222	2			N	-0-
04	1440 N	1004	-0-	-436	B	-0-	1004	2			N	-0-
05	1426 N	1151	-0-	-275	B	-0-	1151	2			N	-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410	2			N	-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1413	2			N	-0-
LIEB, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 3026 - 3127
02	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598	2			N	-0-
04	1650 N	1475	-0-	-175	B	-0-	1475	2			N	-0-
05	1612 N	1536	-0-	-76	B	-0-	1536	2			N	-0-
06	1560 N	1470	-0-	-90	B	-0-	1470	2			N	-0-
07	1519 N	1434	-0-	-85	B	-0-	1434	2			N	-0-
SPIVEY -165-				WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2064 - 3042
02	1004 N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1097 N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			N	-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2			N	-0-
05	1116 N	1071	-0-	-45	B	-0-	1071	2			N	-0-
06	1050 N	1015	-0-	-35	B	-0-	1015	2			N	-0-
07	1054 N	1043	-0-	-11	B	-0-	1043	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436								
WINTERS		WELL #:		1	RRCID ->	065208	COMPL. DATE	01/31/1976	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2996 - 3110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	700 N	593	-0-	-107 B	-0-	593 2	N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	775 N	709	-0-	-66 B	-0-	709 2	N	-0-		-0-		
04	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-		-0-		
05	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-		-0-		
06	690 N	617	-0-	-73 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-		
07	744 N	279	-0-	-465 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-		

PITTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-		

DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF.	3015 - 3033
02	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 2	N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	2046 N	1941	-0-	-105 B	-0-	1941 2	N	-0-		-0-		
04	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 2	N	-0-		-0-		
05	2108 N	1930	-0-	-178 B	-0-	1930 2	N	-0-		-0-		
06	1890 N	1723	-0-	-167 B	-0-	1723 2	N	-0-		-0-		
07	2108 N	1518	-0-	-590 B	-0-	1518 2	N	-0-		-0-		

REGINA		WELL #:		1	RRCID ->	112023	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3040 - 3150
02	609 S	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	624 S	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-		-0-		
04	720 S	694	-0-	-26 B	-0-	694 2	N	-0-		-0-		
05	682 S	611	-0-	-71 B	-0-	611 2	N	-0-		-0-		
06	600 S	586	-0-	-14 B	-0-	586 2	N	-0-		-0-		
07	713 S	599	-0-	-114 B	-0-	599 2	N	-0-		-0-		

CHERRY		WELL #:		1	RRCID ->	119697	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3166
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-		-0-		
04	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2	N	-0-		-0-		
05	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 2	N	-0-		-0-		
06	810 N	751	-0-	-59 B	-0-	751 2	N	-0-		-0-		
07	930 N	597	-0-	-333 B	-0-	597 2	N	-0-		-0-		

WILLIAMS		WELL #:		1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3202 - 3212
02	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-		-0-		
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	1364 N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359 2	N	-0-		-0-		
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2	N	-0-		-0-		
05	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1319 2	N	-0-		-0-		
06	1320 N	1277	-0-	-43 B	-0-	1277 2	N	-0-		-0-		
07	1364 N	1148	-0-	-216 B	-0-	1148 2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436							
KIMMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 2	N	-0-			-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1146	-0-	-280 B	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1267	-0-	-173 B	-0-	1267 2	N	-0-			-0-
*07	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 2	N	-0-			-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139
02	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1122	-0-	-108 B	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1199	-0-	-72 B	-0-	1199 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	947	-0-	-253 B	-0-	947 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	828	-0-	-319 B	-0-	828 2	N	-0-			-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3027 - 3146
02	448 N	364	-0-	-84 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
07	403 N	272	-0-	-131 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-

SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3086 - 3144
02	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1209 N	1153	-0-	-56 B	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 2	N	-0-			-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1140	-0-	-69 B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3064 - 3162
02	2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2170 N	2092	-0-	-78 B	-0-	2092 2	N	-0-			-0-
04	2250 N	2210	-0-	-40 B	-0-	2210 2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2044	-0-	-188 B	-0-	2044 2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1635	-0-	-375 B	-0-	1635 2	N	-0-			-0-
07	2294 N	1818	-0-	-476 B	-0-	1818 2	N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 3158 - 3181
02	3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4154 N	3324	-0-	-830 B	-0-	3324 2	N	-0-			-0-
04	4410 N	3179	-0-	-1231 B	-0-	3179 2	N	-0-			-0-
05	4371 N	2952	-0-	-1419 B	-0-	2952 2	N	-0-			-0-
06	3981 N	3981	-0-	-0- B	-0-	3981 2	N	-0-			-0-
*07	4100 N	4100	-0-	-0- B	-0-	4100 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.//		357436								
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3092 - 3164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3164 N	2852	-0-	-312 B	-0-	2852 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3317 N	3064	-0-	-253 B	-0-	3064 2	N	-0-			-0-
04		3210 N	2941	-0-	-269 B	-0-	2941 2	N	-0-			-0-
05		3162 N	3054	-0-	-108 B	-0-	3054 2	N	-0-			-0-
06		2970 N	2891	-0-	-79 B	-0-	2891 2	N	-0-			-0-
07		3038 N	2824	-0-	-214 B	-0-	2824 2	N	-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3010 - 3070	
02		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 2	N	-0-			-0-
04		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 2	N	-0-			-0-
05		2604 N	2349	-0-	-255 B	-0-	2349 2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2497	-0-	-23 B	-0-	2497 2	N	-0-			-0-
*07		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 2	N	-0-			-0-

HERRMANN, J.B. WITTER		WELL #:		381190 1	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2870 - 2995	
02		2996 N	2731	-0-	-265 B	-0-	2731 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3333 N	3333	-0-	-0- B	-0-	3333 2	N	-0-			-0-
04		3544 N	3544	-0-	-0- B	-0-	3544 2	N	-0-			-0-
05		3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 2	N	-0-			-0-
06		2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741 2	N	-0-			-0-
07		3658 N	2873	-0-	-785 B	-0-	2873 2	N	-0-			-0-

PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2820 - 2930	
02		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 2	N	-0-			-0-
04		930 N	852	-0-	-78 B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
05		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 2	N	-0-			-0-
06		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-			-0-
07		868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 2	N	-0-			-0-

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2860 - 2990	
02		336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
04		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
05		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
06		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
07		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2850 - 2950	
02		980 N	699	-0-	-281 B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
04		1050 N	758	-0-	-292 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
05		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-			-0-
*07		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
HERRMANN, J.B.		//CONT.//		381190							
JERO		WELL #:		1	RRCID ->	175331	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2870 - 2991
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MENDY		WELL #:		1	RRCID ->	204862	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3128	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

HOPKINS, T. M. OPERATING CO.		WELL #:		399641	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2850 - 2860
STRATFORD UNIT				1							
02	812 N	807	-0-	-5	B	-0-	807	2			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	892	-0-	-7	B	-0-	892	2			-0-
04	870 N	866	-0-	-4	B	-0-	866	2			-0-
05	899 N	851	-0-	-48	B	-0-	851	2			-0-
06	870 N	840	-0-	-30	B	-0-	840	2			-0-
07	899 N	846	-0-	-53	B	-0-	846	2			-0-

HUNTER OIL CORPORATION		WELL #:		418953	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CHARLOTTE				1							
02	2436 N	2373	-0-	-63	B	-0-	2373	2			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2666 N	2527	-0-	-139	B	-0-	2527	2			-0-
04	2520 N	2431	-0-	-89	B	-0-	2431	2			-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	2			-0-
06	2460 N	1287	-0-	-1173	B	-0-	1287	2			-0-
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	B	-0-					-0-

COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
				1							
02	1344 N	1191	-0-	-153	B	-0-	1191	2			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1426 N	1410	-0-	-16	B	-0-	1410	2			-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2			-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	2			-0-
06	1350 N	1249	-0-	-101	B	-0-	1249	2			-0-
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					-0-

LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
				1							
02	1372 N	1345	-0-	-27	B	-0-	1345	2			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	2			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1581	2			-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2			-0-
06	1650 N	1477	-0-	-173	B	-0-	1477	2			-0-
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	B	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953							
PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 2		N	-0-		-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2		N	-0-		-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
06	1740 N	1439	-0-	-301 B	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-			N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY				427513			TOTAL DEPTH 5258			PERF. 2856 - 3448	
PRICE		WELL #:		1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989			
02	700 N	622	-0-	-78 B	-0-	622 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699 2		N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-		-0-
05	682 N	671	-0-	-11 B	-0-	671 2		N	-0-		-0-
06	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 2		N	-0-		-0-
*07	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2		N	-0-		-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160
02	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	899 N	779	-0-	-120 B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
04	1170 N	656	-0-	-514 B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
05	930 N	792	-0-	-138 B	-0-	792 2		N	-0-		-0-
06	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-		-0-
*07	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 2		N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012
02	896 N	833	-0-	-63 B	-0-	833 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
04	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2		N	-0-		-0-
06	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-		-0-
*07	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-		-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974			TOTAL DEPTH 2950			PERF. 2799 - 2950	
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	354 S	354	-0-	-0- B	-0-	354 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 S	342	-0-	-61 B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
04	480 S	314	-0-	-166 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
05	403 S	327	-0-	-76 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
06	330 S	298	-0-	-32 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
07	310 S	290	-0-	-20 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974								
ELLIOTT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027549		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-	-0-	
04	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-	-0-	
05	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-	-0-	
06	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907 3	N	-0-	-0-	
07	806 N	620	-0-	-186 B	-0-	620 3	N	-0-	-0-	

SHIRK		WELL #: 1		RRCID -> 027744		COMPL. DATE 12/29/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	418 S	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	527 S	495	-0-	-32 B	-0-	495 3	N	-0-	-0-	
04	510 S	453	-0-	-57 B	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
05	465 S	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
06	480 S	427	-0-	-53 B	-0-	427 3	N	-0-	-0-	
07	465 S	272	-0-	-193 B	-0-	272 3	N	-0-	-0-	

DON		WELL #: 1		RRCID -> 027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 2	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379 2	N	-0-	-0-	
05	1519 N	986	-0-	-533 B	-0-	986 2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	806	-0-	-604 B	-0-	806 2	N	-0-	-0-	
07	1426 N	1033	-0-	-393 B	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	

BECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027920		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	1288 N	1128	-0-	-160 B	-0-	1128 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1333 N	1299	-0-	-34 B	-0-	1299 2	N	-0-	-0-	
04	1260 N	1258	-0-	-2 B	-0-	1258 2	N	-0-	-0-	
05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2	N	-0-	-0-	
06	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2	N	-0-	-0-	
*07	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 027924		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	499	-0-	-214 B	-0-	499 2	N	-0-	-0-	
04	660 N	450	-0-	-210 B	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
05	682 N	493	-0-	-189 B	-0-	493 2	N	-0-	-0-	
06	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 2	N	-0-	-0-	
*07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-	-0-	

HART-BURNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027929		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	527 N	457	-0-	-70	B	-0-	457	2		N	-0-					-0-
04	510 N	422	-0-	-88	B	-0-	422	2		N	-0-					-0-
05	496 N	426	-0-	-70	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
06	450 N	406	-0-	-44	B	-0-	406	2		N	-0-					-0-
07	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2		N	-0-					-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752				
02	532 N	493	-0-	-39	B	-0-	493	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-					-0-
04	570 N	550	-0-	-20	B	-0-	550	3		N	-0-					-0-
05	558 N	427	-0-	-131	B	-0-	427	3		N	-0-					-0-
06	570 N	544	-0-	-26	B	-0-	544	3		N	-0-					-0-
07	558 N	507	-0-	-51	B	-0-	507	3		N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252					
02	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2		N	-0-					-0-
04	810 N	773	-0-	-37	B	-0-	773	2		N	-0-					-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2		N	-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2		N	-0-					-0-
*07	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2		N	-0-					-0-

DOC		WELL #:		2051	RRCID -> 162878			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID -> 163081			COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DOOLEY		WELL #:		3070D	RRCID -> 170806			COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
BIVINS A		WELL #:		6	RRCID ->	181126	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3066 - 3160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072
02	2856 N	2797	-0-	-59	B	-0-	2797	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3131 N	3113	-0-	-18	B	-0-	3113	3	N	-0-	-0-
04	2940 N	2923	-0-	-17	B	-0-	2923	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	3010	-0-	-90	B	-0-	3010	3	N	-0-	-0-
06	3018 N	3018	-0-	-0-	B	-0-	3018	3	N	-0-	-0-
*07	3080 N	3080	-0-	-0-	B	-0-	3080	3	N	-0-	-0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094
02	3135 N	3135	-0-	-0-	B	-0-	3135	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3255 N	3062	-0-	-193	B	-0-	3062	3	N	-0-	-0-
04	3420 N	2903	-0-	-517	B	-0-	2903	3	N	-0-	-0-
05	3472 N	2848	-0-	-624	B	-0-	2848	3	N	-0-	-0-
06	2970 N	2104	-0-	-866	B	-0-	2104	3	N	-0-	-0-
*07	3589 N	3589	-0-	-0-	B	-0-	3589	3	N	-0-	-0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2852 - 2988
02	1904 N	1662	-0-	-242	B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2108 N	2094	-0-	-14	B	-0-	2094	3	N	-0-	-0-
04	2030 N	2030	-0-	-0-	B	-0-	2030	3	N	-0-	-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	3	N	-0-	-0-
06	2040 N	1940	-0-	-100	B	-0-	1940	3	N	-0-	-0-
07	2108 N	1983	-0-	-125	B	-0-	1983	3	N	-0-	-0-

BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID ->	186893	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3047 - 3186
02	644 N	622	-0-	-22	B	-0-	622	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	3	N	-0-	-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3	N	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3	N	-0-	-0-
06	810 N	699	-0-	-111	B	-0-	699	3	N	-0-	-0-
07	868 N	737	-0-	-131	B	-0-	737	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID ->	189603	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3122 - 3172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-			-0-
05	1085 N	672	-0-	-413 B	-0-	672	3	N	-0-			-0-
06	1110 N	549	-0-	-561 B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
07	837 N	534	-0-	-303 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID ->	193490	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2954 - 3096
02	1400 N	740	-0-	-660 B	-0-	740	3	N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1116 N	544	-0-	-572 B	-0-	544	3	N	-0-			19
04	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3	N	-0-			19
05	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	3	N	-0-			19
06	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3	N	-0-			19
07	1426 N	1315	-0-	-111 B	-0-	1309	3	N	5	6	9	24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215
02	1568 N	1248	-0-	-320 B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1674 N	1358	-0-	-316 B	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1286	-0-	-109 B	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	445	-0-	-875 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
07	1643 N	870	-0-	-773 B	-0-	870	3	N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
02	896 N	794	-0-	-102 B	-0-	794	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	957	-0-	-4 B	-0-	957	3	N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-			-0-
05	868 N	673	-0-	-195 B	-0-	673	3	N	-0-			-0-
06	930 N	582	-0-	-348 B	-0-	582	3	N	-0-			-0-
*07	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-

BIVINS 53		WELL #:		1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
02	1036 N	449	-0-	-587 B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	598	-0-	-53 B	-0-	598	3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-			N	-0-			-0-
*07	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3	N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318	3	N	-0-			-0-
04	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3	N	-0-			-0-
05	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
06	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
07	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974							
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2886 - 3010
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032
02	588 N	527	-0-	-61	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	620 N	571	-0-	-49	B	-0-	571	3	N	-0-	-0-
04	570 N	551	-0-	-19	B	-0-	551	3	N	-0-	-0-
05	589 N	556	-0-	-33	B	-0-	556	3	N	-0-	-0-
06	540 N	539	-0-	-1	B	-0-	539	3	N	-0-	-0-
07	558 N	551	-0-	-7	B	-0-	551	3	N	-0-	-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920
02	1120 N	1111	-0-	-9	B	-0-	1111	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1198	-0-	-42	B	-0-	1198	2	N	-0-	-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	B	-0-	1184	2	N	-0-	-0-
05	1240 N	1202	-0-	-38	B	-0-	1202	2	N	-0-	-0-
06	1170 N	1162	-0-	-8	B	-0-	1162	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	1197	-0-	-12	B	-0-	1197	2	N	-0-	-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2914 - 2960
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794
02	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	866 N	866	-0-	-0-	B	-0-	866	3	N	-0-	-0-
04	990 N	808	-0-	-182	B	-0-	808	3	N	-0-	-0-
05	992 N	863	-0-	-129	B	-0-	863	3	N	-0-	-0-
06	840 N	787	-0-	-53	B	-0-	787	3	N	-0-	-0-
*07	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3	N	-0-	-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2786 - 2900
02	420 N	311	-0-	-109	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	147	-0-	-287	B	-0-	147	3	N	-0-	-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3	N	-0-	-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3	N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3	N	-0-	-0-
07	496 N	439	-0-	-57	B	-0-	439	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

02		112 N	69	-0-	-43 B	-1367	69	3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-1367					
03		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3	N	-0-			-0-
04		150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
07		124 N	28	-0-	-96 B	-0-	28	3	N	-0-			-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302	

08		0 W	4929	-0-	4929 B	5628	4929	3	N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 W	7009	-0-	7009 B	12637	7009	3	N	-0-			-0-
10		0 W	6372	-0-	6372 B	19009	6372	3	N	-0-			-0-
11		0 W	5789	-0-	5789 B	24798	5789	3	N	-0-			-0-
12		0 W	5546	-0-	5546 B	30344	5546	3	N	-0-			-0-
01		0 W	5240	-0-	5240 B	35584	5240	3	N	-0-			-0-
02		0 W	4422	-0-	4422 B	40006	4422	3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		40006									
03		0 W	4807	-0-	4807 B	44813	4807	3	N	-0-			-0-
04		0 W	4538	-0-	4538 B	49351	4538	3	N	-0-			-0-
05		0 W	4382	-0-	4382 B	53733	4382	3	N	-0-			-0-
06		0 W	4176	-0-	4176 B	57909	4176	3	N	-0-			-0-
07		0 W	4259	-0-	4259 B	62168	4259	3	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

02		616 N	583	-0-	-33 B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2	N	-0-			-0-
04		660 N	624	-0-	-36 B	-0-	624	2	N	-0-			-0-
05		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601	2	N	-0-			-0-
06		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2	N	-0-			-0-
07		651 N	635	-0-	-16 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-

COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

02		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-			-0-
04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2	N	-0-			-0-
05		589 N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2	N	-0-			-0-
06		540 N	526	-0-	-14 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
07		527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
HAILE				WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	494	-0-	-94 B	-0-		494 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	539	-0-	-50 B	-0-		539 2		N	-0-		-0-
04	570 N	511	-0-	-59 B	-0-		511 2		N	-0-		-0-
05	558 N	487	-0-	-71 B	-0-		487 2		N	-0-		-0-
06	510 N	479	-0-	-31 B	-0-		479 2		N	-0-		-0-
07	527 N	447	-0-	-80 B	-0-		447 2		N	-0-		-0-

HAMILTON RENTIE				WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-		203 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202 2		N	-0-		-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-		187 2		N	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29 B	-0-		188 2		N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-		179 2		N	-0-		-0-
07	186 N	185	-0-	-1 B	-0-		185 2		N	-0-		-0-

LASLEY, BERTHA E.				WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

LASLEY-HAYS				WELL #:	1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	784 N	693	-0-	-91 B	-0-		693 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	749	-0-	-57 B	-0-		749 2		N	-0-		-0-
04	840 N	718	-0-	-122 B	-0-		718 2		N	-0-		-0-
05	775 N	665	-0-	-110 B	-0-		665 2		N	-0-		-0-
06	720 N	667	-0-	-53 B	-0-		667 2		N	-0-		-0-
07	744 N	640	-0-	-104 B	-0-		640 2		N	-0-		-0-

LASLEY, SAM				WELL #:	1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-		100 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	94	-0-	-61 B	-0-		94 2		N	-0-		-0-
04	120 N	83	-0-	-37 B	-0-		83 2		N	-0-		-0-
05	124 N	76	-0-	-48 B	-0-		76 2		N	-0-		-0-
06	90 N	57	-0-	-33 B	-0-		57 2		N	-0-		-0-
07	93 N	55	-0-	-38 B	-0-		55 2		N	-0-		-0-

LASLEY, WALTER				WELL #:	A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	700 N	695	-0-	-5 B	-0-		695 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	757	-0-	-18 B	-0-		757 2		N	-0-		-0-
04	750 N	729	-0-	-21 B	-0-		729 2		N	-0-		-0-
05	775 N	749	-0-	-26 B	-0-		749 2		N	-0-		-0-
06	727 N	727	-0-	-0- B	-0-		727 2		N	-0-		-0-
*07	747 N	747	-0-	-0- B	-0-		747 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	456	-0-	-71	B	-0-	456	2	N	-0-		-0-
04	480 N	439	-0-	-41	B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
05	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
06	450 N	439	-0-	-11	B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
07	465 N	449	-0-	-16	B	-0-	449	2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	728 N	692	-0-	-36	B	-0-	692	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2	N	-0-		-0-
04	780 N	716	-0-	-64	B	-0-	716	2	N	-0-		-0-
05	775 N	537	-0-	-238	B	-0-	537	2	N	-0-		-0-
06	780 N	575	-0-	-205	B	-0-	575	2	N	-0-		-0-
07	744 N	605	-0-	-139	B	-0-	605	2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2	N	-0-		-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
05	372 N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2	N	-0-		-0-
06	360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
07	372 N	32	-0-	-340	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-

WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BARKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027865	COMPL. DATE	12/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		145
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		145
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		145
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		145
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		145
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		145

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
KISMET PROPERTIES, INC.			469866											
BILL			WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748	-	2874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	1015	-0-	-49 B	-0-	1015	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 N	1061	-0-	-55 B	-0-	1061	3		N	-0-				-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3		N	-0-				-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	3		N	-0-				-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-				-0-
*07	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3		N	-0-				-0-

L & G OPERATING, INC.			479725						CNTY: SHERMAN					
ROSIO			WELL #:	1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3476	-	3494
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

LASATER & CO, INC.			487415						CNTY: SHERMAN					
TEXAS HUGOTON GU -12-			WELL #:	1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
02	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	2270	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2		N	-0-				-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	2		N	-0-				-0-
06	1980 N	1743	-0-	-237 B	-0-	1743	2		N	-0-				-0-
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-				N	NO RPT				-0-

BONNIE -B-			WELL #:	3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036	-	3162
02	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2		N	-0-				-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69 B	-0-	1131	2		N	-0-				-0-
05	1209 N	999	-0-	-210 B	-0-	999	2		N	-0-				-0-
06	1170 N	1115	-0-	-55 B	-0-	1115	2		N	-0-				-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12			WELL #:	2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712	-	3104
02	5442 N	5442	-0-	-0- B	-0-	5442	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4861 N	4861	-0-	-0- B	-0-	4861	2		N	-0-				-0-
04	5730 N	4219	-0-	-1511 B	-0-	4219	2		N	-0-				-0-
05	6235 N	6235	-0-	-0- B	-0-	6235	2		N	-0-				-0-
*06	6033 N	6033	-0-	-0- B	-0-	6033	2		N	-0-				-0-
07	4371 N	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-				N	NO RPT				-0-

COFFEE			WELL #:	1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074	-	3265
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 W	3565	-0-	3565 B	3565	3565	2		N	-0-				-0-
04	0 W	5320	-0-	5320 B	8885	5320	2		N	-0-				-0-
05	0 W	5758	-0-	5758 B	14643	5758	2		N	-0-				-0-
06	0 W	4249	-0-	4249 B	18892	4249	2		N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	18892				N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
SMITH, L. L.				WELL #: A 1	RRCID ->	027813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

LILLIS, MICHAEL D.				500740							
PUGH				WELL #: 1344	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 2828 - 3050
02	980 N	903	-0-	-77	B	-0-	903	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1085 N	947	-0-	-138	B	-0-	947	2	N	-0-	-0-
04	990 N	937	-0-	-53	B	-0-	937	2	N	-0-	-0-
05	992 N	933	-0-	-59	B	-0-	933	2	N	-0-	-0-
06	930 N	898	-0-	-32	B	-0-	898	2	N	-0-	-0-
07	961 N	904	-0-	-57	B	-0-	904	2	N	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.				501545							
LEONARD AND STEINBERG				WELL #: 1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254
02	833 N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-	-0-
*04	1020 N	779	-0-	-241	B	-0-	779	3	N	-0-	-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3	N	-0-	-0-
*06	810 N	689	-0-	-121	B	-0-	689	3	N	-0-	-0-
07	806 N	667	-0-	-139	B	-0-	667	3	N	-0-	-0-

BLAKE UNIT				WELL #: 1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2957 - 3212
02	1836 N	1836	-0-	-0-	B	-0-	1836	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1748 N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	3	N	-0-	-0-
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	B	-0-	1771	3	N	-0-	-0-
*05	1821 N	1821	-0-	-0-	B	-0-	1821	3	N	-0-	-0-
*06	1860 N	1749	-0-	-111	B	-0-	1749	3	N	-0-	-0-
07	1829 N	1797	-0-	-32	B	-0-	1797	3	N	-0-	-0-

BLAKE TRUST -1-				WELL #: 2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3100 - 3270
02	2995 N	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3131 N	2947	-0-	-184	B	-0-	2947	3	N	-0-	-0-
*04	3180 N	2900	-0-	-280	B	-0-	2900	3	N	-0-	-0-
*05	1928 N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3	N	-0-	-0-
*06	3288 N	3288	-0-	-0-	B	-0-	3288	3	N	-0-	-0-
*07	3193 N	3193	-0-	-0-	B	-0-	3193	3	N	-0-	-0-

BLAKE				WELL #: 1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3152 - 3254
02	2800 N	3532	-0-	732	B	732	3532	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	732							
03	4092 N	2800	-0-	-1292	B	-0-	2800	3	N	-0-	-0-
*04	4050 #	3633	-0-	-417	B	-417	3633	3	N	-0-	-0-
*05	4185 #	3645	-0-	-540	B	-957	3645	3	N	-0-	-0-
*06	4050 #	3457	-0-	-593	B	-1550	3457	3	N	-0-	-0-
07	4185 #	3436	-0-	-749	B	-2299	3436	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2709 N	2709	-0-	-0- B	-0-	2709 3	N	-0-			-0-
*04		2700 N	2387	-0-	-313 B	-0-	2387 3	N	-0-			-0-
*05		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501 3	N	-0-			-0-
*06		2610 N	2009	-0-	-601 B	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
07		2480 N	2029	-0-	-451 B	-0-	2029 3	N	-0-			-0-

BLAKE -49-		WELL #:		2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222
02		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
*04		1440 N	1346	-0-	-94 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
*05		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
*06		1500 N	1282	-0-	-218 B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-

LUXOR OIL & GAS, INC.		511780										
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222
02		3248 #	2292	-0-	-956 B	-956	2292 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-956								
03		3596 #	2017	-0-	-1579 B	-2535	2017 3	N	-0-			-0-
04		3480 #	2366	-0-	-1114 B	-3649	2366 3	N	-0-			-0-
05		3596 #	2478	-0-	-1118 B	-4767	2478 3	N	-0-			-0-
06		3480 #	1946	-0-	-1534 B	-6301	1946 3	N	-0-			-0-
07		3596 #	2241	-0-	-1355 B	-7656	2241 3	N	-0-			-0-

PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170
02		1596 N	1129	-0-	-467 B	-0-	1129 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1271 N	993	-0-	-278 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
04		1440 N	1165	-0-	-275 B	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
05		1240 N	1220	-0-	-20 B	-0-	1220 3	N	-0-			-0-
06		960 N	958	-0-	-2 B	-0-	958 3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1103	-0-	-106 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-

MAREXCO, INC.		525915										
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1036	RRCID ->	166308	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	2914	PERF.	2793 - 2915
02		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 2	N	-0-			-0-
04		900 N	845	-0-	-55 B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
05		899 N	699	-0-	-200 B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
*06		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
*07		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2	N	-0-			-0-

COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880
02		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1606	-0-	-44 B	-0-	1606 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	1563 2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1441	-0-	-119 B	-0-	1441 2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	1558 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
MAREXCO, INC.		//CONT.// 525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1040		RRCID -> 167975		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2845 - 2915	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2	N	-0-	-0-
05	186 N	106	-0-	-80	B	-0-	106	2	N	-0-	-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
*07	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-	-0-

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1039		RRCID -> 168275		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2800 - 2922	
02	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2	N	-0-	-0-
04	1260 N	311	-0-	-949	B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	271	-0-	-1000	B	-0-	271	2	N	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	B	-0-	-720		N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-	-310		N	-0-	-0-

MGE RESOURCES, INC.		563288									
APOLLO JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 077747		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3408 - 3470	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573									
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 138746		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3187 - 3318	
02	728 N	279	-0-	-449	B	-0-	279	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	272	-0-	-193	B	-0-	272	3	N	-0-	-0-
04	600 N	10	-0-	-590	B	-0-	10	3	N	-0-	-0-
05	310 N	277	-0-	-33	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	B	-0-	249	3	N	-0-	-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	3	N	-0-	-0-

STEEL		WELL #: 2		RRCID -> 150984		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3130 - 3462	
02	1693 N	1693	-0-	-0-	B	-0-	1693	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1550 N	1040	-0-	-510	B	-0-	1040	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	57	-0-	-1023	B	-0-	57	3	N	-0-	-0-
05	1860 N	861	-0-	-999	B	-0-	861	3	N	-0-	-0-
06	1020 N	527	-0-	-493	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-	-0-

TERRELL		WELL #: A 1		RRCID -> 162222		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 3568		PERF. 3220 - 3376	
02	2016 N	1351	-0-	-665	B	-0-	1351	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2232 N	1863	-0-	-369	B	-0-	1863	3	N	-0-	-0-
04	1680 N	403	-0-	-1277	B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
05	1488 N	1180	-0-	-308	B	-0-	1180	3	N	-0-	-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	B	-0-	1948	3	N	-0-	-0-
*07	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		//CONT.//		620573				TOTAL DEPTH	2995 PERF.	2720 - 2920		
NATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	639	-0-	-12	B	-0-	639	3	N	-0-	-0-	
04	690 N	600	-0-	-90	B	-0-	600	3	N	-0-	-0-	
05	651 N	604	-0-	-47	B	-0-	604	3	N	-0-	-0-	
06	630 N	561	-0-	-69	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-	
07	620 N	582	-0-	-38	B	-0-	582	3	N	-0-	-0-	

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1400 N	1280	-0-	-120	B	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1984 N	1638	-0-	-346	B	-0-	1638	3	N	-0-	-0-	
04	1050 N	164	-0-	-886	B	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
05	1426 N	517	-0-	-909	B	-0-	517	3	N	-0-	-0-	
06	1590 N	1170	-0-	-420	B	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	

CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	027262	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	784 N	555	-0-	-229	B	-0-	555	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	930 N	791	-0-	-139	B	-0-	791	3	N	-0-	-0-	
04	600 N	148	-0-	-452	B	-0-	148	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	415	-0-	-205	B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
06	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3	N	-0-	-0-	
*07	755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3	N	-0-	-0-	

ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	0 W	1486	-0-	1486	B	-4105	1486	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-4105					
03	0 W	2035	-0-	2035	B	2035	2035	3	N	-0-	-0-	
04	0 W	251	-0-	251	B	2286	251	3	N	-0-	-0-	
05	0 W	709	-0-	709	B	2995	709	3	N	-0-	-0-	
06	0 W	1563	-0-	1563	B	4558	1563	3	N	-0-	-0-	
07	0 W	1571	-0-	1571	B	6129	1571	3	N	-0-	-0-	

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2380 N	1757	-0-	-623	B	-10405	1757	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-10405					
03	3224 N	2646	-0-	-578	B	-0-	2646	3	N	-0-	-0-	
04	1950 N	245	-0-	-1705	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	
05	1953 N	712	-0-	-1241	B	-0-	712	3	N	-0-	-0-	
06	2550 N	1639	-0-	-911	B	-0-	1639	3	N	-0-	-0-	
*07	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4256 N	2758	-0-	-1498	B	-21711	2758	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5523			CANCELLED UNDERAGE ->	-16188					
03	0 W	4053	-0-	4053	B	-1470	4053	3	N	-0-	-0-	
04	0 W	534	-0-	534	B	-936	534	3	N	-0-	-0-	
05	0 W	2739	-0-	2739	B	1803	2739	3	N	-0-	-0-	
06	0 W	3563	-0-	3563	B	5366	3563	3	N	-0-	-0-	
07	0 W	3704	-0-	3704	B	9070	3704	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HAUTER		WELL #:		1	RRCID ->	027268	COMPL. DATE	12/05/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	3052 N	2070	-0-	-982	B	-10233	2070	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1087		CANCELLED UNDERAGE ->		-9146								
03	3534 N	3061	-0-	-473	B	-1087	3061	3		N	-0-					-0-
04	2190 N	412	-0-	-1778	B	-1087	412	3		N	-0-					-0-
05	2294 N	1914	-0-	-380	B	-1087	1914	3		N	-0-					-0-
06	2970 N	2469	-0-	-501	B	-1087	2469	3		N	-0-					-0-
*07	1569 N	2656	-0-	1087	B	-0-	2656	3		N	-0-					-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	560 N	91	-0-	-469	B	-0-	91	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	930 N	593	-0-	-337	B	-0-	593	3		N	-0-					-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3		N	-0-					-0-
06	570 N	76	-0-	-494	B	-0-	76	3		N	-0-					-0-
*07	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		N	-0-					-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	1568 N	1096	-0-	-472	B	-0-	1096	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1860 N	1632	-0-	-228	B	-0-	1632	3		N	-0-					-0-
04	1350 N	288	-0-	-1062	B	-0-	288	3		N	-0-					-0-
05	1209 N	904	-0-	-305	B	-0-	904	3		N	-0-					-0-
06	1590 N	1556	-0-	-34	B	-0-	1556	3		N	-0-					-0-
*07	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	3		N	-0-					-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	1960 N	1387	-0-	-573	B	-0-	1387	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2387 N	2011	-0-	-376	B	-0-	2011	3		N	-0-					-0-
04	1410 N	157	-0-	-1253	B	-0-	157	3		N	-0-					-0-
05	1550 N	692	-0-	-858	B	-0-	692	3		N	-0-					-0-
06	1950 N	1041	-0-	-909	B	-0-	1041	3		N	-0-					-0-
07	0 W	877	-0-	877	B	877	877	3		N	-0-					-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
02	2716 N	1790	-0-	-926	B	-4761	1790	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-4761								
03	2821 N	2478	-0-	-343	B	-0-	2478	3		N	-0-					-0-
04	2190 N	352	-0-	-1838	B	-0-	352	3		N	-0-					-0-
05	1984 N	1174	-0-	-810	B	-0-	1174	3		N	-0-					-0-
06	3276 N	3276	-0-	-0-	B	-0-	3276	3		N	-0-					-0-
*07	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	1292	3		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2660 N	1612	-0-	-1048 B	-13491	1612 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-13491						
03	2914 N	2621	-0-	-293 B	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
04	2250 N	535	-0-	-1715 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0 B	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0 B	-0-	2552 3		N	-0-			-0-
07	0 W	2548	-0-	2548 B	2548	2548 3		N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	6074 N	6074	-0-	-0- B	-0-	6074 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	6510 N	6169	-0-	-341 B	-0-	6169 3		N	-0-			-0-
04	5880 N	5880	-0-	-0- B	-0-	5880 3		N	-0-			-0-
05	6727 N	6064	-0-	-663 B	-0-	6064 3		N	-0-			-0-
06	5970 N	5514	-0-	-456 B	-0-	5514 3		N	-0-			-0-
07	6076 N	5781	-0-	-295 B	-0-	5781 3		N	-0-			-0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231	
02	1232 N	1166	-0-	-66 B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1310	-0-	-116 B	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1246	-0-	-44 B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
05	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1195	-0-	-65 B	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8 B	-0-	1294 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5088 N	5088	-0-	-0- B	-0-	5088 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5549 N	5271	-0-	-278 B	-0-	5271 3		N	-0-			-0-
04	0 W	5011	-0-	5011 B	5011	5011 3		N	-0-			-0-
05	0 W	5081	-0-	5081 B	10092	5081 3		N	-0-			-0-
06	0 W	4747	-0-	4747 B	14839	4747 3		N	-0-			-0-
07	0 W	4931	-0-	4931 B	19770	4931 3		N	-0-			-0-

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1325	-0-	-25 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1373	-0-	-53 B	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	1300	-0-	-20 B	-0-	1300 3		N	-0-			-0-
07	1364 N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4469 N	4469	-0-	-0- B	-0-	4469 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	7037 N	4512	-0-	-2525 B	-0-	4512 3		N	-0-			-0-
04	4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 3		N	-0-			-0-
05	4960 N	4188	-0-	-772 B	-0-	4188 3		N	-0-			-0-
06	4380 N	3560	-0-	-820 B	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
07	4278 N	3763	-0-	-515 B	-0-	3763 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4632 N	4632	-0-	-0- B	-0-	4632	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4739 N	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	3	N	-0-			-0-
04	4442 N	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	3	N	-0-			-0-
05	5115 N	4460	-0-	-655 B	-0-	4460	3	N	-0-			-0-
06	4590 N	4158	-0-	-432 B	-0-	4158	3	N	-0-			-0-
07	4588 N	4265	-0-	-323 B	-0-	4265	3	N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	2352 N	3188	-0-	836 B	-5414	3188	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-5414						
03	2728 N	2195	-0-	-533 B	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
04	2070 N	488	-0-	-1582 B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
05	3534 N	2286	-0-	-1248 B	-0-	2286	3	N	-0-			-0-
06	2130 N	1884	-0-	-246 B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
*07	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3	N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	6104 N	6053	-0-	-51 B	-2818	6053	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1323	CANCELLED UNDERAGE	->	-1495						
03	6758 N	6664	-0-	-94 B	-1323	6664	3	N	-0-			-0-
04	0 W	6416	-0-	6416 B	5093	6416	3	N	-0-			-0-
05	0 W	6210	-0-	6210 B	11303	6210	3	N	-0-			-0-
06	0 W	6338	-0-	6338 B	17641	6338	3	N	-0-			-0-
07	0 W	6374	-0-	6374 B	24015	6374	3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	3873 N	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4061 N	3860	-0-	-201 B	-0-	3860	3	N	-0-			-0-
04	3670 N	3670	-0-	-0- B	-0-	3670	3	N	-0-			-0-
05	4278 N	3729	-0-	-549 B	-0-	3729	3	N	-0-			-0-
06	3750 N	3485	-0-	-265 B	-0-	3485	3	N	-0-			-0-
07	3782 N	3647	-0-	-135 B	-0-	3647	3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	4844 N	4824	-0-	-20 B	-0-	4824	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5301 N	4960	-0-	-341 B	-0-	4960	3	N	-0-			-0-
04	4758 N	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	3	N	-0-			-0-
05	5332 N	4837	-0-	-495 B	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
06	4800 N	4580	-0-	-220 B	-0-	4580	3	N	-0-			-0-
07	4929 N	4795	-0-	-134 B	-0-	4795	3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	5243 N	5243	-0-	-0- B	-0-	5243	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5549 N	5359	-0-	-190 B	-0-	5359	3	N	-0-			-0-
04	5122 N	5122	-0-	-0- B	-0-	5122	3	N	-0-			-0-
05	5797 N	5246	-0-	-551 B	-0-	5246	3	N	-0-			-0-
06	5190 N	4888	-0-	-302 B	-0-	4888	3	N	-0-			-0-
07	5301 N	5102	-0-	-199 B	-0-	5102	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3134 - 3213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-6649		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-6649						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3215 - 3280	
02	2548 N	1973	-0-	-575 B	-20507	1973 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3880	CANCELLED UNDERAGE ->		-16627						
03	3782 N	2716	-0-	-1066 B	-3880	2716 3		N	-0-			-0-
04	2940 N	210	-0-	-2730 B	-3880	210 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	651	-0-	-1519 B	-3880	651 3		N	-0-			-0-
06	2640 N	1416	-0-	-1224 B	-3880	1416 3		N	-0-			-0-
07	217 N	1382	-0-	1165 B	-2715	1382 3		N	-0-			-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF. 3002 - 3191	
02	476 N	448	-0-	-28 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	612 3		N	-0-			-0-
04	690 N	391	-0-	-299 B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3		N	-0-			-0-
06	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	544 3		N	-0-			-0-
*07	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
02	504 N	245	-0-	-259 B	-0-	245 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	651 N	508	-0-	-143 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
04	450 N	49	-0-	-401 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05	279 N	163	-0-	-116 B	-0-	163 3		N	-0-			-0-
06	480 N	417	-0-	-63 B	-0-	417 3		N	-0-			-0-
*07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210	
02	1932 N	1463	-0-	-469 B	-3212	1463 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3212						
03	2573 N	2164	-0-	-409 B	-0-	2164 3		N	-0-			-0-
04	1530 N	214	-0-	-1316 B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1319	-0-	-293 B	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
06	2100 N	1818	-0-	-282 B	-0-	1818 3		N	-0-			-0-
*07	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3		N	-0-			-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	088100	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3320 - 3360	
02	616 N	420	-0-	-196 B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	568	-0-	-114 B	-0-	568 3		N	-0-			-0-
04	480 N	83	-0-	-397 B	-0-	83 3		N	-0-			-0-
05	465 N	211	-0-	-254 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
06	540 N	535	-0-	-5 B	-0-	535 3		N	-0-			-0-
*07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148 - 3218	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1064 N	539	-0-	-525 B	-0-	539	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1209 N	1100	-0-	-109 B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
04	810 N	110	-0-	-700 B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
05	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3	N	-0-			-0-
06	1050 N	861	-0-	-189 B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
*07	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3	N	-0-			-0-

BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3330	
02	140 N	72	-0-	-68 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3	N	-0-			-0-
04	180 N	28	-0-	-152 B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-			-0-
*07	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-			-0-

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146	
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846	3	N	-0-			-0-
04	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838	3	N	-0-			-0-
06	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
07	837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	3	N	-0-			-0-

ETTER		WELL #:		2	RRCID ->	203273	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3179 - 3389	
02	672 N	544	-0-	-128 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	899 N	519	-0-	-380 B	-0-	519	3	N	-0-			-0-
04	630 N	90	-0-	-540 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
05	589 N	260	-0-	-329 B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
06	510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
*07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3	N	-0-			-0-

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918	
02	1064 N	1010	-0-	-54 B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1178 N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1054	-0-	-56 B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	1062	-0-	-18 B	-0-	1062	3	N	-0-			-0-
*07	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-

AMEND		WELL #:		1	RRCID ->	235834	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 3044 - 3171	
02	56 N	29	-0-	-27 B	-0-	29	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1568 N	1460	-0-	-108 B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1586	-0-	-88 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1518	-0-	-72 B	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537 3	N	-0-			-0-
06	1530 N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	1487 3	N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401
02	3976 N	2830	-0-	-1146 B	-18985	2830 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7606	CANCELLED UNDERAGE	->	-11379					
03	3565 N	2907	-0-	-658 B	-7606	2907 3	N	-0-			-0-
04	3150 N	712	-0-	-2438 B	-7606	712 3	N	-0-			-0-
05	3131 N	3562	-0-	431 B	-7175	3562 3	N	-0-			-0-
06	2820 N	3785	-0-	965 B	-6210	3785 3	N	-0-			-0-
07	744 N	3924	-0-	3180 B	-3030	3924 3	N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298
02	4060 N	4099	-0-	39 B	-18957	4099 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-18957					
03	4495 N	4154	-0-	-341 B	-0-	4154 3	N	-0-			-0-
04	4140 N	3930	-0-	-210 B	-0-	3930 3	N	-0-			-0-
05	4526 N	4000	-0-	-526 B	-0-	4000 3	N	-0-			-0-
06	4020 N	3678	-0-	-342 B	-0-	3678 3	N	-0-			-0-
07	4061 N	3860	-0-	-201 B	-0-	3860 3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247
02	5516 N	5414	-0-	-102 B	-21425	5414 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-21425					
03	5952 N	5488	-0-	-464 B	-0-	5488 3	N	-0-			-0-
04	5250 N	5204	-0-	-46 B	-0-	5204 3	N	-0-			-0-
05	5983 N	5279	-0-	-704 B	-0-	5279 3	N	-0-			-0-
06	5310 N	4931	-0-	-379 B	-0-	4931 3	N	-0-			-0-
07	5363 N	5101	-0-	-262 B	-0-	5101 3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310
02	5768 N	5579	-0-	-189 B	-21818	5579 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-21818					
03	6200 N	5856	-0-	-344 B	-0-	5856 3	N	-0-			-0-
04	5850 N	5540	-0-	-310 B	-0-	5540 3	N	-0-			-0-
05	6169 N	5615	-0-	-554 B	-0-	5615 3	N	-0-			-0-
06	5670 N	5316	-0-	-354 B	-0-	5316 3	N	-0-			-0-
07	5735 N	5550	-0-	-185 B	-0-	5550 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256
02	26628 #	8851	-0-	-17777 B	-213442	8851 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-112205	CANCELLED UNDERAGE	->	-101237					
03	29481 #	9464	-0-	-20017 B	-132222	9464 3	N	-0-			-0-
04	T. A.	8983	-0-	8983 B	-123239	8983 3	N	-0-			-0-
05	T. A.	9194	-0-	9194 B	-114045	9194 3	N	-0-			-0-
06	0 N	8381	-0-	8381 B	-105664	8381 3	N	-0-			-0-
07	0 N	8245	-0-	8245 B	-97419	8245 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27132 #	4256	-0-	-22876 B	-273575	4256 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-143000	CANCELLED UNDERAGE ->	-130575						
03	30039 #	4449	-0-	-25590 B	-168590	4449 3		N	-0-			-0-
04	29070 #	3981	-0-	-25089 B	-193679	3981 3		N	-0-			-0-
05	T. A.	4337	-0-	4337 B	-189342	4337 3		N	-0-			-0-
06	T. A.	4003	-0-	4003 B	-185339	4003 3		N	-0-			-0-
07	T. A.	4022	-0-	4022 B	-181317	4022 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278	
02	0 Z	6680	-0-	6680 B	135953	6680 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			135953								
03	0 Z	7243	-0-	7243 B	143196	7243 3		N	-0-			-0-
04	150218 R	7022	-0-	-143196 B	-0-	7022 3		N	-0-			-0-
05	23715 #	7122	-0-	-16593 B	-16593	7122 3		N	-0-			-0-
06	22950 #	6727	-0-	-16223 B	-32816	6727 3		N	-0-			-0-
07	7254 N	7005	-0-	-249 B	-32816	7005 3		N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358	
02	8988 #	6597	-0-	-2391 B	-12341	6597 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-12341								
03	9951 #	4753	-0-	-5198 B	-17539	4753 3		N	-0-			-0-
04	9630 #	643	-0-	-8987 B	-26526	643 3		N	-0-			-0-
05	9951 #	2432	-0-	-7519 B	-34045	2432 3		N	-0-			-0-
06	0 W	6761	-0-	6761 B	-27284	6761 3		N	-0-			-0-
07	0 W	9485	-0-	9485 B	-17799	9485 3		N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329	
02	10640 #	7524	-0-	-3116 B	-10780	7524 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10780								
03	11780 #	3608	-0-	-8172 B	-18952	3608 3		N	-0-			-0-
04	11400 #	1093	-0-	-10307 B	-29259	1093 3		N	-0-			-0-
05	11780 #	3591	-0-	-8189 B	-37448	3591 3		N	-0-			-0-
06	11400 #	7764	-0-	-3636 B	-41084	7764 3		N	-0-			-0-
07	11780 #	5122	-0-	-6658 B	-47742	5122 3		N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347	
02	12908 #	7564	-0-	-5344 B	-10978	7564 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10978								
03	14291 #	8329	-0-	-5962 B	-16940	8329 3		N	-0-			-0-
04	13830 #	8140	-0-	-5690 B	-22630	8140 3		N	-0-			-0-
05	14291 #	7019	-0-	-7272 B	-29902	7019 3		N	-0-			-0-
06	13830 #	6758	-0-	-7072 B	-36974	6758 3		N	-0-			-0-
07	0 W	7168	-0-	7168 B	-29806	7168 3		N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-10978								
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	102	-0-	102 B	102 3			N	-0-			-0-
05	1426 #	473	-0-	-953 B	-851 473 3			N	-0-			-0-
06	1860 #	9	-0-	-1851 B	-2702 9 3			N	-0-			-0-
07	1922 #	85	-0-	-1837 B	-4539 85 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	271	-0-	271	B	271	271	3	N	-0-		-0-
05	0	1190	-0-	1190	B	1461	1190	3	N	-0-		-0-
06	2741 R	1280	-0-	-1461	B	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
07	2759 #	1180	-0-	-1579	B	-1579	1180	3	N	-0-		-0-

GILLESPIE		WELL #:		2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	289	-0-	289	B	289	289	3	N	-0-		-0-
05	0	4511	-0-	4511	B	4800	4511	3	N	-0-		-0-
06	9921 R	5121	-0-	-4800	B	-0-	5121	3	N	-0-		-0-
07	9207 #	5143	-0-	-4064	B	-4064	5143	3	N	-0-		-0-

TANDY		WELL #:		2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	6816 #	6486	-0-	-330	B	-330	6486	3	N	-0-		-0-
07	17608 #	6302	-0-	-11306	B	-11636	6302	3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	1792 R	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3	N	-0-		-0-
07	2387 #	2151	-0-	-236	B	-236	2151	3	N	-0-		-0-

PRYMECK		WELL #:		2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224	
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0	3915	-0-	3915	B	3915	3915	3	N	-0-		-0-
06	0	5417	-0-	5417	B	9332	5417	3	N	-0-		-0-
*07	14334 R	5002	-0-	-9332	B	-0-	5002	3	N	-0-		-0-

PRICE		WELL #:		602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350	
05	0	3652	-0-	3652	B	3652	3652	3	N	-0-		-0-
06	0	6429	-0-	6429	B	10081	6429	3	N	-0-		-0-
*07	17852 R	7771	-0-	-10081	B	-0-	7771	3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:		4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334	
04	0	250	-0-	250	B	250	250	3	N	-0-		-0-
05	0	6768	-0-	6768	B	7018	6768	3	N	-0-		-0-
06	2296 #	NO RPT	-0-	-2296	B	4722			N	NO RPT		-0-
*07	11653 R	6931	-0-	-4722	B	-0-	6931	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 -	3332
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6300 #	1646	-0-	-4654 B	-20262	1646	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-20262									
03		6975 #	1013	-0-	-5962 B	-26224	1013	3	N	-0-			-0-
04		6750 #	591	-0-	-6159 B	-32383	591	3	N	-0-			-0-
05		6975 #	2653	-0-	-4322 B	-36705	2653	3	N	-0-			-0-
06		6750 #	2794	-0-	-3956 B	-40661	2794	3	N	-0-			-0-
07		6975 #	2737	-0-	-4238 B	-44899	2737	3	N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
BRILLHART		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 -	3477
02		2296 N	917	-0-	-1379 B	-0-	917	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2449 N	2428	-0-	-21 B	-0-	2428	3	N	-0-			-0-
04		2100 N	1510	-0-	-590 B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
06		2340 N	2129	-0-	-211 B	-0-	2129	3	N	-0-			-0-
*07		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	3	N	-0-			-0-

DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 -	3430
02		3388 #	2792	-0-	-596 B	-1334	2792	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1334									
03		3751 #	2684	-0-	-1067 B	-2401	2684	3	N	-0-			-0-
04		3630 #	1042	-0-	-2588 B	-4989	1042	3	N	-0-			-0-
05		3751 #	1694	-0-	-2057 B	-7046	1694	3	N	-0-			-0-
06		3630 #	-0-	-0-	-3630 B	-10676			N	-0-			-0-
07		3286 #	2582	-0-	-704 B	-11380	2582	3	N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
LAMB		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 -	3355
02		4116 N	3866	-0-	-250 B	-0-	3866	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4604 N	4604	-0-	-0- B	-0-	4604	3	N	-0-			-0-
04		3900 N	3716	-0-	-184 B	-0-	3716	3	N	-0-			-0-
05		4278 N	4230	-0-	-48 B	-0-	4230	3	N	-0-			-0-
06		4470 N	4103	-0-	-367 B	-0-	4103	3	N	-0-			-0-
*07		4307 N	4307	-0-	-0- B	-0-	4307	3	N	-0-			-0-

RABCO ENERGY				687738									
LACY, MEEK C		WELL #:		1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
CLUCK				WELL #: 1		RRCID -> 192832		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
04	660 N	642	-0-	-18 B	-0-	642 2		N	-0-			-0-
05	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 2		N	-0-			-0-
06	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
*07	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-

VALL				WELL #: 1121		RRCID -> 192840		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206		
02	532 N	519	-0-	-13 B	-0-	519 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
*07	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-

HAILE				WELL #: 1239		RRCID -> 192843		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010		
02	504 N	456	-0-	-48 B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
03	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
*07	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840								
SHEFFY				WELL #: 1		RRCID -> 072243		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753		
*08	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
*10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2		N	-0-			-0-
*11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
*12	775 N	596	-0-	-179 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
01	620 N	577	-0-	-43 B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
02	560 N	510	-0-	-50 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
*03	589 N	493	-0-	-96 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*04	570 N	262	-0-	-308 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
*05	558 N	293	-0-	-265 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
*06	480 N	120	-0-	-360 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07	248 N	31	-0-	-217 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-

STROTHER				WELL #: 1		RRCID -> 073123		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2660 - 2750		
*08	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	720 N	593	-0-	-127 B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
*10	775 N	736	-0-	-39 B	-0-	736 2		N	-0-			-0-
*11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
*12	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
*03	806 N	704	-0-	-102 B	-0-	704 2		N	-0-			-0-
*04	810 N	705	-0-	-105 B	-0-	705 2		N	-0-			-0-
*05	806 N	784	-0-	-22 B	-0-	784 2		N	-0-			-0-
*06	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
*07	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840									
ENGLEBRECHT		WELL #: 2 R		RRCID -> 125262		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2726 - 2784	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1288 N	1253	-0-	-35 B	-0-	1253	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1395 N	1371	-0-	-24 B	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
04	1350 N	1307	-0-	-43 B	-0-	1307	2		N	-0-	-0-
05	1395 N	1327	-0-	-68 B	-0-	1327	2		N	-0-	-0-
06	1320 N	1278	-0-	-42 B	-0-	1278	2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1321	-0-	-43 B	-0-	1321	2		N	-0-	-0-

BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 132678		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 2854 - 3078	
02	2072 N	1558	-0-	-514 B	-0-	1558	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2		N	-0-	-0-
04	2190 N	510	-0-	-1680 B	-0-	510	2		N	-0-	-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	2		N	-0-	-0-
06	2190 N	1993	-0-	-197 B	-0-	1993	2		N	-0-	-0-
*07	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2		N	-0-	-0-

BRYAN		WELL #: 3		RRCID -> 192515		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 2632 - 3368	
02	12376 N	9351	-0-	-3025 B	-0-	9351	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	13503 N	13503	-0-	-0- B	-0-	13503	2		N	-0-	-0-
04	13110 N	3057	-0-	-10053 B	-0-	3057	2		N	-0-	-0-
05	13523 N	13523	-0-	-0- B	-0-	13523	2		N	-0-	-0-
06	13080 N	11955	-0-	-1125 B	-0-	11955	2		N	-0-	-0-
*07	13512 N	13512	-0-	-0- B	-0-	13512	2		N	-0-	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
WHITTINGTON-NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 027287		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	616 N	370	-0-	-246 B	-0-	370	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	613	-0-	-100 B	-0-	613	2		N	-0-	-0-
04	540 N	84	-0-	-456 B	-0-	84	2		N	-0-	-0-
05	403 N	328	-0-	-75 B	-0-	328	2		N	-0-	-0-
06	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-	-0-
*07	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2		N	-0-	-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 027288		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2324 N	2140	-0-	-184 B	-0-	2140	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2542 N	2463	-0-	-79 B	-0-	2463	2		N	-0-	-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2		N	-0-	-0-
05	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2		N	-0-	-0-
06	2370 N	2021	-0-	-349 B	-0-	2021	2		N	-0-	-0-
*07	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	2		N	-0-	-0-

BULLINGTON		WELL #: 1120		RRCID -> 028019		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	2044 N	1870	-0-	-174 B	-0-	1870	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2170 N	2096	-0-	-74 B	-0-	2096	2		N	-0-	-0-
04	2100 N	2070	-0-	-30 B	-0-	2070	2		N	-0-	-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	2		N	-0-	-0-
06	2040 N	2014	-0-	-26 B	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
07	2139 N	1468	-0-	-671 B	-0-	1468	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
LUNT		WELL #: 1		RRCID -> 028024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		1984 N	1726	-0-	-258 B	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1730	-0-	-190 B	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
05		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
06		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2	N	-0-		-0-
*07		1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 2	N	-0-		-0-

MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3260 - 3345	
02		364 S	316	-0-	-48 B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		523 S	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
04		525 S	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-		-0-
05		341 S	72	-0-	-269 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
06		510 S	149	-0-	-361 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
07		558 S	80	-0-	-478 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-

SANGSTER, TOMMY R.		746001									
SANGSTER		WELL #: 1		RRCID -> 124906		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 293 - 3036	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHMID PROPERTIES, INC.		754100									
PUGH		WELL #: 1354		RRCID -> 113212		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 1200 - 1300	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

AYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 125261		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 2926 - 2980	
02		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-		-0-
04		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-		-0-
05		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-		-0-
*06		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDERS		WELL #: 1351		RRCID -> 127633		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2864 - 2960	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
04		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2	N	-0-		-0-
05		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2	N	-0-		-0-
*06		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.			780000									
PRONGER			WELL #:	1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 - 3211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	699	-0-	-14 B	-0-	699 2	N	-0-			-0-
04		720 N	615	-0-	-105 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
05		713 N	689	-0-	-24 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
06		690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660 2	N	-0-			-0-
*07		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-

DAHL					WELL #:	105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 2758 - 2912
02		756 N	709	-0-	-47 B	-0-	709 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	700	-0-	-137 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
04		840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
05		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2	N	-0-			-0-
06		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
07		837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-

SNW OPERATING COMPANY					799856							
BRADLEY					WELL #:	1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		N	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
*06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRADLEY					WELL #:	2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-		N	-0-			-0-
05		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
*06		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCLOY					WELL #:	2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 2968 - 3146
02		1624 N	1434	-0-	-190 B	-0-	1434 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2	N	-0-			-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
05		1581 N	755	-0-	-826 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
06		1590 N	313	-0-	-1277 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420							
ARCHER "F"					WELL #:	1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507 PERF. 2858 - 2893
02		3136 N	1758	-0-	-1378 B	-0-	1758 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3069 N	2178	-0-	-891 B	-0-	2178 2	N	-0-			-0-
04		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2	N	-0-			-0-
05		2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 2	N	-0-			-0-
06		2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649 2	N	-0-			-0-
*07		2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	2869 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	825420								
ARCHER "E"		WELL #:	1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 - 2988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		700 N	684	-0-	-16 B	-0-	84 1	600 2	N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		979 N	979	-0-	-0- B	-0-	101 1	878 2	N	-0-	-0-
04		600 N	382	-0-	-218 B	-0-	43 1	339 2	N	-0-	-0-
05		744 N	555	-0-	-189 B	-0-	67 1	488 2	N	-0-	-0-
06		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	91 1	878 2	N	-0-	-0-
*07		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	63 1	407 2	N	-0-	-0-

TAYLOR, GORDON OIL COMPANY, LP					837701						
MITCH & MITZIE		WELL #:	3	RRCID ->	081577	COMPL. DATE	09/24/1978	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	3125 - 3244
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BRITNEY		WELL #:	1	RRCID ->	102336	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2996 - 3084
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

MITCH & MITZIE		WELL #:	1B	RRCID ->	223457	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2939 - 3190
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

TRAVELERS OIL COMPANY					865980						
HAAS		WELL #:	1	RRCID ->	027299	COMPL. DATE	03/17/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-	-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-	-0-
05		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3		N	-0-	-0-
06		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
*07		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-	-0-

STERL		WELL #:	1	RRCID ->	027309	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-	-0-
04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3		N	-0-	-0-
05		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3		N	-0-	-0-
06		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-	-0-
07		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
05	341 N	155	-0-	-186 B	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	330 N	129	-0-	-201 B	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*07	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-

DUVALL		WELL #:		1	RRCID ->	027385	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	140 N	8	-0-	-132 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	240 N	186	-0-	-54 B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027471	COMPL. DATE	08/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1									
03	14B2 EXT	4	-0-	4 B	5	4	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7 B	12	7	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	6	-0-	6 B	18	6	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	6	-0-	6 B	24	6	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	24				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-		-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3	N	-0-		-0-
05	217 N	183	-0-	-34	B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
06	180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	B	-0-	144	3	N	-0-		-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	476 N	307	-0-	-169	B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	348	-0-	-24	B	-0-	348	3	N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
06	330 N	322	-0-	-8	B	-0-	322	3	N	-0-		-0-
07	372 N	296	-0-	-76	B	-0-	296	3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	731	-0-	-13	B	-0-	731	3	N	-0-		-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
05	744 N	715	-0-	-29	B	-0-	715	3	N	-0-		-0-
06	720 N	718	-0-	-2	B	-0-	718	3	N	-0-		-0-
07	744 N	720	-0-	-24	B	-0-	720	3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		8	RRCID ->	027939	COMPL. DATE	04/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852	
02	476 N	465	-0-	-11	B	-0-	465	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
04	540 N	492	-0-	-48	B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
05	527 N	492	-0-	-35	B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
06	510 N	479	-0-	-31	B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
07	496 N	486	-0-	-10	B	-0-	486	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027975		COMPL. DATE 04/11/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027998		COMPL. DATE 06/03/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STAHL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 028003		COMPL. DATE 07/22/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 070348		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972	
02	896 N	846	-0-	-50	B	-0-	846	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	961 N	922	-0-	-39	B	-0-	922	3	N	-0-		-0-
04	930 N	911	-0-	-19	B	-0-	911	3	N	-0-		-0-
05	930 N	813	-0-	-117	B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
06	900 N	825	-0-	-75	B	-0-	825	3	N	-0-		-0-
07	930 N	806	-0-	-124	B	-0-	806	3	N	-0-		-0-

HOLT -F-		WELL #:		2	RRCID -> 120389		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082	
02	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1767 N	1620	-0-	-147	B	-0-	1620	3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1417	-0-	-353	B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1393	-0-	-467	B	-0-	1393	3	N	-0-		-0-
06	1560 N	1326	-0-	-234	B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
*07	1864 N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1864	3	N	-0-		-0-

MULLINIX		WELL #:		2	RRCID -> 121240		COMPL. DATE 03/06/1986		TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096	
02	224 N	200	-0-	-24	B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	75	-0-	-297	B	-0-	75	3	N	-0-		-0-
04	270 N	166	-0-	-104	B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
05	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
*07	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4900 N	4151	-0-	-749 B	-0-	4151	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	8122 N	4702	-0-	-3420 B	-0-	4702	3	N	-0-			-0-
04	5208 N	5208	-0-	-0- B	-0-	5208	3	N	-0-			-0-
05	4936 N	4936	-0-	-0- B	-0-	4936	3	N	-0-			-0-
06	4560 N	4487	-0-	-73 B	-0-	4487	3	N	-0-			-0-
07	5394 N	4606	-0-	-788 B	-0-	4606	3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3081 - 3097	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031	
02	2296 N	2416	-0-	120 B	-4011	2416	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4011											
03	2635 N	2399	-0-	-236 B	-0-	2399	3	N	-0-			-0-
04	2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	2160	-0-	-506 B	-0-	2160	3	N	-0-			-0-
06	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
07	2821 N	1898	-0-	-923 B	-0-	1898	3	N	-0-			-0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092	
02	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1550 N	1413	-0-	-137 B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1405	-0-	-275 B	-0-	1405	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1304	-0-	-215 B	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1368	-0-	-89 B	-0-	1368	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960	
02	1596 N	1526	-0-	-70 B	-0-	1526	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	3	N	-0-			-0-
04	1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
05	1705 N	1615	-0-	-90 B	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
06	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	3	N	-0-			-0-
*07	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3	N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2966 - 3180	
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
04	570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546	3	N	-0-			-0-
05	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
06	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	3	N	-0-			-0-
07	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2927 - 3125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1568 N	1497	-0-	-71 B	-0-	1497 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1705 N	1576	-0-	-129 B	-0-	1576 3	N	-0-		-0-
04		1650 N	1501	-0-	-149 B	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
05		1643 N	1524	-0-	-119 B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
06		1530 N	1485	-0-	-45 B	-0-	1485 3	N	-0-		-0-
07		1550 N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-

POSTON		WELL #:		2	RRCID ->	176446	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2762 - 2900
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209
02		3962 N	3962	-0-	-0- B	-0-	3962 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4681 N	4129	-0-	-552 B	-0-	4129 3	N	-0-		-0-
04		3921 N	3921	-0-	-0- B	-0-	3921 3	N	-0-		-0-
05		4489 N	4489	-0-	-0- B	-0-	4489 3	N	-0-		-0-
06		4730 N	4730	-0-	-0- B	-0-	4730 3	N	-0-		-0-
*07		4358 N	4358	-0-	-0- B	-0-	4358 3	N	-0-		-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139
02		3332 N	3226	-0-	-106 B	-0-	3226 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3658 N	3589	-0-	-69 B	-0-	3589 3	N	-0-		-0-
04		3510 N	3447	-0-	-63 B	-0-	3447 3	N	-0-		-0-
05		3565 N	3456	-0-	-109 B	-0-	3456 3	N	-0-		-0-
06		3480 N	3397	-0-	-83 B	-0-	3397 3	N	-0-		-0-
07		3565 N	3486	-0-	-79 B	-0-	3486 3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189
02		504 N	477	-0-	-27 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555 3	N	-0-		-0-
04		540 N	497	-0-	-43 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
05		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
06		540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
07		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 3	N	-0-		-0-

RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143
02		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
04		660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
05		775 N	613	-0-	-162 B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
06		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
07		651 N	562	-0-	-89 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 865980								
CRAIG "G"		WELL #: 2R		RRCID -> 191845		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 2965		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-		-0-
*07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	N	-0-		-0-

BISON		WELL #: 2		RRCID -> 198654		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230		
02	1512 N	1424	-0-	-88 B	-0-	1424 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	1674 N	1588	-0-	-86 B	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
05	1581 N	1516	-0-	-65 B	-0-	1516 3	N	-0-		-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
07	1612 N	1594	-0-	-18 B	-0-	1594 3	N	-0-		-0-

RIFFE		WELL #: 1		RRCID -> 203960		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902		
02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
06	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3	N	-0-		-0-

CRAIG "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217359		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135		
02	1484 N	1435	-0-	-49 B	-0-	1435 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-		-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1572	-0-	-198 B	-0-	1572 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1489	-0-	-371 B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-

WIGINTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217366		COMPL. DATE 04/08/2006		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038		
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
04	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
05	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
06	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3	N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #: 1R		RRCID -> 243560		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945		
02	1792 N	1625	-0-	-167 B	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	1922 N	1470	-0-	-452 B	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1567	-0-	-203 B	-0-	1567 3	N	-0-		-0-
05	1798 N	1665	-0-	-133 B	-0-	1665 3	N	-0-		-0-
06	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
*07	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1456 N	1434	-0-	-22 B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1643 N	1560	-0-	-83 B	-0-	1560 3	N	-0-			-0-
04	1560 N	1492	-0-	-68 B	-0-	1492 3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1474	-0-	-107 B	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1450	-0-	-50 B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
07	1550 N	1468	-0-	-82 B	-0-	1468 3	N	-0-			-0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
02	728 N	697	-0-	-31 B	-0-	697 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
04	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628 3	N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3	N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
*07	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-			-0-

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-

MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
02	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579 3	N	-0-			-0-
04	2490 N	2300	-0-	-190 B	-0-	2300 3	N	-0-			-0-
05	2356 N	2197	-0-	-159 B	-0-	2197 3	N	-0-			-0-
06	2490 N	2104	-0-	-386 B	-0-	2104 3	N	-0-			-0-
07	2387 N	1839	-0-	-548 B	-0-	1839 3	N	-0-			-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	459	-0-	-99 B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
04	810 N	413	-0-	-397 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
05	899 N	662	-0-	-237 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
07	434 N	282	-0-	-152 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
02	1792 N	1688	-0-	-104 B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1798	-0-	-92 B	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1784	-0-	-76 B	-0-	1784 3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1771	-0-	-59 B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-
07	1860 N	1782	-0-	-78 B	-0-	1782 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3		N	-0-	-0-
04	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3		N	-0-	-0-
05	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3		N	-0-	-0-
06	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3		N	-0-	-0-
07	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3		N	-0-	-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250
02	8148 N	3749	-0-	-4399 B	-0-	3749	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	7998 N	950	-0-	-7048 B	-0-	950	3		N	-0-	-0-
04	7894 N	7894	-0-	-0- B	-0-	7894	3		N	-0-	-0-
05	7286 N	7286	-0-	-0- B	-0-	7286	3		N	-0-	-0-
06	8839 N	8839	-0-	-0- B	-0-	8839	3		N	-0-	-0-
*07	9320 N	9320	-0-	-0- B	-0-	9320	3		N	-0-	-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168
02	2044 N	1974	-0-	-70 B	-466	1974	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-466					
03	2232 N	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	3		N	-0-	-0-
04	2130 N	2026	-0-	-104 B	-0-	2026	3		N	-0-	-0-
05	2201 N	2027	-0-	-174 B	-0-	2027	3		N	-0-	-0-
06	2070 N	1922	-0-	-148 B	-0-	1922	3		N	-0-	-0-
07	2108 N	1967	-0-	-141 B	-0-	1967	3		N	-0-	-0-

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150
02	2800 N	2765	-0-	-35 B	-5105	2765	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-5105					
03	3142 N	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3		N	-0-	-0-
04	2966 N	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	3		N	-0-	-0-
05	3069 N	2999	-0-	-70 B	-0-	2999	3		N	-0-	-0-
06	3030 N	2884	-0-	-146 B	-0-	2884	3		N	-0-	-0-
07	3069 N	2899	-0-	-170 B	-0-	2899	3		N	-0-	-0-

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300
02	0 W	938	-0-	938 B	19840	938	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			19840							
03	0 W	1008	-0-	1008 B	20848	1008	3		N	-0-	-0-
04	0 W	953	-0-	953 B	21801	953	3		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	959	-0-	959 B	22760	959	3		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	897	-0-	897 B	23657	897	3		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	911	-0-	911 B	24568	911	3		N	-0-	-0-

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175
02	0 W	3896	-0-	3896 B	28880	3896	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			28880							
03	0 W	3981	-0-	3981 B	32861	3981	3		N	-0-	-0-
04	0 W	3635	-0-	3635 B	36496	3635	3		N	-0-	-0-
05	0 W	3556	-0-	3556 B	40052	3556	3		N	-0-	-0-
06	0 W	3327	-0-	3327 B	43379	3327	3		N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	43379				N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 W	4504	-0-	4504	B	4504	3	N	-0-		-0-
10	0 W	5362	-0-	5362	B	9866	3	N	-0-		-0-
11	0 W	4342	-0-	4342	B	14208	3	N	-0-		-0-
12	0 W	5652	-0-	5652	B	19860	3	N	-0-		-0-
01	0 W	5755	-0-	5755	B	25615	3	N	-0-		-0-
02	0 W	5476	-0-	5476	B	31091	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 31091										
03	0 W	5745	-0-	5745	B	36836	3	N	-0-		-0-
04	0 W	5413	-0-	5413	B	42249	3	N	-0-		-0-
05	0 W	5482	-0-	5482	B	47731	3	N	-0-		-0-
06	0 W	5222	-0-	5222	B	52953	3	N	-0-		-0-
07	0 W	6667	-0-	6667	B	59620	3	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118
*12	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2	N	-0-		-0-
*01	1988 N	1988	-0-	-0-	B	-0-	2	N	-0-		-0-
*02	1776 N	1776	-0-	-0-	B	-0-	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	2	N	-0-		-0-
*04	1826 N	1826	-0-	-0-	B	-0-	2	N	-0-		-0-
*05	1845 N	1845	-0-	-0-	B	-0-	2	N	-0-		-0-
*06	1860 N	1742	-0-	-118	B	-0-	2	N	-0-		-0-
*07	1891 N	1755	-0-	-136	B	-0-	2	N	-0-		-0-

W.B.D. OIL AND GAS INC.				888033							
MEGAN		WELL #:		1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248
02	5363 N	5363	-0-	-0-	B	-0-	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	5673 N	5106	-0-	-567	B	-0-	3	N	-0-		-0-
04	5550 N	4609	-0-	-941	B	-0-	3	N	-0-		-0-
05	5952 N	5400	-0-	-552	B	-0-	3	N	-0-		-0-
06	5800 N	5800	-0-	-0-	B	-0-	3	N	-0-		-0-
*07	6003 N	6003	-0-	-0-	B	-0-	3	N	-0-		-0-

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936
02	2607 N	2607	-0-	-0-	B	-0-	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2666 N	2039	-0-	-627	B	-0-	3	N	-0-		-0-
04	2955 N	2955	-0-	-0-	B	-0-	3	N	-0-		-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0-	B	-0-	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3175	-0-	175	B	175	3	N	-0-		-0-
*07	3100 N	3534	-0-	434	B	609	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
FRAZIER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 2730 - 2785
02	3920 N	3693	-0-	-227	B	-0-	1	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4013 N	4013	-0-	-0-	B	-0-	1	Y	-0-		-0-
04	3897 N	3897	-0-	-0-	B	-0-	1	Y	-0-		-0-
05	4092 N	3681	-0-	-411	B	-0-	2	Y	-0-		-0-
06	3870 N	3299	-0-	-571	B	-0-	2	Y	-0-		-0-
07	4030 N	3577	-0-	-453	B	-0-	2	Y	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLLIER, H. J. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 168916		COMPL. DATE 04/24/1998			TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1204 N	937	-0-	-267 B	-0-	17	1	920	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	992 N	991	-0-	-1 B	-0-	18	1	973	2	N	-0-	-0-
04	990 N	921	-0-	-69 B	-0-	14	1	907	2	N	-0-	-0-
05	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	1362	1	1011	2	N	-0-	-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	1178	1	837	2	N	-0-	-0-
07	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901	2			N	-0-	-0-

COLLIER, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 187993		COMPL. DATE 12/14/2001			TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846			
02	28 N	2	-0-	-26 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 191368		COMPL. DATE 07/31/2002			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898			
02	1960 N	1827	-0-	-133 B	-0-	34	1	1793	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2108 N	2045	-0-	-63 B	-0-	37	1	2008	2	N	-0-	-0-
04	1950 N	1946	-0-	-4 B	-0-	30	1	1916	2	N	-0-	-0-
05	2015 N	1991	-0-	-24 B	-0-	31	1	1960	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1811	-0-	-169 B	-0-	23	1	1788	2	N	-0-	-0-
07	2015 N	2005	-0-	-10 B	-0-	2005	2			N	-0-	-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 191465		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984			
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	1			N	-0-	-0-
06	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	1			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #: 6		RRCID -> 192151		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918			
02	1904 N	1423	-0-	-481 B	-0-	26	1	1397	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1736 N	1660	-0-	-76 B	-0-	30	1	1630	2	N	-0-	-0-
04	1620 N	1555	-0-	-65 B	-0-	24	1	1531	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1563	-0-	-18 B	-0-	24	1	1539	2	N	-0-	-0-
06	1620 N	1411	-0-	-209 B	-0-	18	1	1393	2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2			N	-0-	-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #: 3		RRCID -> 193542		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON (RED CAVE) 89120 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 LUCILLE BOOTHE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165401 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1942 - 2120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1036 N	738	-0-	-298	-0-	710	2	28	9	N	25					155
03	1085 N	793	-0-	-292	-0-	776	2	17	9	N	15					170
04	870 N	751	-0-	-119	-0-	740	2	11	9	N	10					180
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	725	2	15	9	N	14					194
06	780 N	448	-0-	-332	-0-	447	2	1	9	N	1					195
07	775 N	591	-0-	-184	-0-	569	2	22	9	N	20					215

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	-0-					157
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					157
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					157
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					157
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					157
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	3			N	-0-					157

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					40
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					40
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					40
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					40
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					40

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
 TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.// 89137 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513										
TEXFEL		WELL #: 307		RRCID -> 151672		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7226 - 7552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		532 N	514	-0-	-18	-0-	514 2	N	-0-			-0-
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			-0-
04		570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2	N	-0-			-0-
05		558 N	526	-0-	-32	-0-	526 2	N	-0-			-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
07		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2	N	-0-			-0-

QEP ENERGY COMPANY		684474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HODGSON		WELL #: 2020		RRCID -> 195685		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7154 - 7481		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HODGSON		WELL #: 1021		RRCID -> 195688		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7073 - 7106		
02	952 X	595	-0-	-357	-0-	595 2		N	-0-			192
03	1054 X	635	-0-	-419	-0-	595 2	40 9	N	36			228
04	960 X	600	-0-	-360	-0-	600 2		N	-0-			228
05	651 X	356	-0-	-295	-0-	356 2		N	-0-			228
06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	669 2	30 9	N	27			255
*07	651 X	516	-0-	-135	-0-	516 2		N	-0-	178 1	2 7	75

MARGARET		WELL #: 1021		RRCID -> 197586		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 7064 - 7086		
02	3752 X	3557	-0-	-195	-0-	3557 2		N	-0-			220
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4147 2	11 9	N	10			230
04	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	3952 2		N	-0-			230
05	4030 X	4014	-0-	-16	-0-	4014 2		N	-0-			230
06	4020 X	3877	-0-	-143	-0-	3846 2	31 9	N	28			258
*07	4154 X	3945	-0-	-209	-0-	3945 2		N	-0-	177 1	3 7	78

TEXHOMA (DES MOINES)		89139 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HAMILTON		WELL #: 2103		RRCID -> 152784		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5780 - 5893		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELSON		WELL #: 1106		RRCID -> 179696		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5767 - 5774		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	3	1	9	Y	68
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	68
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3	4	9	Y	72
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	72
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	3	1	9	Y	73
07	1705 N	1400	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	73

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	611	-0-	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-
03	1905 X	869	-0-	-1036	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-
04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-	-0-	-0-					N	469
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	5142	3	N	533
*04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	9				620
*05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4418	3	N	620
*06	5310 X	3995	-0-	-1315	-0-	-0-	-0-	305	9				524
07	5487 X	3892	-0-	-1595	-0-	-0-	-0-	78	1	3680	3	N	561
								264	9				570
								75	1	3597	3	N	570
								240	9				570
								217	9				570

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	452	3	N	89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-					N	89
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-	-0-					N	89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	54
03	5053 X	957	-0-	-4096	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	54
04	4890 X	911	-0-	-3979	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	54
05	5053 X	915	-0-	-4138	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	54
06	930 X	929	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	60	1	869	2	N	54
07	961 X	885	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	N	54

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	54 1	62 2	N	-0-		122
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	60 1	560 2	N	-0-		122
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	58 1	488 2	N	-0-		122
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	60 1	147 2	N	-0-		122
06	600 N	122	-0-	-478	-0-	58 1	64 2	N	-0-		122
07	558 N	144	-0-	-414	-0-	58 1	86 2	N	-0-		122

HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428		
02	308 X	277	-0-	-31	-0-	56 1	221 2	N	-0-		17
03	341 X	215	-0-	-126	-0-	52 1	163 2	N	-0-		17
04	330 X	180	-0-	-150	-0-	42 1	138 2	N	-0-		17
05	310 X	230	-0-	-80	-0-	50 1	180 2	N	-0-		17
06	300 X	261	-0-	-39	-0-	60 1	201 2	N	-0-		17
07	310 X	273	-0-	-37	-0-	60 1	213 2	N	-0-		17

THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727		
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	54 1	379 2	Y	-0-		57
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	60 1	414 2	Y	-0-		57
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	58 1	1282 2	Y	-0-		57
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	60 1	1474 2	Y	-0-		57
06	360 N	262	-0-	-98	-0-	52 1	210 2	Y	-0-		57
07	372 N	217	-0-	-155	-0-	60 1	157 2	Y	-0-		57

OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418		
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	54 1	677 2	N	-0-		37
03	806 X	792	-0-	-14	-0-	60 1	732 2	N	-0-		37
04	780 X	751	-0-	-29	-0-	58 1	693 2	N	-0-		37
05	806 X	774	-0-	-32	-0-	60 1	714 2	N	-0-		37
06	780 X	317	-0-	-463	-0-	22 1	295 2	N	-0-		37
07	806 X	518	-0-	-288	-0-	60 1	458 2	N	-0-		37

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430		
02	2072 X	1893	-0-	-179	-0-	56 1	1837 2	N	-0-		97
03	2387 X	1966	-0-	-421	-0-	60 1	1906 2	N	-0-		97
04	2310 X	1790	-0-	-520	-0-	58 1	1732 2	N	-0-		97
05	2387 X	1527	-0-	-860	-0-	54 1	1473 2	N	-0-		97
06	2130 X	709	-0-	-1421	-0-	24 1	685 2	N	-0-		97
07	2108 X	63	-0-	-2045	-0-	2 1	61 2	N	-0-		97

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435		
02	140 X	87	-0-	-53	-0-	38 1	49 2	N	-0-		33
03	155 X	115	-0-	-40	-0-	60 1	55 2	N	-0-		33
04	120 X	102	-0-	-18	-0-	56 1	46 2	N	-0-		33
05	124 X	103	-0-	-21	-0-	60 1	43 2	N	-0-		33
06	120 X	76	-0-	-44	-0-	32 1	44 2	N	-0-		33
07	124 X	38	-0-	-86	-0-	20 1	18 2	N	-0-		33

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
REMNANT ENERGY, INC.				701555							
RED DEVIL		WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914 PERF. 6408 - 6432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-		5
03	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2		N	-0-		5
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-		5
05	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670 2		N	-0-		5
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2		N	-0-		5
*07	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218 2		N	-0-		5

RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6406 - 6422	
02	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13770 2		N	-0-		-0-
03	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	21892 2		N	-0-		-0-
04	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19097 2		N	-0-		-0-
05	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16731 2		N	-0-		-0-
06	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	15117 2		N	-0-		-0-
*07	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061 2		N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840							
TEXHOMA		WELL #:		1	RRCID ->	236967	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6926 PERF. 6387 - 6443	
02	1708 X	1183	-0-	-525	-0-	1176 2	7 9	N	6		69
03	1891 X	1156	-0-	-735	-0-	1150 2	6 9	N	5		74
04	1620 X	1180	-0-	-440	-0-	1171 2	9 9	N	8		82
05	1488 X	809	-0-	-679	-0-	807 2	2 9	N	2		84
06	1320 X	326	-0-	-994	-0-	326 2		N	-0-		84
07	1302 X	178	-0-	-1124	-0-	178 2		N	-0-		84

TEXOLA (GRANITE WASH)				89155 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
APACHE CORPORATION				027200							
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	159884	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	13000 PERF.12092 - 12584	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400 PERF.18892 - 19322	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA)				89560 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRAY		
RIO PETROLEUM, INC.				712840							
FORSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	117328	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12280 PERF.11532 - 11620	
02	364 N	299	-0-	-65	-0-	299 2		N	-0-		-0-
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 2		N	-0-		-0-
04	390 N	127	-0-	-263	-0-	127 2		N	-0-		-0-
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 2		N	-0-		-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-

THORNDIKE (ATOKA) //CONT.// 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
 RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
 BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ELLENBERGER) 89560 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 223471 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13506 - 13568

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011

BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 227110 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11329 - 13598

02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					193
03	5270 X	4982	-0-	-288	-0-	4982	2			N	-0-					193
04	5040 X	3598	-0-	-1442	-0-	3598	2			N	-0-					193
05	6324 X	1364	-0-	-4960	-0-	1364	2			N	-0-					193
06	6120 X	703	-0-	-5417	-0-	703	2			N	-0-					193
07	6324 X	434	-0-	-5890	-0-	434	2			N	-0-					193

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

02	1560 N	1560	-0-	-0-	B	-0-	1560	2		N	-0-					33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1722 N	1722	-0-	-0-	B	-0-	1722	2		N	-0-					33
04	2262 N	2262	-0-	-0-	B	-0-	2262	2		N	-0-					33
05	2005 N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	2		N	-0-					33
06	1680 N	1606	-0-	-74	B	-0-	1606	2		N	-0-					33
07	2325 N	622	-0-	-1703	B	-0-	622	2		N	-0-					33

LOHBERGER WELL #: 1 RRCID -> 264089 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11800 - 11818

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	856	2		N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-					-0-
07	4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)			89560 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: GRAY						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 2074R	RRCID -> 215690	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8268	-			8310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

THORNDIKE, EAST			89561 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC			073058									
MATHERS			WELL #: 7402AR	RRCID -> 227047	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7784	-			7812	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190									
TAYLOR 4			WELL #: 1	RRCID -> 195554	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11674	-			11724	
02	2128 X	1188	-0-	-940	-0-	1188 2		N	-0-		133	
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343 2		N	-0-		133	
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2		N	-0-		133	
05	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5851 2	14 9	N	13		146	
06	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5432 2	29 9	N	26		172	
07	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-			N	NO RPT		172	

THREE CORRALS (MORROW UPPER)			89693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTS						
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.			598935									
-3- CORRALS			WELL #: 1 A	RRCID -> 131527	COMPL. DATE 06/11/1989	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9151	-			9160	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TILLERSON (CHESTER)			90003 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715									
CUDD -A-			WELL #: 1T	RRCID -> 127173	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7718	-			7746	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)			90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION			621113									
SCHOENHALS			WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9885 - 9900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		85
03		1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		85
04		1566 R	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-		85
05		1643 #	1102	-0-	-541	-0-	1102 2		N	-0-		85
06		1650 #	1549	-0-	-101	-0-	1549 2		N	-0-		85
07		1705 #	1346	-0-	-359	-0-	1346 2		N	-0-		85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)			90775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
TURNER -104-			WELL #: 1		RRCID -> 098035		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7687 - 7701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		476 N	442	-0-	-34	-0-	28 1	414 2	N	-0-		52
03		496 N	422	-0-	-74	-0-	31 1	391 2	N	-0-		52
04		420 N	399	-0-	-21	-0-	30 1	369 2	N	-0-		52
05		496 N	235	-0-	-261	-0-	31 1	204 2	N	-0-		52
06		420 N	220	-0-	-200	-0-	30 1	183 2	N	6		58
							7 9					
07		403 N	149	-0-	-254	-0-	30 1	119 2	N	-0-		58

TREMEL (MORROW LOWER)			91033 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
PAUL, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 170875		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 12325		PERF.11974 - 11990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2949		N	NO RPT		-0-

JOHN PAUL			WELL #: 3092		RRCID -> 209699		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11940 - 11950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TROSPER (ATOKA)			91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802									
HOSTUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7980 - 8006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1095 2		N	-0-		180
03		1333 N	797	-0-	-536	-0-	797 2		N	-0-		180
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		180
05		1209 N	873	-0-	-336	-0-	873 2		N	-0-		180
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		180
*07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		180

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.				253162												
WEIS 452				WELL #: 2	RRCID -> 212019	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9416	- 9431							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WEIS 452				WELL #: 3H	RRCID -> 226424	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 9399	PERF. 9993	- 11501							
02	5768 X	5283	-0-	-485	-0-	32 1	5231 2	N		18	18 1					35
						20 9										
03	5921 X	5352	-0-	-569	-0-	39 1	5313 2	N		-0-						35
04	5730 X	4233	-0-	-1497	-0-	25 1	4208 2	N		-0-						35
05	5859 X	4190	-0-	-1669	-0-	25 1	4165 2	N		-0-						35
06	5670 X	4732	-0-	-938	-0-	25 1	4707 2	N		-0-						35
07	5859 X	4236	-0-	-1623	-0-	15 1	4221 2	N		-0-						35

BUCHER 429				WELL #: 1H	RRCID -> 230938	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 9546	PERF. 9968	- 11461							
02	3668 X	3485	-0-	-183	-0-	3485 2		N		-0-						15
03	4061 X	3948	-0-	-113	-0-	3945 2	3 9	N		3						18
04	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	3708 2	6 9	N		5						23
05	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	3835 2		N		-0-						23
06	3840 X	3478	-0-	-362	-0-	3478 2		N		-0-						23
07	3937 X	3632	-0-	-305	-0-	3632 2		N		-0-						23

WEIS 452				WELL #: 4H	RRCID -> 232910	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9900	- 11504							
02	4452 X	2935	-0-	-1517	-0-	2935 2		N		-0-	20 1					20
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N		-0-						20
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N		-0-						20
05	4185 X	4081	-0-	-104	-0-	4081 2		N		-0-						20
06	4890 X	3385	-0-	-1505	-0-	3383 2	2 9	N		2						22
07	5053 X	3303	-0-	-1750	-0-	3302 2	1 9	N		1						23

JAMES ROLAND WHEAT 363				WELL #: 2H	RRCID -> 235969	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9582	PERF.10060	- 0							
02	2520 X	2140	-0-	-380	-0-	309 1	1831 2	N		-0-						27
03	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	342 1	1775 2	N		8						35
						9 9										
04	2700 X	1835	-0-	-865	-0-	331 1	1496 2	N		7						42
						8 9										
05	2387 X	1978	-0-	-409	-0-	342 1	1635 2	N		1	22 1					21
						1 9										
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	329 1	2158 2	N		2						23
						2 9										
*07	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	340 1	2227 2	N		14						37
						15 9										

BUCHER 429				WELL #: 2H	RRCID -> 245402	COMPL. DATE 10/30/2008	TOTAL DEPTH 9547	PERF.10000	- 11183							
02	2268 X	2017	-0-	-251	-0-	14 1	2003 2	N		-0-						27
03	2449 X	2293	-0-	-156	-0-	17 1	2276 2	N		-0-						27
04	2370 X	1917	-0-	-453	-0-	13 1	1904 2	N		-0-						27
05	2325 X	1895	-0-	-430	-0-	15 1	1880 2	N		-0-						27
06	2220 X	1765	-0-	-455	-0-	6 1	1759 2	N		-0-						27
07	2294 X	2187	-0-	-107	-0-	31 1	2156 2	N		-0-						27

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
HILL 433		WELL #:		3H	RRCID ->	246413	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10030	- 12583	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	266 1	4417 2	N		5			28
03	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	347 1	5522 2	N		9			37
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	347 1	5253 2	N		16			53
05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	411 1	6737 2	N		21	62 1		12
06	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	413 1	6351 2	N		20			32
*07	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	396 1	5731 2	N		5			37

KIRK 278		WELL #:		2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360	- 13163	
02	2436 X	1523	-0-	-913	-0-	15 1	1496 2	N		11			100
03	2418 X	1609	-0-	-809	-0-	12 9	1506 2	N		79			179
04	2340 X	1540	-0-	-800	-0-	16 1	1500 2	N		18	135 1		62
05	2139 X	1043	-0-	-1096	-0-	20 1	1035 2	N		-0-			62
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	8 1	2265 2	N		38	75 1		25
*07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	11 1	2126 2	N		60			85

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		WELL #:		566302	RRCID ->	211555	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9512	- 9618	
COYOTE, WIL-E		1430											
02	1568 X	1336	-0-	-232	-0-	77 1	1259 2	N		-0-			-0-
03	1581 X	1346	-0-	-235	-0-	47 1	1299 2	N		-0-			-0-
04	1530 X	1233	-0-	-297	-0-	45 1	1188 2	N		-0-			-0-
05	1550 X	1239	-0-	-311	-0-	28 1	1211 2	N		-0-			-0-
06	1440 X	1178	-0-	-262	-0-	13 1	1165 2	N		-0-			-0-
07	1488 X	1189	-0-	-299	-0-	53 1	1136 2	N		-0-			-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		WELL #:		684554	RRCID ->	130817	COMPL. DATE	03/27/1989	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9392	- 9404	
HOSTUTLER -451-		1											
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	75 1	1006 2	N		-0-			22
03	1705 N	1405	-0-	-300	-0-	108 1	1297 2	N		-0-			22
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	100 1	1416 2	N		-0-			22
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	125 1	1363 2	N		-0-			22
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	99 1	1354 2	N		-0-	5 5		17
*07	3100 N	6360	-0-	3260	3260	419 1	5941 2	N		-0-	2 5		15

TROSPER (MORROW LOWER)		WELL #:		91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865											
SCHULTZ		1		RRCID ->	170828	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9644	- 9656		
02	308 N	3	-0-	-305 B	-0-	3 3		N		-0-			151
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N		-0-			151
04	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3		N		-0-			151
05	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1656 3	35 9	N		32	132 1		51
06	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1464 3	3 9	N		3			54
07	3100 X	1430	-0-	-1670 B	-0-	1417 3	13 9	N		12			66

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865												
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640					
JONES				WELL #:		1344										
02	2574 X	2574	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2546	2	N	-0-				314
03	3366 X	3366	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3325	2	N	10				324
							11	9								
04	3174 X	3174	-0-	-0-	B	-0-	29	1	3068	2	N	70				394
							77	9								
05	3566 X	3566	-0-	-0-	B	-0-	62	1	3404	2	N	91	166	0		319
							100	9								
06	3153 X	3153	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3044	2	N	72				391
							79	9								
*07	3173 X	3173	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3142	2	N	-0-				344

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		RRCID -> 170709		COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL DEPTH 11315 PERF.11092 - 11180					
GRAY				WELL #:		1A										
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DENISE				WELL #:		1		RRCID -> 172401			COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10996 - 11076		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GRAY				WELL #:		2254		RRCID -> 182591			COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11116 - 11242		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DENISE				WELL #:		2275		RRCID -> 202250			COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11100		
02	3136 X	2067	-0-	-1069	B	-0-	29	1	2038	2	N	-0-				-0-
03	3472 X	2761	-0-	-711	B	-0-	38	1	2723	2	N	-0-				-0-
04	3360 X	2199	-0-	-1161	B	-0-	36	1	2163	2	N	-0-				-0-
05	2883 X	2620	-0-	-263	B	-0-	38	1	2582	2	N	-0-				-0-
06	2670 X	2394	-0-	-276	B	-0-	38	1	2356	2	N	-0-				-0-
07	2759 X	2450	-0-	-309	B	-0-	38	1	2412	2	N	-0-				-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY 280606
 TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

02	20664 #	17300	-0-	-3364	-0-	22 1	17254 2	N	22							59
03	22878 #	20095	-0-	-2783	-0-	24 9	20054 2	N	11							70
04	20910 #	18190	-0-	-2720	-0-	12 9	18114 2	N	49							119
05	21607 #	20462	-0-	-1145	-0-	22 1	20424 2	N	30							149
06	20910 #	19079	-0-	-1831	-0-	5 1	31 9	N	28							177
07	20088 #	19057	-0-	-1031	-0-	33 9	26 9	N	24	154	1					47

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

02	1036 #	1094	-0-	58 B	-8744	1094 3		N	-0-							11
03	589 #	1624	-0-	1035 B	-7709	108 1	1514 3	N	-0-							11
04	1260 #	1248	-0-	-12 B	-7721	2 4		N	-0-							11
*05	1426 #	1516	-0-	90 B	-7631	1248 3		N	-0-							11
*06	1620 #	1282	-0-	-338 B	-7969	1516 3	1 9	N	1							12
07	1643 #	1193	-0-	-450 B	-8419	1281 3		N	-0-							12

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

02	2212 #	1018	-0-	-1194 B	-34746	1018 2		N	-0-							63
03	1147 #	3401	-0-	2254 B	-32492	3401 2		N	-0-							63
04	1080 #	2645	-0-	1565 B	-30927	2645 2		N	-0-							63
05	1116 #	3587	-0-	2471 B	-28456	3587 2		N	-0-							63
06	3300 #	3198	-0-	-102 B	-28558	3198 2		N	-0-							63
07	3410 #	3123	-0-	-287 B	-28845	3123 2		N	-0-							63

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		027200									
SKEETERBEE		WELL #: 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	5740 X	-0-	-0-	-5740	-0-			N	-0-		25
03	217 X	21	-0-	-196	-0-	21	2	N	-0-		25
04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		25
05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		25
06	30 X	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		25
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		25

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990	
02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1613	3	11 9	N	10	10
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	25	1	1602 3	N	49	59
						2	4	54 9			
04	2220 X	1895	-0-	-325	-0-	1851	3	44 9	N	40	99
*05	2387 X	1419	-0-	-968	-0-	1419	3		N	-0-	99
*06	2820 X	1762	-0-	-1058	-0-	1762	3		N	-0-	99
07	1922 X	574	-0-	-1348	-0-	435	3	139 9	N	126 188 1	37

JONES ENERGY, LLC		441132									
KING E		WELL #: 4		RRCID -> 234249		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256			
02	3220 X	3055	-0-	-165	-0-	129	1	2926 2	N	-0-	51
03	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	2298	1	9455 2	N	-0-	51
04	3270 X	3131	-0-	-139	-0-	153	1	2978 2	N	-0-	51
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	211	1	3344 2	N	-0-	51
06	4890 X	3059	-0-	-1831	-0-	162	1	2897 2	N	-0-	51
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT	51

LAREDO PETROLEUM, INC.		486610									
SEYBOLD		WELL #: 2		RRCID -> 213137		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394			
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	137	1	2562 2	N	1	165
						1	9				
03	2821 X	2014	-0-	-807	-0-	124	1	1888 2	N	2	167
						2	9				
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				N	-0-	167
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-	167
06	2880 X	2695	-0-	-185	-0-	148	1	2525 2	N	20	187
						22	9				
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT	187

WAMBLE, R. E. ESTATE		486610									
		WELL #: F 3		RRCID -> 213511		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305			
02	5208 X	4787	-0-	-421	-0-	243	1	4534 2	N	9	97
						10	9				
03	4898 X	4457	-0-	-441	-0-	273	1	4176 2	N	7	104
						8	9				
04	5010 X	2852	-0-	-2158	-0-	342	1	2503 2	N	6	110
						7	9				
05	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	388	1	5587 2	N	6	116
						7	9				
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	325	1	5540 2	N	4	120
						4	9				
07	5301 X	4857	-0-	-444	-0-	309	1	4535 2	N	12	132
						13	9				

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703								
MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	4424 X	2242	-0-	-2182	-0-	2242 2	N	-0-				190
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	N	-0-				190
04	3330 X	3178	-0-	-152	-0-	3178 2	N	-0-				190
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-				190
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	N	-0-				190
*07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2	N	-0-				190

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MCGARRAUGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8449 - 8457
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		BENNY		600750								
		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	56 1	149 2	N	-0-			131
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	62 1	170 2	N	-0-			131
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	56 1	186 2	N	-0-			131
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	54 1	202 2	N	-0-			131
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	60 1	185 2	N	-0-			131
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	62 1	291 2	N	43			174
						47 9						

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		LUTHI		027200								
		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336
02	7420 X	7225	-0-	-195	-0-	7225 3		N	-0-			41
03	8215 X	8021	-0-	-194	-0-	8021 3		N	-0-			41
04	7860 X	7727	-0-	-133	-0-	7727 3		N	-0-			41
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 3		N	-0-			41
06	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827 3		N	-0-			41
07	8029 X	7980	-0-	-49	-0-	7980 3		N	-0-			41

CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290
02	2772 X	2647	-0-	-125	-0-	2647 2		N	-0-			50
03	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			50
04	2970 X	2510	-0-	-460	-0-	2503 2	7 9	N	6			56
05	3069 X	2423	-0-	-646	-0-	2423 2		N	-0-			56
06	2970 X	2452	-0-	-518	-0-	2452 2		N	-0-			56
07	2976 X	2238	-0-	-738	-0-	2201 2	37 9	N	34			90

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 #	1295	-0-	-245 B	-8889	52 1	1219 2	N	22	163
03	1674 #	1385	-0-	-289 B	-9178	24 9	1302 2	N	23	186
04	1530 #	1968	-0-	438 B	-8740	58 1	1908 2	N	-0-	186
05	1426 #	1412	-0-	-14 B	-8754	25 9	1356 2	N	-0-	186
06	1380 #	1144	-0-	-236 B	-8990	60 1	1080 2	N	7	193
07	2046 #	1802	-0-	-244 B	-9234	56 1	1730 2	N	13	206

MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

02	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	56 1	2130 2	N	15	168
03	2139 N	671	-0-	-1468 B	-0-	17 9	594 2	N	23	191
04	2070 N	233	-0-	-1837 B	-0-	52 1	201 2	N	2	193
05	2139 N	256	-0-	-1883 B	-0-	25 9	198 2	N	-0-	193
06	660 N	193	-0-	-467 B	-0-	30 1	137 2	N	-0-	193
07	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	2 9	129 2	N	-0-	193

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

02	1256 N	35	-0-	-1221	-0-	26 3	9 9	Y	8	132 1	14
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 3	1 9	Y	1		15
04	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2953 3	2 9	Y	2		17
05	3100 N	3128	-0-	28	28	3121 3	7 9	Y	6		23
*06	3000 N	3038	-0-	38	66	3025 3	13 9	Y	12		35
*07	3100 N	3131	-0-	31	97	3120 3	11 9	Y	10		45

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250 3		N	-0-		29
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		29
*04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		29
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		29
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-		29
*07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1251 3	2 9	N	2		31

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	840 N	666	-0-	-174	-0-	666	3	N	-0-		72
03	589 N	467	-0-	-122	-0-	436	3	31 9 N	28		100
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	726	3	14 9 N	13		113
05	744 N	639	-0-	-105	-0-	631	3	8 9 N	7		120
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	425	3	2 9 N	2		122
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	534	3	2 9 N	2		124

TURNER, S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219

02	336 N	118	-0-	-218 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	147	-0-	-256 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-
04	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3	N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237

02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	56	1	305 2 N	60		134
						66	9				
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	62	1	271 2 N	6		140
						7	9				
04	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	60	1	302 2 N	4		144
						4	9				
05	461 N	16	-0-	-445 B	-0-	10	1	6 2 N	-0-		144
06	330 N	23	-0-	-307 B	-0-	10	1	13 2 N	-0-		144
07	285 N	-0-	-0-	-285 B	-0-			N	-0-		144

MEKEEL WELL #: 1228 RRCID -> 089633 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9394 - 9408

02	380 N	341	-0-	-39 B	-0-	56	1	285 2 N	-0-		174
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	62	1	453 2 N	25		199
						28	9				
04	344 N	298	-0-	-46 B	-0-	60	1	236 2 N	2		201
						2	9				
05	372 N	261	-0-	-111 B	-0-	62	1	199 2 N	-0-		201
06	540 N	253	-0-	-287 B	-0-	60	1	193 2 N	-0-		201
*07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	62	1	226 2 N	-0-		201

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.// 91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750									
VIRBY		WELL #: 1302		RRCID -> 091913		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9271			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	380 N	204	-0-	-176 B	-0-	46 1	158 2	N	-0-	98	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	32 1	14 2	N	-0-	98	
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	54 1	139 2	N	2	100	
						2 9					
05	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	50 1	118 2	N	-0-	100	
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	52 1	23 2	N	-0-	100	
07	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	62 1	104 2	N	-0-	100	

KILE		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322			
02	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	56 1	572 2	N	4	170	
						4 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	62 1	583 2	N	-0-	170	
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	60 1	472 2	N	-0-	170	
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	60 1	460 2	N	-0-	170	
06	589 N	496	-0-	-93 B	-0-	60 1	435 2	N	1	171	
						1 9					
*07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	62 1	513 2	N	19	190	
						21 9					

PATTON		WELL #: 1316		RRCID -> 097303		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LELAND		WELL #: 2301		RRCID -> 100611		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9355 - 9367			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATTON		WELL #: 2316		RRCID -> 234122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233			
02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	56 1	494 2	N	-0-	94	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1984	561	-0-	-1423 B	-1423	50 1	511 2	N	-0-	94	
04	344	486	-0-	142 B	-1281	60 1	426 2	N	-0-	94	
05	461	435	-0-	-26 B	-1307	62 1	373 2	N	-0-	94	
06	589	463	-0-	-126 B	-1433	60 1	403 2	N	-0-	94	
07	285	603	-0-	318 B	-1115	62 1	541 2	N	-0-	94	

TURNER, S. E. (MORROW, LO) CREST RESOURCES, INC. MEKEEL		91900 310 189901		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		3		RRCID -> 227397		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 10314 - 10329					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		1652 #	3271	-0-	1619 B	-11782	3271	2		N	-0-			-0-	
03		1798 #	3810	-0-	2012 B	-9770	3810	2		N	-0-			-0-	
04		2970 #	2713	-0-	-257 B	-10027	2713	2		N	-0-			-0-	
05		3069 #	1634	-0-	-1435 B	-11462	1634	2		N	-0-			-0-	
06		3690 #	2735	-0-	-955 B	-12417	2735	2		N	-0-			-0-	
07		3813 #	2396	-0-	-1417 B	-13834	2396	2		N	-0-			-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY MEKEEL		562560		WELL #:		1		RRCID -> 194456		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 10716		PERF. 10512 - 10518	
02		1680 #	1577	-0-	-103 B	-7825	28	1	1549	2	N	-0-		-0-	
03		1829 #	1706	-0-	-123 B	-7948	31	1	1675	2	N	-0-		-0-	
04		1770 #	1644	-0-	-126 B	-8074	30	1	1614	2	N	-0-		-0-	
05		1736 #	1687	-0-	-49 B	-8123	31	1	1656	2	N	-0-		-0-	
06		1680 #	1614	-0-	-66 B	-8189	30	1	1584	2	N	-0-		-0-	
07		1736 #	1604	-0-	-132 B	-8321	31	1	1573	2	N	-0-		-0-	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE		600750		WELL #:		1300 T		RRCID -> 093630		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9456 - 10322	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	
TWIN (DES MOINES) APACHE CORPORATION SPICER, A. P.		92038 444 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 151712		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 6435		PERF. 6125 - 6376					
02		980 #	940	-0-	-40	-0-	940	3		N	-0-			-0-	
03		1085 #	1036	-0-	-49	-0-	1036	3		N	-0-			-0-	
04		1050 #	990	-0-	-60	-0-	990	3		N	-0-			-0-	
05		1054 #	1032	-0-	-22	-0-	1032	3		N	-0-			-0-	
06		1020 #	995	-0-	-25	-0-	995	3		N	-0-			-0-	
07		1054 #	999	-0-	-55	-0-	999	3		N	-0-			-0-	
DISCOVERY OPERATING, INC. O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST		220865		WELL #:		1L		RRCID -> 157897		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 6105 - 6210	
02		872 R	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2		53	
03		930 #	875	-0-	-55	-0-	874	3	1	9	N	1		54	
04		922 R	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-		54	
05		941 R	941	-0-	-0-	-0-	939	3	2	9	N	2		56	
06		900 #	899	-0-	-1	-0-	897	3	2	9	N	2		58	
07		930 #	908	-0-	-22	-0-	902	3	6	9	N	5		63	
SCS NEWTON OIL LLC BRILLHART, A. K.		760234		WELL #:		1 A		RRCID -> 099479		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6738 - 6744	
02		140 #	4	-0-	-136	-0-	4	2			N	-0-		126	
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		126	
04		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-		126	
05		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		126	
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		126	
07		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT		126	

TWIN (MARMATON)		92038 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD				
BUSCHMAN, ALVIN		112575										
OIL DEVELOPMENT CO.		WELL #: 144		RRCID -> 022763		COMPL. DATE 01/17/1958		TOTAL DEPTH 7527		PERF. 5884 - 5906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		40	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		40	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		40	
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	1	N	-0-		40	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		40	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		40	

TWIN (MORROW)		92038 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
FLOWERS		WELL #: 1057		RRCID -> 134464		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 6939 - 6951		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	84 #	64	-0-	-20	-0-	64	2	N	-0-		38	
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-		38	
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-		38	
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		38	
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		38	
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		38	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
LASATER, S. B. -B- NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 047975		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7160 - 7191		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	

LASATER & CO, INC.		487415										
LASATER		WELL #: 1062		RRCID -> 127216		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7260 - 7300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	685 S	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-		147	
03	884 S	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		147	
04	841 S	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-		147	
05	952 S	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-	
*06	932 S	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-	
07	868 S	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-	

TWIN (TONKAWA)		92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200										
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 022757		COMPL. DATE 10/15/1958		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 5326 - 5335		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3	N	-0-		-0-	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-		-0-	
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
05	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		-0-	
*07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-	

SPICER, A.P.		WELL #: 5		RRCID -> 209069		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5406 - 5416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
O'LAUGHLIN				WELL #:	3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	16	1	622	2	N	-0-		58
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	N	-0-		58
04	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-		58
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	8	1	674	2	N	-0-		58
06	720 N	618	-0-	-102	-0-	16	1	602	2	N	-0-		58
*07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	N	-0-		58

O'LAUGHLIN				WELL #:	3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368	
02	5740 X	5548	-0-	-192	-0-	138	1	5410	2	N	-0-		114
03	6355 X	6137	-0-	-218	-0-	53	1	6084	2	N	-0-		114
04	6150 X	5812	-0-	-338	-0-	5808	2	4	9	N	4		118
05	6355 X	6053	-0-	-302	-0-	70	1	5983	2	N	-0-		118
06	6390 X	5014	-0-	-1376	-0-	132	1	4882	2	N	-0-		118
*07	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	85	1	6059	2	N	-0-		118

O'LAUGHLIN				WELL #:	3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-		24
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-		24
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-		24
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-		24
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-		24
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-		24

DISCOVERY OPERATING, INC.				WELL #:	220865	RRCID ->	164122	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7077	PERF. 5418 - 5424	
O'LOUGHLIN, JR. A				1									
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	3			N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-		-0-
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-		-0-

KILE PRODUCTION				WELL #:	459740	RRCID ->	126806	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	6376	PERF. 5333 - 5338	
BRILLHART, J.				1									
02	1064 N	945	-0-	-119	-0-	945	2			N	-0-		-0-
03	1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-		-0-
05	1054 N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-		-0-
06	1020 N	748	-0-	-272	-0-	748	2			N	-0-		-0-
07	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-		-0-

RTC RESOURCES, LLP				WELL #:	732297	RRCID ->	022758	COMPL. DATE	02/14/1957	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5254 - 5284	
FITZSIMON, LAURENCE J.				1									
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-		-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-		-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.// 92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
RTC RESOURCES, LLP		//CONT.// 732297												
STEELE, J. I. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022760		COMPL. DATE 05/12/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5256 - 5268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
APACHE CORPORATION		027200												
URSHEL 50		WELL #: 4		RRCID -> 235586		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6828 - 7014				
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	97	2	8	9	N	7			7
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			7
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			7
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			7

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
URSHEL -49-		WELL #: 1		RRCID -> 088192		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 7207		PERF. 7020 - 7127				
02	980 N	722	-0-	-258	-0-	13	1	686	3	Y	19			80
03	837 N	168	-0-	-669	-0-	2	4	21	9	Y	12	72	1	20 5 -0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	3	1	152	3	Y				
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	13	9			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

URSHEL 58		WELL #: 2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6974 - 7068				
02	1652 N	1250	-0-	-402	-0-	1250	3			N	-0-			47
03	1798 N	1382	-0-	-416	-0-	1382	3			N	-0-			47
04	1980 N	1560	-0-	-420	-0-	1560	3			N	-0-			47
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-			47
*06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-			47
07	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	1599	3			N	-0-			47

URSHEL		WELL #: 3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 6918 - 7006				
02	2492 N	1878	-0-	-614	-0-	57	1	1784	3	N	32			64
03	2604 N	2114	-0-	-490	-0-	2	4	35	9	N	3			67
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2043	3	N				89
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2	4	3	9	N	22			91
*06	2040 N	1464	-0-	-576	-0-	69	1	2100	3	N				118
07	2263 N	46	-0-	-2217	-0-	2	4	24	9	N	2			23
						64	1	2035	3	N				
						2	4	2	9	N				
						45	1	1388	3	N	27			
						1	4	30	9	N				
						45	1	1	4	N	-0-	95	1	

TWISTER (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY HUMPHREYS -D-		//CONT.//	92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HUMPHREYS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 085405	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 7160	PERF. 7031 - 7048						
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-			-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
06	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-			-0-
*07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		N	-0-			-0-
HUMPHREYS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 096834	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7202	PERF. 7022 - 7027						
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			40
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			40
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			40
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			40
06	630 N	433	-0-	-197	-0-	433	3		N	-0-			40
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			40
EOG RESOURCES, INC. HUMPHREYS -40-		WELL #: 2		RRCID -> 145523	COMPL. DATE 05/14/1993	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7002 - 7056						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
HUMPHREYS -40-		WELL #: 3		RRCID -> 147488	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 7032 - 7043						
02	392 N	325	-0-	-67	-0-	325	2		Y	-0-			57
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1 9	Y	1			58
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	1			59
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	2			61
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	2			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
HUMPHREYS 39		WELL #: 2		RRCID -> 174500	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7086 - 7100						
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	N	28		210
						31	9						
03	992 N	814	-0-	-178	-0-	8	1	794	2	N	11	193 1	28
						12	9						
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	22	1	1521	2	N	9		37
						10	9						
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21	1	1289	2	N	18		55
						20	9						
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	21	1	1255	2	N	17		72
						19	9						
*07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	21	1	1337	2	N	16		88
						18	9						
HUMPHREYS 46		WELL #: 4		RRCID -> 185947	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 7050 - 7056						
02	1288 N	1112	-0-	-176	-0-	1106	2	6 9	N	5			80
03	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1124	2	10 9	N	9			89
04	1140 N	789	-0-	-351	-0-	789	2		N	-0-			89
05	1240 N	894	-0-	-346	-0-	891	2	3 9	N	3			92
06	1110 N	911	-0-	-199	-0-	903	2	8 9	N	7			99
*07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3 9	N	3			102

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7051 - 7072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2285	2	10	9	N	9			57
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2231	2	14	9	N	13			70
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2004	2	8	9	N	7			77
05	2542 N	1926	-0-	-616	-0-	1923	2	3	9	N	3			80
06	2160 N	1669	-0-	-491	-0-	1666	2	3	9	N	3			83
07	2077 N	1845	-0-	-232	-0-	1843	2	2	9	N	2			85

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103		
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			30
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			30
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	2	N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

FOREST OIL CORPORATION		WELL #:		275740	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6993 - 7117		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			3
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			3
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			3
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			3
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			3
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			3

URSCHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF.	7065 - 7106		
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE STAR OIL & GAS		WELL #:		507244	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	6952 - 7170		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

URSCHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6962 - 7044		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
URSHEL				WELL #: 3	RRCID -> 132157	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 6958	- 6987					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	369	-0-	-107	-0-	369	2			N	-0-			156
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			156
04	510 N	385	-0-	-125	-0-	385	2			N	-0-			156
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			156
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-			156
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			156

UPLAND RESOURCES LLC				878931				CNTY: OCHILTREE						
BRESSLER -30-				WELL #: 1	RRCID -> 149434	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7042	- 7072					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
GEORGE, GARY ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 182070	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8242	- 8375					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWE				WELL #: 115	RRCID -> 196193	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8230	- 8338					
02	504 X	428	-0-	-76	-0-	54	1	374	2	N	-0-			71
03	527 X	469	-0-	-58	-0-	48	1	421	2	N	-0-			71
04	510 X	381	-0-	-129	-0-	46	1	335	2	N	-0-			71
05	465 X	351	-0-	-114	-0-	50	1	301	2	N	-0-			71
06	450 X	383	-0-	-67	-0-	56	1	327	2	N	-0-			71
07	465 X	424	-0-	-41	-0-	60	1	364	2	N	-0-			71

MCGARRAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 197616	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 9248	PERF. 8422	- 8464					
02	924 X	745	-0-	-179	-0-	54	1	691	2	N	-0-			85
03	1023 X	682	-0-	-341	-0-	46	1	636	2	N	-0-			85
04	1230 X	416	-0-	-814	-0-	30	1	386	2	N	-0-			85
05	1271 X	671	-0-	-600	-0-	34	1	627	2	N	9			94
06	1230 X	1075	-0-	-155	-0-	42	1	1015	2	N	16			110
*07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	62	1	907	2	N	4			114
						4	9							

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	28 1	1406 2	N	56	178 1	124
03	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	62 9	1509 2	N	78		202
04	1620 X	1448	-0-	-172	-0-	31 1	47 9	N	43	187 1	58
05	1674 X	740	-0-	-934	-0-	86 9	692 2	N	44		102
06	1620 X	1241	-0-	-379	-0-	1401 2	1207 2	N	31		133
07	1643 X	1603	-0-	-40	-0-	31 1	1555 2	N	15		148
						17 9					

LINN OPERATING, INC. 501545
 JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	306 1	2783 2	N	-0-		44
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	340 1	3042 2	N	4		48
04	3090 X	3062	-0-	-28	-0-	4 9	2735 2	N	8		56
05	3410 X	2807	-0-	-603	-0-	318 1	2807 2	N	-0-		56
06	3300 X	2604	-0-	-696	-0-	9 9	2603 2	N	1		57
07	3410 X	2978	-0-	-432	-0-	2978 2	2978 2	N	-0-		57

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 8436

02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		202
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		202
04	990 N	862	-0-	-128	-0-	862 2		N	-0-		202
05	992 N	896	-0-	-96	-0-	896 2		N	-0-		202
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		202
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		202

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180

02	1344 X	1176	-0-	-168	-0-	1176 2		N	-0-		30
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		30
04	1500 X	1456	-0-	-44	-0-	1351 2	105 9	N	95	102 1	23
05	1612 X	1356	-0-	-256	-0-	1330 2	26 9	N	24		47
06	1560 X	1266	-0-	-294	-0-	1226 2	40 9	N	36		83
*07	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1351 2	32 9	N	29		112

PK PETROLEUM LLC 666855
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 8404

02	308 X	269	-0-	-39	-0-	269 2		N	-0-		-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-
04	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
05	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
06	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
*07	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PK PETROLEUM LLC		//CONT.//		666855								
MCGARRAUGH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-	-0-	
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-	-0-	
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-	-0-	
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	-0-	
06	540 N	138	-0-	-402	-0-	138	2		N	-0-	-0-	
07	558 N	109	-0-	-449	-0-	109	2		N	-0-	-0-	

STONETOWN PROPERTIES, LTD.				823797				CNTY: OCHILTREE				
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	214544	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8316 - 8452	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281				N	-0-	36	

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	219937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8329 - 8352	
02	1680 X	1431	-0-	-249	-0-	1431	2		N	-0-	230	
03	1860 X	1575	-0-	-285	-0-	1575	2		N	-0-	230	
04	1800 X	1465	-0-	-335	-0-	1465	2		N	-0-	230	
05	1612 X	1466	-0-	-146	-0-	1466	2		N	-0-	230	
06	1560 X	1428	-0-	-132	-0-	1428	2		N	-0-	230	
07	1581 X	1556	-0-	-25	-0-	1544	2	12 9	N	11	241	

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
LINN OPERATING, INC.				501545								
JEAN 133		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8197 - 8332	
02	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-	14	
03	2852 #	2734	-0-	-118	-0-	2728	2	6 9	N	5	19	
04	2790 #	2521	-0-	-269	-0-	2519	2	2 9	N	2	21	
05	2945 #	2610	-0-	-335	-0-	2610	2		N	-0-	21	
06	2850 #	2259	-0-	-591	-0-	2259	2		N	-0-	21	
07	2945 #	2858	-0-	-87	-0-	2858	2		N	-0-	21	

TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
KILE PRODUCTION				459740								
BRILLHART -E-		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7834 - 8308	
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	53	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-	53	
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	2		N	-0-	53	
05	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-	53	
06	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2		N	-0-	53	
07	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-	53	

PK PETROLEUM LLC				666855				CNTY: OCHILTREE				
HEDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7864 - 7870	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TWITTY (GRANITE WASH) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION PORTER			92080 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
			186937									
			WELL #: 1036	RRCID -> 085007	COMPL. DATE 03/31/1979	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 7172	-		7260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

02	3640	1134	-0-	-2506	-0-	1134	2			N	-0-	293
03	3061 R	3061	-0-	-0-	-0-	2827	2	234	9	N	213	147
04	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3710	2	139	9	N	126	273
05	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	2459	2	86	9	N	78	157
*06	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3349	2	220	9	N	200	182
07	3968 #	2455	-0-	-1513	-0-	2382	2	73	9	N	66	248

URSHEL RANCH (MORROW, LOWER) STATOIL OIL & GAS LP MUSTANG			92793 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
			816432									
			WELL #: 1	RRCID -> 166966	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 16700	PERF.12838	-		12858		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

URSHEL RANCH (MORROW, UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY URSHEL, LESTER B.			92793 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL						
			040798									
			WELL #: 21	RRCID -> 099585	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11495	-		11512		

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FOREST OIL CORPORATION URSHEL			275740									
			WELL #: 1060	RRCID -> 199200	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11626	-		11634		

02	2828 #	747	-0-	-2081	-0-	747	3			N	-0-	167
03	1550 #	864	-0-	-686	-0-	864	3			N	-0-	167
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-	167
05	899 R	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-	167
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	167
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	167

VENNEMAN (NOVI) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY VENNEMAN			93480 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
			825420									
			WELL #: 1	RRCID -> 129814	COMPL. DATE 09/21/1988	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6444	-		6450		

02	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	1153	2	2	9	N	2	124
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	125
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-	125
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	N	5	130
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	130
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4	134

VIKING (MORROW, UPPER)			93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION			027200														
CHANDLER			WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					31
03		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2793	2		2 9	N	2					33
04		2760 N	2665	-0-	-95	-0-	2665	2			N	-0-					33
05		2852 N	2778	-0-	-74	-0-	2778	2			N	-0-					33
06		2700 N	2548	-0-	-152	-0-	2548	2			N	-0-					33
*07		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					33

CHANDLER			WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532							
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					140
03		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					140
04		3600 X	3556	-0-	-44	-0-	3556	2			N	-0-					140
05		3720 X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					140
06		3780 X	3446	-0-	-334	-0-	3446	2			N	-0-					140
07		3813 X	3548	-0-	-265	-0-	3548	2			N	-0-					140

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			109333														
JONES, L. L. 36			WELL #: 1		RRCID -> 076083		COMPL. DATE 11/25/1977			TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, L. L. 36			WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002							
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	105	1	2723	2	N	-0-					-0-
03		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	116	1	4040	2	N	-0-					-0-
04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*07		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715														
JONES -11-			WELL #: 1		RRCID -> 069196		COMPL. DATE 12/06/1976			TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106							
02		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
06		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
*07		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-WEBB			WELL #: 282		RRCID -> 165554		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898							
02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					58
03		837 N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					58
04		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					58
05		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					58
06		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					58
07		2170 N	2035	-0-	-135	-0-	2018	2	17	9	N	15					73

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
PARKS				WELL #: 1	RRCID -> 058699	COMPL. DATE 05/20/1974	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15702	- 15897	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PARKS -1-				WELL #: 1	RRCID -> 077616	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 15687	PERF.15375	- 15516	
02	6776 X	2461	-0-	-4315	-0-	132 1	2329 3	N	-0-	-0-
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	155 1	7565 3	N	-0-	-0-
04	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	150 1	7393 3	N	-0-	-0-
05	6417 X	2799	-0-	-3618	-0-	155 1	2644 3	N	-0-	-0-
*06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	144 1	6362 3	N	1	1 8
						1 9				
*07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	151 1	7458 3	N	-0-	-0-

PARKS -2-				WELL #: 1	RRCID -> 082723	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH 15800	PERF.15603	- 15628	
02	2744 X	1006	-0-	-1738	-0-	1006 3		N	-0-	-0-
03	2914 X	193	-0-	-2721	-0-	193 3		N	-0-	-0-
04	2580 X	5	-0-	-2575	-0-	5 3		N	-0-	-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 3		N	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737						
SUMPTER -10-				WELL #: 1	RRCID -> 064751	COMPL. DATE 10/16/1975	TOTAL DEPTH 15505	PERF.15152	- 15268	
02	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2		N	-0-	-0-
03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-	-0-
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2		N	-0-	-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2		N	-0-	-0-
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-	-0-
*07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2		N	-0-	-0-

CHANDLER				WELL #: 3	RRCID -> 107141	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 15957	PERF.15617	- 15631	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SUMPTER -10-				WELL #: 2	RRCID -> 159098	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 15532	PERF.15273	- 15417	
02	6888 X	4486	-0-	-2402	-0-	4486 2		N	-0-	21
03	7626 X	5775	-0-	-1851	-0-	5775 2		N	-0-	21
04	6480 X	5343	-0-	-1137	-0-	5343 2		N	-0-	21
05	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477 2		N	-0-	21
06	5580 X	5124	-0-	-456	-0-	5124 2		N	-0-	21
07	5766 X	5008	-0-	-758	-0-	5008 2		N	-0-	21

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.// 93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			68
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			68
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			68
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			68
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			68
*07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1284	2	13 9 N	12			80

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		94437 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEREK RESOURCES, INC.		560930										
TURKEY TRACK RANCH		WELL #: 1020		RRCID -> 122602		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			2
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	949	2	44 9 N	40			42
04	960 X	871	-0-	-89	-0-	865	2	6 9 N	5			47
05	992 X	854	-0-	-138	-0-	848	2	6 9 N	5			52
06	960 X	927	-0-	-33	-0-	859	2	68 9 N	62			114
07	992 X	820	-0-	-172	-0-	809	2	11 9 N	10			171

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 196375		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
COBLE BUCKSKIN A 453		WELL #: 1		RRCID -> 216815		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3998	2	4 9 N	4			194
03	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		-0-			194
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4108	2	1 9 N	1			195
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2 9 N	2			197
*06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		-0-			197
*07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		-0-			197

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
COX		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56	1	1123 2 N	5			155
03	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	62	1	1201 2 N	-0-			155
04	1200 N	882	-0-	-318	-0-	44	1	838 2 N	-0-			155
05	1302 N	64	-0-	-1238	-0-	2	1	62 2 N	-0-			155
06	1230 N	501	-0-	-729	-0-	20	1	470 2 N	10			165
*07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1417 2 N	4	147 1		22

WAKA, W. (CLEVELAND)
COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1456 X	974	-0-	-482	-0-	54	1	920	2	N	-0-			-0-
03	1612 X	1056	-0-	-556	-0-	62	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1560 X	1125	-0-	-435	-0-	58	1	1067	2	N	-0-			-0-
05	1333 X	860	-0-	-473	-0-	58	1	802	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	899	-0-	-181	-0-	60	1	839	2	N	-0-			-0-
07	1178 X	875	-0-	-303	-0-	52	1	823	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
VINCENT

450175
WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

02	1904 X	1761	-0-	-143	-0-	28	1	1733	2	N	-0-			97
03	2108 X	1932	-0-	-176	-0-	31	1	1901	2	N	-0-			97
04	2040 X	1974	-0-	-66	-0-	30	1	1944	2	N	-0-			97
05	2077 X	1877	-0-	-200	-0-	30	1	1847	2	N	-0-			97
06	2010 X	1722	-0-	-288	-0-	30	1	1692	2	N	-0-			97
07	2046 X	1746	-0-	-300	-0-	31	1	1715	2	N	-0-			97

ABBEY

WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MEWBOURNE OIL COMPANY
BUZZARD UNIT

562560
WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	28	1	1234	2	N	-0-			210
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	N	39	174	1	75
						43	9							
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	30	1	1330	2	N	53			128
						58	9							
05	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	31	1	1284	2	N	4			132
						4	9							
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	46			178
						51	9							
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	31	1	1592	2	N	-0-			178

POPE

WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

02	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	28	1	1825	2	N	-0-			168
03	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	2	N	73	181	1	60
						80	9							
04	2010 X	1878	-0-	-132	-0-	30	1	1790	2	N	53			113
						58	9							
05	2077 X	1382	-0-	-695	-0-	31	1	1351	2	N	-0-			113
06	2010 X	757	-0-	-1253	-0-	30	1	677	2	N	45			158
						50	9							
07	2077 X	1396	-0-	-681	-0-	31	1	1322	2	N	39			197
						43	9							

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	28	1	156	2	N	-0-					173
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-					173
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	30	1	144	2	N	-0-					173
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	31	1	153	2	N	-0-					173
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	30	1	153	2	N	-0-					173
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	31	1	168	2	N	-0-					173

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

02	1597	R	1597	-0-	-0-	-0-	1596	3	1	9	N	1					30
03	1581	#	1319	-0-	-262	-0-	1319	3			N	-0-					30
04	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					30
05	1767	#	624	-0-	-1143	-0-	624	3			N	-0-					30
06	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					30
07	1767	#	178	-0-	-1589	-0-	46	3	132	9	N	120					150

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

02	8652	X	6438	-0-	-2214	-0-	174	1	5967	2	N	270	187	1			582
							297	9									
03	9579	X	7055	-0-	-2524	-0-	112	1	6629	2	N	285	523	1			344
							314	9									
04	9270	X	8991	-0-	-279	-0-	174	1	8018	2	N	726					1070
							799	9									
05	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	152	1	7933	2	N	524	1277	1			317
							576	9									
06	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	174	1	8109	2	N	518	535	1			300
							570	9									
07	9300	X	8714	-0-	-586	-0-	174	1	7954	2	N	533	557	1			276
							586	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10035 - 10095

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)																	
B & W OPERATING, L.L.C.																	
ALEXANDER																	
95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
042158																	
WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		1876 X	1559	-0-	-317	-0-	1545	2	14	9	N	13					111
03		2263 X	1866	-0-	-397	-0-	1846	2	20	9	N	18					129
04		2400 X	1652	-0-	-748	-0-	1635	2	17	9	N	15					144
05		2480 X	1720	-0-	-760	-0-	1653	2	67	9	N	61					205
06		2400 X	1598	-0-	-802	-0-	1570	2	28	9	N	25					230
07		1860 X	1632	-0-	-228	-0-	1615	2	17	9	N	15					245

CHESAPEAKE OPERATING, INC.																	
ALEXANDER																	
147715																	
WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903																	

02		19936 X	12380	-0-	-7556	-0-	11934	2	446	9	N	405	363	1	9	8	339
03		22258 X	17477	-0-	-4781	-0-	17144	2	333	9	N	303	363	1	2	8	277
04		21540 X	18577	-0-	-2963	-0-	18032	2	545	9	N	495	541	1	11	8	220
05		22258 X	17216	-0-	-5042	-0-	16740	2	476	9	N	433	351	1	11	8	291
*06		16920 X	16309	-0-	-611	-0-	15854	2	455	9	N	414	354	1	6	8	345
07		19189 X	15160	-0-	-4029	-0-	14703	2	457	9	N	415	356	1	3	8	401

ALEXANDER																	
WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031																	

02		0 Z	12055	-0-	12055	767991	11765	2	290	9	N	264	182	1	16	8	466
03		0 Z	17964	-0-	17964	785955	17554	2	410	9	N	373	539	1	4	8	296
04		802227 X	16272	-0-	-785955	-0-	15889	2	383	9	N	348	361	1	20	8	263
05		18104 X	16688	-0-	-1416	-0-	16266	2	422	9	N	384	351	1	16	8	280
*06		17370 X	15966	-0-	-1404	-0-	15657	2	309	9	N	281	179	1	15	8	367
07		17949 X	15786	-0-	-2163	-0-	15452	2	334	9	N	304	341	1	3	8	327

ALEXANDER																	
WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942																	

02		0 W	18439	-0-	18439	550226	17790	2	649	9	N	590	544	1	9	8	288
03		0 W	22744	-0-	22744	572970	22069	2	675	9	N	614	362	1	8	8	532
04		0 W	22437	-0-	22437	595407	21602	2	835	9	N	759	907	1	22	8	362
05		0 W	19629	-0-	19629	615036	18866	2	763	9	N	694	861	1	16	8	179
*06		0 W	17437	-0-	17437	632473	16891	2	546	9	N	496	354	1	21	8	300
07		0 W	18807	-0-	18807	651280	18046	2	761	9	N	692	542	1	7	8	443

CONOCOPHILLIPS COMPANY																	
BOWERS C																	
172232																	
WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070																	

02		840 X	731	-0-	-109	-0-	41	1	690	2	N	-0-					-0-
03		930 X	776	-0-	-154	-0-	47	1	729	2	N	-0-					-0-
04		1050 X	682	-0-	-368	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05		1085 X	695	-0-	-390	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06		1050 X	560	-0-	-490	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07		806 X	586	-0-	-220	-0-	586	2			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY																	
BOWERS -C-																	
95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
172232																	
WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952																	

02		85008 X	78241	-0-	-6767	-0-	78241	2			N	-0-					-0-
03		94116 X	86914	-0-	-7202	-0-	86914	2			N	-0-					-0-
04		91080 X	48015	-0-	-43065	-0-	48015	2			N	-0-					-0-
05		86614 X	84130	-0-	-2484	-0-	84130	2			N	-0-					-0-
06		84120 X	72379	-0-	-11741	-0-	72379	2			N	-0-					-0-
07		86924 X	82421	-0-	-4503	-0-	82421	2			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	18396 X	12022	-0-	-6374	-0-	660 1	11362 2	N	-0-			-0-
03	20367 X	6808	-0-	-13559	-0-	825 1	5983 2	N	-0-			-0-
04	15570 X	2408	-0-	-13162	-0-	429 1	1979 2	N	-0-			-0-
05	13299 X	2165	-0-	-11134	-0-	528 1	1637 2	N	-0-			-0-
06	12870 X	2325	-0-	-10545	-0-	660 1	1665 2	N	-0-			-0-
07	13299 X	2693	-0-	-10606	-0-	792 1	1901 2	N	-0-			-0-

BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244	
02	5404 X	3348	-0-	-2056	-0-	3348 2		N	-0-			-0-
03	5983 X	5132	-0-	-851	-0-	5132 2		N	-0-			-0-
04	5790 X	3934	-0-	-1856	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4709	-0-	-65	-0-	4709 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4518	-0-	-462	-0-	4518 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4164	-0-	-982	-0-	4164 2		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	090781	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	20210	PERF.19603 - 20042	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS D		WELL #:		4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830	
02	57428 X	48501	-0-	-8927	-0-	48501 2		N	-0-			-0-
03	63581 X	51555	-0-	-12026	-0-	51555 2		N	-0-			-0-
04	52020 X	32809	-0-	-19211	-0-	32809 2		N	-0-			-0-
05	53692 X	48586	-0-	-5106	-0-	48586 2		N	-0-			-0-
06	39532 X	39532	-0-	-0-	-0-	39532 2		N	-0-			-0-
*07	39440 X	39440	-0-	-0-	-0-	39440 2		N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
B & W OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		042158								
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853	
02	6160 X	262	-0-	-5898	-0-	262 2		N	-0-			111
03	5983 X	5469	-0-	-514	-0-	5469 2		N	-0-			111
04	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844 2		N	-0-			111
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 2		N	-0-			111
*06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-			111
*07	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764 2		N	-0-			111

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
BOWERS -E-				WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5600 X	3630	-0-	-1970	-0-	41	1	3589	2	N	-0-	-0-
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	47	1	6715	2	N	-0-	-0-
04	6000 X	3625	-0-	-2375	-0-	3625	2			N	-0-	-0-
05	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-	-0-
06	6540 X	4245	-0-	-2295	-0-	4245	2			N	-0-	-0-
07	6758 X	4064	-0-	-2694	-0-	4064	2			N	-0-	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737				CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER				WELL #:	103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886
02	7504 X	3986	-0-	-3518	-0-	3986	2			N	-0-	-0-
03	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-	-0-
04	8040 X	5606	-0-	-2434	-0-	5606	2			N	-0-	-0-
05	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-	-0-
06	8760 X	6055	-0-	-2705	-0-	6055	2			N	-0-	-0-
07	9052 X	7911	-0-	-1141	-0-	7911	2			N	-0-	-0-

MCMORDIE				WELL #:	108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
02	3948 X	3061	-0-	-887	-0-	3061	2			N	-0-	-0-
03	4123 X	2318	-0-	-1805	-0-	2318	2			N	-0-	-0-
04	3840 X	1814	-0-	-2026	-0-	1814	2			N	-0-	-0-
05	3379 X	2171	-0-	-1208	-0-	2171	2			N	-0-	-0-
06	3270 X	1186	-0-	-2084	-0-	1186	2			N	-0-	-0-
*07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-	-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS -D-				WELL #:	2	RRCID ->	107026	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	19898	PERF.15101 - 15120
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOWERS D				WELL #:	1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
02	5740 X	4249	-0-	-1491	-0-	4249	2			N	-0-	-0-
03	6355 X	4761	-0-	-1594	-0-	4761	2			N	-0-	-0-
04	5100 X	3166	-0-	-1934	-0-	3166	2			N	-0-	-0-
05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-	-0-
06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-	-0-
*07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-	-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
FORGEY SWD SYSTEM				WELL #:	D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// //CONT.//	95355 750 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WASHITA CREEK (PENN) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -B-		//CONT.// //CONT.//	95355 750 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
			WELL #: 3	RRCID -> 083754	COMPL. DATE 08/01/1979	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13628	- 13660								
02		13160 X	11509	-0-	-1651	-0-	42 1	11467 2		N	-0-					131
03		14570 X	12907	-0-	-1663	-0-	47 1	12860 2		N	-0-					131
04		14100 X	8503	-0-	-5597	-0-	8503 2			N	-0-					131
05		12741 X	12691	-0-	-50	-0-	12691 2			N	-0-					131
06		12480 X	9527	-0-	-2953	-0-	9527 2			N	-0-					131
07		12896 X	9512	-0-	-3384	-0-	9512 2			N	-0-					131

FOREST OIL CORPORATION BOWERS			275740													
			WELL #: 1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 14014	PERF.13778	- 13796								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS, A. -ET- -AL- -F-			450175													
			WELL #: 1	RRCID -> 022782	COMPL. DATE 12/31/1960	TOTAL DEPTH 14855	PERF. N/A									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1216 2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-					-0-
07	1271	N	795	-0-	-476	-0-	795 2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH																
			WELL #: 5	RRCID -> 229599	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13542	- 13599								
02	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	31051 2			N	-0-					-0-
03	15345	X	5123	-0-	-10222	-0-	5123 2			N	-0-					-0-
04	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	20965 2			N	-0-					-0-
05	31399	X	31399	-0-	-0-	-0-	31399 2			N	-0-					-0-
06	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	26186 2			N	-0-					-0-
*07	39683	X	39683	-0-	-0-	-0-	39683 2			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (TASCOSA B) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D			95355 875 450175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL										
			WELL #: 2	RRCID -> 211191	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 19898	PERF.15826	- 15870								
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	24100				N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	21000				N	-0-					-0-
04	2250		-0-	-0-	-2250	18750				N	-0-					-0-
05	2325		-0-	-0-	-2325	16425				N	-0-					-0-
06	2250		-0-	-0-	-2250	14175				N	-0-					-0-
*07	2325		-0-	-0-	-2325	11850				N	-0-					-0-

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) CREST RESOURCES, INC. ALEXANDER			95361 003 189901	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL										
			WELL #: 207	RRCID -> 198661	COMPL. DATE 05/06/2003	TOTAL DEPTH 13430	PERF. 7924	- 7960								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)		//CONT.//		95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL			
LINN OPERATING, INC.				501545									
SANDERS 60				WELL #:	2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	12314 - 12884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4152 R	4152	-0-	-0-	507 1	3610 2		N	32			163
03		5022 #	4697	-0-	-325	35 9	4105 2		N	28			191
04		4860 #	3906	-0-	-954	31 9	3363 2		N	-0-			191
05		5022 #	3607	-0-	-1415	543 1	3046 2		N	-0-			191
06		4560 #	3972	-0-	-588	561 1	3351 2		N	71	183 1		79
07		4712 #	3619	-0-	-1093	78 9	3058 2		N	-0-			79
WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION				027200									
ELLEN				WELL #:	108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7952 - 8188
02		728 #	448	-0-	-280	446 2	2 9		N	2			124
03		713 #	531	-0-	-182	517 2	14 9		N	13			137
04		586 R	586	-0-	-0-	540 2	46 9		N	42			179
05		527 #	38	-0-	-489	36 2	2 9		N	2			181
06		510 #	-0-	-0-	-510				N	-0-			181
07		3131 #	-0-	-0-	-3131				N	-0-			181
ELLEN				WELL #:	208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7908 - 8028
02		308 #	127	-0-	-181	112 2	15 9		N	14			77
03		341 #	329	-0-	-12	305 2	24 9		N	22			99
04		391 R	391	-0-	-0-	369 2	22 9		N	20			119
05		297 R	297	-0-	-0-	279 2	18 9		N	16			135
06		330 #	313	-0-	-17	309 2	4 9		N	4			139
07		2139 #	371	-0-	-1768	359 2	12 9		N	11			150
WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ALEXANDER				WELL #:	107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13824 - 13840
02		4480 X	4021	-0-	-459	42 1	3977 2		N	-0-			50
03		4960 X	4208	-0-	-752	2 4	4163 2		N	2			52
04		4710 X	3383	-0-	-1327	41 1	3347 2		N	-0-			52
05		4681 X	4141	-0-	-540	2 4	4094 2		N	-0-			52
06		4530 X	3650	-0-	-880	45 1	3608 2		N	-0-			52
07		4464 X	3652	-0-	-812	1 4	3608 2		N	2			54
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
NELLS, PATSY				WELL #:	1	RRCID ->	168139	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13645 - 13922
02		476 X	-0-	-0-	-476				N	-0-			-0-
03		527 X	-0-	-0-	-527				N	-0-			-0-
04		510 X	-0-	-0-	-510				N	-0-			-0-
05		124 X	-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

 WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
 WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WATERFIELD -15- WELL #: 15 A RRCID -> 108751 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13662 - 13668

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 TEAS WELL #: 3 RRCID -> 137721 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13868 - 13882

02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	393	1	2021	2	N	-0-			-0-
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	803	1	1492	2	N	-0-			-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	203	1	911	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-

 WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	482	1	2480	2	N	-0-			-0-
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	1336	1	2482	2	N	-0-			-0-
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	634	1	2837	2	N	-0-			-0-
05	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	807	1	5388	2	N	-0-			-0-
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	896	1	5131	2	N	-0-			-0-
*07	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	1698	1	4232	2	N	-0-			-0-

 WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 APACHE CORPORATION 027200
 WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA)			96537 001 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION			027200												
HILL, J. H.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	13447 - 15437							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14168	12221	-0-	-1947 B	480392	11844	2	377	9	N	343	190	1	475	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			480392												
03	15686	13677	-0-	-2009 B	478383	13312	2	365	9	N	332	370	1	437	
04	491330 X	12947	-0-	-478383	-0-	12613	2	334	9	N	304	373	1	368	
05	14880 X	13348	-0-	-1532	-0-	12928	2	420	9	N	382	558	1	192	
06	13350 X	13300	-0-	-50	-0-	12931	2	369	9	N	335	359	1	167	
07	13671 X	13437	-0-	-234	-0-	13085	2	352	9	N	320	364	1	122	

QEP ENERGY COMPANY			684474				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BASIN ROYALTY			WELL #:												
			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	13425 - 14255							
02	784 N	1050	-0-	266 B	-20327	20	1	1030	2	N	-0-			78	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20327												
03	713 N	1054	-0-	341 B	-19986	20	1	1030	2	N	4			82	

04	960 X	915	-0-	-45	-0-	20	1	895	2	N	-0-			82	
05	1178 X	947	-0-	-231	-0-	20	1	927	2	N	-0-			82	
06	1140 X	1037	-0-	-103	-0-	20	1	1017	2	N	-0-			82	
07	1178 X	812	-0-	-366	-0-	20	1	792	2	N	-0-			82	

WEST PARK (GRANITE WASH)			96537 275 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715												
ZYBACH 15			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11723 - 12270							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-			31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-			31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-			31	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-			31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	1	1	8	31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1538					N	-0-			31	

LEE 5			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11855 - 13812							
02	7681 X	7681	-0-	-0- B	-0-	7638	2	43	9	N	39			155	
03	8467 X	8467	-0-	-0- B	-0-	8410	2	57	9	N	52			207	
04	7963 X	7963	-0-	-0- B	-0-	7927	2	36	9	N	33			240	
05	7984 X	7984	-0-	-0- B	-0-	7934	2	50	9	N	45	178	1	107	
06	7698 X	7698	-0-	-0- B	-0-	7667	2	31	9	N	28			135	
*07	7040 X	7040	-0-	-0- B	-0-	7003	2	37	9	N	34			169	

ZYBACH 15			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12208 - 16463							
02	9800 X	7633	-0-	-2167 B	-0-	7143	2	490	9	N	445	554	1	4 8	119
03	10850 X	10035	-0-	-815 B	-0-	9520	2	515	9	N	468	387	1	1 8	199
04	10500 X	9301	-0-	-1199 B	-0-	8753	2	548	9	N	498	576	1	22 8	99
05	11078 X	11078	-0-	-0- B	-0-	10422	2	656	9	N	596	381	1	34 8	280
06	12360 X	11832	-0-	-528 B	-0-	11100	2	732	9	N	665	549	1	40 8	356
*07	12896 X	12896	-0-	-0- B	-0-	12204	2	692	9	N	629	541	1	14 8	430

ZYBACH 15			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11696 - 16183							
02	30268 X	29440	-0-	-828 B	-0-	28853	2	587	9	N	534	569	1		511
03	33511 X	32087	-0-	-1424 B	-0-	31425	2	662	9	N	602	773	1	2 8	338
04	32430 X	30466	-0-	-1964 B	-0-	29752	2	714	9	N	649	379	1	2 8	606
05	33511 X	29944	-0-	-3567 B	-0-	29613	2	331	9	N	301	555	1	2 8	350
06	28920 X	27657	-0-	-1263 B	-0-	27141	2	516	9	N	469	365	1	2 8	452
07	29884 X	28110	-0-	-1774 B	-0-	27557	2	553	9	N	503	699	1	1 8	255

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	15552	PERF.12010	- 14342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	532 N	521	-0-	-11 B	-0-	520 3	1 9	Y	1			72	
03	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	408 3	19 9	Y	17	49 1		40	
04	960 N	267	-0-	-693 B	-0-	261 3	6 9	Y	5			45	
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	859 3	8 9	Y	7			52	
06	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		Y	-0-			52	
*07	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	506 3	69 9	Y	63	56 1		59	

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH	16200	PERF.12030	- 14256
02	2660 X	1432	-0-	-1228 B	-0-	27 1	1230 3	Y	159	47 1		209	
						175 9							
03	2945 X	992	-0-	-1953 B	-0-	21 1	961 3	Y	9	93 1		125	
						10 9							
04	2850 X	1265	-0-	-1585 B	-0-	34 1	1231 3	Y	-0-			125	
05	2945 X	1064	-0-	-1881 B	-0-	51 1	1011 3	Y	2	59 1		68	
						2 9							
06	1980 X	696	-0-	-1284 B	-0-	32 1	658 3	Y	5			73	
						6 9							
*07	1581 X	416	-0-	-1165 B	-0-	21 1	395 3	Y	-0-			73	

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005										TOTAL DEPTH	15700	PERF.12306	- 13524
02	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	294 1	3195 3	Y	82	1 1		83	
						90 9							
03	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	212 1	2629 3	Y	103	36 1		150	
						113 9							
04	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	271 1	3283 3	Y	8			158	
						9 9							
05	2232 X	1769	-0-	-463 B	-0-	132 1	1612 3	Y	23	99 1		82	
						25 9							
06	2610 X	2182	-0-	-428 B	-0-	191 1	1861 3	Y	118	48 1		152	
						130 9							
*07	2697 X	1577	-0-	-1120 B	-0-	153 1	1394 3	Y	27			179	
						30 9							

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005										TOTAL DEPTH	15610	PERF.11928	- 14224
02	2212 X	-0-	-0-	-2212 B	-0-			Y	12	19 1		33	
03	2356 X	973	-0-	-1383 B	-0-	973 3		Y	-0-			33	
04	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	5894 3	189 9	Y	172	14 1		191	
05	1482 X	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		Y	-0-			191	
06	1039 X	1039	-0-	-0- B	-0-	793 3	246 9	Y	224	81 1	2 8	332	
*07	4434 X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434 3		Y	-0-			207	

REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.11994	- 14285
02	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1258 3	8 9	N	7			85	
03	1302 N	914	-0-	-388 B	-0-	903 3	11 9	N	10			95	
04	1320 N	735	-0-	-585 B	-0-	723 3	12 9	N	11			106	
05	1395 N	867	-0-	-528 B	-0-	853 3	14 9	N	13			119	
06	870 N	654	-0-	-216 B	-0-	642 3	12 9	N	11	1 8		129	
*07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1133 3	17 9	Y	15			144	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1444	-0-	-796 B	-0-	121	1	1310	3	Y	12	37	1			42
03	6693 X	6693	-0-	-0- B	-0-	500	1	6193	3	Y	-0-	18	1			24
04	2400 X	1868	-0-	-532 B	-0-	140	1	1698	3	Y	27					51
05	2480 X	746	-0-	-1734 B	-0-	30	9	690	3	Y	-0-	32	1			19
06	587 X	587	-0-	-0- B	-0-	55	1	532	3	Y	-0-	11	1			8
*07	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	178	1	1621	3	Y	-0-					8

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

02	2256 X	2256	-0-	-0- B	-0-	47	1	2114	3	Y	86	29	1			117
03	2232 X	1037	-0-	-1195 B	-0-	95	9	965	3	Y	46	70	1			93
04	2160 X	558	-0-	-1602 B	-0-	51	9	537	3	Y	5					98
05	2511 X	1927	-0-	-584 B	-0-	15	1	1833	3	Y	2	46	1			54
06	1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	6	9	1004	3	Y	9					63
*07	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	49	1	613	3	Y	17					80
						10	9									
						32	1									
						19	9									

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

02	588 N	169	-0-	-419 B	-0-	158	3	11	9	Y	10	14	1			25
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			Y	-0-					25
04	120 N	33	-0-	-87 B	-0-	33	3			Y	-0-	11	1			14
05	217 N	38	-0-	-179 B	-0-	38	3			Y	-0-					14
06	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			Y	-0-	6	1			8
*07	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			Y	-0-					5

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

02	1008 N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					Y	24	38	1			68
03	837 N	381	-0-	-456 B	-0-	381	3			Y	-0-					68
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			Y	-0-	30	1			38
05	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			Y	-0-					38
06	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			Y	-0-	16	1			22
*07	589 N	265	-0-	-324 B	-0-	265	3			Y	-0-					14

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

02	1176 N	765	-0-	-411 B	-0-	17	1	748	3	Y	-0-	29	1			31
03	1798 N	920	-0-	-878 B	-0-	17	1	770	3	Y	121	14	1			138
						133	9									
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	23	1	823	3	Y	2					140
						2	9									
05	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	39	1	782	3	Y	-0-	66	1			74
06	900 N	727	-0-	-173 B	-0-	33	1	681	3	Y	12					86
						13	9									
*07	868 N	452	-0-	-416 B	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					86

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1260 N	1087	-0-	-173 B	-0-	1075	3	12	9	N	11				128
03	1209 N	1124	-0-	-85 B	-0-	1109	3	15	9	N	14				142
04	960 N	801	-0-	-159 B	-0-	788	3	13	9	N	12				154
05	1209 N	1156	-0-	-53 B	-0-	1141	3	15	9	N	14				168
06	1080 N	798	-0-	-282 B	-0-	781	3	17	9	N	15		2	8	181
*07	837 N	532	-0-	-305 B	-0-	507	3	25	9	Y	23				204

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 5 RRCID -> 217756 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 14442 PERF.11956 - 14276

02	504 N	362	-0-	-142 B	-0-	356	3	6	9	Y	5		8	1	14
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			Y	-0-				14
04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			Y	-0-		6	1	8
05	403 N	255	-0-	-148 B	-0-	255	3			Y	-0-				8
06	540 N	188	-0-	-352 B	-0-	188	3			Y	-0-		3	1	5
*07	527 N	77	-0-	-450 B	-0-	77	3			Y	-0-				3

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303

02	1624 N	1450	-0-	-174 B	-0-	1444	3	6	9	N	5				43
03	1767 N	1369	-0-	-398 B	-0-	1361	3	8	9	N	7				50
04	1650 N	1223	-0-	-427 B	-0-	1223	3			N	-0-				50
05	1612 N	1175	-0-	-437 B	-0-	1172	3	3	9	N	3				53
06	1320 N	1118	-0-	-202 B	-0-	1103	3	15	9	N	14		1	8	66
*07	1271 N	934	-0-	-337 B	-0-	920	3	14	9	Y	13				79

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

02	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	3399	3	36	9	N	33				228
03	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	3734	3	59	9	N	54		200	1	82
04	3250 X	3250	-0-	-0- B	-0-	3175	3	75	9	N	68				150
05	2635 X	1966	-0-	-669 B	-0-	1900	3	66	9	N	60		185	1	25
06	2550 X	1406	-0-	-1144 B	-0-	1287	3	119	9	N	108		11	8	122
07	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-				122

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

02	5040 X	4933	-0-	-107 B	-0-	4920	3	13	9	N	12				140
03	5974 X	5974	-0-	-0- B	-0-	5959	3	15	9	N	14				154
04	5400 X	4813	-0-	-587 B	-0-	4799	3	14	9	N	13				167
05	5580 X	4998	-0-	-582 B	-0-	4984	3	14	9	N	13				180
06	5130 X	4816	-0-	-314 B	-0-	4806	3	10	9	N	9		3	8	186
07	5301 X	5025	-0-	-276 B	-0-	5022	3	3	9	N	3		1	8	188

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		N	NO RPT				-0-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 6 RRCID -> 227889 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11922 - 14265

02	1120 N	138	-0-	-982 B	-0-	134	3	4	9	Y	4		36	1	46
03	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3			Y	-0-				46
04	300 N	98	-0-	-202 B	-0-	98	3			Y	-0-		20	1	26
05	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			Y	-0-				26
06	300 N	114	-0-	-186 B	-0-	114	3			Y	-0-		11	1	15
*07	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	3			Y	-0-				9

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HOLT 20				WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF.11940 - 13660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3220	X	2013	-0-	-1207	-0-	2011 3	2 9	N	2	158 1	71	
03	2976	X	194	-0-	-2782	-0-	135 3	59 9	N	54		125	
04	2760	X	75	-0-	-2685	-0-	75 3		N	-0-		125	
05	2852	X	120	-0-	-2732	-0-	120 3		N	-0-		125	
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2647 3	23 9	N	21	2 8	144	
*07	4557	X	3139	-0-	-1418 B	-0-	3126 3	13 9	Y	12	1 8	155	

FLEETWOOD TRUST 16				WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF.11956 - 15326	
02	1988	N	87	-0-	-1901 B	-0-	59 3	28 9	Y	25	14 1	42	
03	837	N	409	-0-	-428 B	-0-	267 3	142 9	Y	129		171	
04	630	N	208	-0-	-422 B	-0-	207 3	1 9	Y	1	75 1	97	
05	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	51 3		Y	-0-		97	
06	270	N	28	-0-	-242 B	-0-	28 3		Y	-0-	41 1	56	
*07	217	N	190	-0-	-27 B	-0-	190 3		Y	-0-		35	

MITCHELL, MARY 10				WELL #: 2		RRCID -> 228751		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15512		PERF.11995 - 12356	
02	840	N	388	-0-	-452 B	-0-	380 3	8 9	N	7		107	
03	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	578 3		N	-0-		107	
04	510	N	173	-0-	-337 B	-0-	173 3		N	-0-		107	
05	434	N	247	-0-	-187 B	-0-	241 3	6 9	N	5		112	
06	570	N	118	-0-	-452 B	-0-	118 3		N	-0-		112	
*07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		Y	-0-		112	

HAYES, EFFIE 18				WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441		PERF.12068 - 14292	
02	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	135 1	1472 3	Y	33	7 1	38	
03	2852	N	2852	-0-	-0- B	-0-	212 1	2629 3	Y	10	21 1	27	
04	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	249 1	3022 3	Y	-0-		27	
05	2994	N	2994	-0-	-0- B	-0-	224 1	2740 3	Y	27	17 1	37	
06	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	307 1	2986 3	Y	112	22 1	127	
*07	2759	X	1743	-0-	-1016 B	-0-	171 1	1563 3	Y	8		135	

HOLMES 17				WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655	
02	2604	X	630	-0-	-1974 B	-0-	14 1	616 3	Y	-0-	44 1	46	
03	2759	X	384	-0-	-2375 B	-0-	8 1	375 3	Y	1	21 1	26	
04	2670	X	230	-0-	-2440 B	-0-	6 1	224 3	Y	-0-		26	
05	2759	X	131	-0-	-2628 B	-0-	6 1	125 3	Y	-0-	12 1	14	
06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	53 1	1097 3	Y	-0-		14	
*07	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	231 1	4369 3	Y	-0-		14	

ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675	
02	10313	X	10313	-0-	-0- B	-0-	10272 3	41 9	Y	37	59 1	104	
03	12989	X	8467	-0-	-4522 B	-0-	8467 3		Y	-0-		104	
04	14400	X	6331	-0-	-8069 B	-0-	6331 3		Y	-0-	45 1	59	
05	14880	X	8186	-0-	-6694 B	-0-	8186 3		Y	-0-		59	
06	11894	X	11894	-0-	-0- B	-0-	11894 3		Y	-0-	25 1	34	
*07	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	3606 3		Y	-0-		21	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2072 X	1764	-0-	-308 B	-0-		140 1	1375 3	N	226	190 1	242
							249 9					
03	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-		155 1	1875 3	N	171	197 1	216
							188 9					
04	2130 X	2130	-0-	-0- B	-0-		148 1	1803 3	N	163		379
							179 9					
05	1953 X	671	-0-	-1282 B	-0-		155 1	315 3	N	183	191 1	371
							201 9					
06	2160 X	1728	-0-	-432 B	-0-		150 1	1414 3	N	149	188 1	332
							164 9					
*07	2232 X	1407	-0-	-825 B	-0-		155 1	1101 3	Y	137	187 1	1 8 281
							151 9					
TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319												
02	4956 X	926	-0-	-4030 B	-0-		926 3		Y	-0-		85
03	4743 X	3644	-0-	-1099 B	-0-		3576 3	68 9	Y	62		147
04	6479 X	6479	-0-	-0- B	-0-		6362 3	117 9	Y	106	188 1	65
05	4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-		4013 3	65 9	Y	59		124
06	1943 X	1943	-0-	-0- B	-0-		1936 3	7 9	Y	6		130
*07	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-		2059 3		Y	-0-		130
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322												
02	2800 X	1888	-0-	-912 B	-0-		1886 3	2 9	Y	2		208
03	3100 X	3052	-0-	-48 B	-0-		3015 3	37 9	Y	34	142 1	100
04	3000 X	2752	-0-	-248 B	-0-		2742 3	10 9	Y	9		109
05	2635 X	2574	-0-	-61 B	-0-		2557 3	17 9	Y	15		124
06	2940 X	2137	-0-	-803 B	-0-		2134 3	3 9	Y	3	3 8	124
*07	3038 X	2409	-0-	-629 B	-0-		2258 3	151 9	Y	137	132 1	11 8 118
EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392												
02	1092 N	-0-	-0-	-1092 B	-0-				N	45		206
03	961 N	893	-0-	-68 B	-0-		851 3	42 9	N	38		244
04	930 N	589	-0-	-341 B	-0-		561 3	28 9	N	25		269
05	756 N	756	-0-	-0- B	-0-		732 3	24 9	N	22	192 1	99
06	972 N	972	-0-	-0- B	-0-		913 3	59 9	N	54	2 8	151
*07	620 N	544	-0-	-76 B	-0-		510 3	34 9	Y	31	1 8	181
ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912												
02	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-		2453 3	58 9	N	53		162
03	2139 N	1591	-0-	-548 B	-0-		1541 3	50 9	N	45	170 1	37
04	2610 N	1728	-0-	-882 B	-0-		1719 3	9 9	N	8		45
05	2759 N	1829	-0-	-930 B	-0-		1818 3	11 9	N	10		55
06	1530 N	707	-0-	-823 B	-0-		600 3	107 9	N	97	2 8	150
*07	6369 X	6369	-0-	-0- B	-0-		147 1	6153 3	Y	63	4 8	209
							69 9					

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	4993 X	-0-	-0-	-4993 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	1356 X	1356	-0-	-0- B	-0-	29	1	1327	3	Y	-0-			-0-
04	4830 X	2068	-0-	-2762 B	-0-	56	1	2012	3	Y	-0-			-0-
05	4991 X	3145	-0-	-1846 B	-0-	150	1	2995	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3055	-0-	3055 B	3055	141	1	2913	3	Y	1	1	8	-0-
07	T. A.	2459	-0-	2459 B	5514	123	1	2335	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572														
02	11890 X	11890	-0-	-0- B	-0-	988	1	10737	3	Y	150	137	1	261
03	12741 X	12632	-0-	-109 B	-0-	165	9	931	1	Y	165	108	1	318
04	11859 X	11859	-0-	-0- B	-0-	182	9	899	1	Y	45			363
05	16199 X	16199	-0-	-0- B	-0-	50	9	1223	1	Y	42	226	1	179
06	14661 X	14661	-0-	-0- B	-0-	46	9	1358	1	Y	72	106	1	129
*07	9641 X	7622	-0-	-2019 B	-0-	79	9	743	1	Y	87			216
						96	9							

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 14788														
02	1386 X	1386	-0-	-0- B	-0-	83	1	1303	3	N	-0-			253
03	713 X	38	-0-	-675 B	-0-	2	1	36	3	N	-0-			253
04	690 X	93	-0-	-597 B	-0-	6	1	87	3	N	-0-			253
05	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			253
06	690 X	4	-0-	-686 B	-0-	4	3			N	-0-			253
*07	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-			253

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264														
02	1428 N	983	-0-	-445 B	-0-	983	3			N	-0-			30
03	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1416	3	118	9	N	107			137
04	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3			N	-0-			137
05	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1047	3	121	9	N	110	190	1	57
06	1470 N	899	-0-	-571 B	-0-	865	3	34	9	N	31	4	8	84
07	1116 N	885	-0-	-231 B	-0-	882	3	3	9	N	3	2	8	85

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703														
02	15848 X	10602	-0-	-5246 B	-0-	617	1	9699	3	N	260	593	1	189
03	15376 X	12115	-0-	-3261 B	-0-	286	9	720	1	N	262	201	1	250
04	14100 X	10686	-0-	-3414 B	-0-	288	9	719	1	N	281	192	1	339
05	14570 X	11908	-0-	-2662 B	-0-	309	9	775	1	N	244	372	1	211
06	26804 X	26804	-0-	-0- B	-0-	268	9	86	1	N	251	190	1	270
*07	21378 X	21378	-0-	-0- B	-0-	276	9	54	1	Y	238	193	1	315
						262	9							

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25508 X	23214	-0-	-2294 B	-0-	140	1	22773	3	N	274	357	1	285	
						301	9								
03	45338 X	45338	-0-	-0- B	-0-	155	1	44846	3	N	306	379	1	212	
						337	9								
04	26130 X	25268	-0-	-862 B	-0-	150	1	24828	3	N	264	197	1	279	
						290	9								
05	26040 X	25827	-0-	-213 B	-0-	310	1	25272	3	N	223	385	1	117	
						245	9								
06	23747 X	23747	-0-	-0- B	-0-	140	1	23397	3	N	191	185	1	4 8 119	
						210	9								
*07	26159 X	26159	-0-	-0- B	-0-	155	1	25756	3	Y	225	181	1	1 8 162	
						248	9								
REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553															
02	31472 X	23992	-0-	-7480 B	-0-	23609	3	383	9	N	348	539	1	215	
03	31248 X	26211	-0-	-5037 B	-0-	25797	3	414	9	N	376	379	1	212	
04	29250 X	28260	-0-	-990 B	-0-	27797	3	463	9	N	421	393	1	240	
05	29575 X	29575	-0-	-0- B	-0-	29128	3	447	9	N	406	386	1	260	
06	26872 X	26872	-0-	-0- B	-0-	26466	3	406	9	N	369	380	1	4 8 245	
*07	26629 X	26561	-0-	-68 B	-0-	26156	3	405	9	Y	368	370	1	1 8 242	
REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519															
02	19572 X	14543	-0-	-5029 B	-0-	14251	3	292	9	N	265	191	1	351	
03	20427 X	20427	-0-	-0- B	-0-	20036	3	391	9	N	355	387	1	319	
04	19933 X	19933	-0-	-0- B	-0-	19599	3	334	9	N	304	369	1	254	
05	19473 X	19473	-0-	-0- B	-0-	19184	3	289	9	N	263	383	1	134	
06	18056 X	18056	-0-	-0- B	-0-	17806	3	250	9	N	227	190	1	2 8 169	
*07	18134 X	18134	-0-	-0- B	-0-	17864	3	270	9	Y	245	353	1	1 8 60	
EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143															
02	14140 X	12753	-0-	-1387 B	-0-	140	1	12448	3	N	150			334	
						165	9								
03	15655 X	11622	-0-	-4033 B	-0-	155	1	11467	3	N	-0-			334	
04	15150 X	10545	-0-	-4605 B	-0-	150	1	10380	3	N	14	181	1	167	
						15	9								
05	14105 X	11930	-0-	-2175 B	-0-	155	1	11668	3	N	97			264	
						107	9								
06	11370 X	10114	-0-	-1256 B	-0-	150	1	9857	3	N	97	192	1	2 8 167	
						107	9								
*07	11749 X	8951	-0-	-2798 B	-0-	155	1	8585	3	Y	192			359	
						211	9								
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484															
02	26180 X	20286	-0-	-5894 B	-0-	1676	1	18227	3	N	348	568	1	282	
						383	9								
03	28985 X	24421	-0-	-4564 B	-0-	1777	1	21976	3	N	607	550	1	339	
						668	9								
04	28050 X	23608	-0-	-4442 B	-0-	1762	1	21381	3	N	423	359	1	403	
						465	9								
05	28923 X	28923	-0-	-0- B	-0-	2145	1	26173	3	N	550	561	1	392	
						605	9								
06	23133 X	23133	-0-	-0- B	-0-	2099	1	20451	3	N	530	581	1	2 8 339	
						583	9								
*07	30173 X	30173	-0-	-0- B	-0-	2940	1	26831	3	Y	365	190	1	514	
						402	9								

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 16363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	37660 X	22001	-0-	-15659 B	-0-	21675	3	326	9	N	296	379 1	322
03	37262 X	23781	-0-	-13481 B	-0-	23452	3	329	9	N	299	388 1	233
04	34380 X	24499	-0-	-9881 B	-0-	24137	3	362	9	N	329	187 1	375
05	33790 X	18827	-0-	-14963 B	-0-	18630	3	197	9	N	179	196 1	358
06	22260 X	17516	-0-	-4744 B	-0-	17272	3	244	9	N	222	191 1	387
*07	23002 X	16841	-0-	-6161 B	-0-	16639	3	202	9	N	184	193 1 2 8	377

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 16413

02	14392 X	14392	-0-	-0- B	-0-	218	1	13303	3	N	792	559 1	472
03	11562 X	11562	-0-	-0- B	-0-	310	1	10808	3	N	404	585 1	291
04	10410 X	9418	-0-	-992 B	-0-	300	1	8755	3	N	330		621
05	15934 X	8265	-0-	-7669 B	-0-	310	1	7603	3	N	320	531 1	410
06	15420 X	4561	-0-	-10859 B	-0-	265	1	4136	3	N	145	198 1 2 8	355
07	15934 X	3433	-0-	-12501 B	-0-	275	1	3097	3	N	55		410

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

02	30940 X	27850	-0-	-3090	-0-	27161	3	689	9	N	626	797 1	412
03	31310 X	30993	-0-	-317	-0-	155	1	30082	3	N	687	784 1	315
04	31021 X	31021	-0-	-0-	-0-	150	1	30081	3	N	718	586 1	447
05	31584 X	31584	-0-	-0-	-0-	155	1	30724	3	N	641	768 1	320
*06	29344 X	29344	-0-	-0- B	-0-	150	1	28462	3	N	665	756 1 7 8	222
07	29791 X	NO RPT	-0-	-29791 B	-0-	732	9			Y	NO RPT		222

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

02	18477 X	18477	-0-	-0- B	-0-	251	1	17917	3	N	281	364 1	187
03	25792 X	17080	-0-	-8712 B	-0-	270	1	16505	3	N	277	192 1	272
04	23190 X	19420	-0-	-3770 B	-0-	279	1	18788	3	N	321	375 1	218
05	22692 X	19669	-0-	-3023 B	-0-	300	1	19057	3	N	284	192 1	310
06	20040 X	17229	-0-	-2811 B	-0-	300	1	16650	3	N	254	371 1 3 8	190
*07	20460 X	17132	-0-	-3328 B	-0-	310	1	16545	3	Y	252	179 1	263

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		264012 X	31424	-0-	-232588 B	-0-	1083 1	29630 3	N	646	370 1		613
							711 9						
03		292299 X	33146	-0-	-259153 B	-0-	1155 1	31233 3	N	689	982 1		320
							758 9						
04		282870 X	30202	-0-	-252668 B	-0-	1230 1	28280 3	N	629	587 1		362
							692 9						
05		292299 X	21812	-0-	-270487 B	-0-	1460 1	19806 3	N	496	575 1		283
							546 9						
06		282870 X	20443	-0-	-262427 B	-0-	1349 1	18548 3	N	496	579 1	4 8	196
							546 9						
07		34782 X	19127	-0-	-15655 B	-0-	1377 1	17268 3	N	438	374 1	2 8	258
							482 9						
FOREST OIL CORPORATION				275740									
ZYBACH		WELL #:		207	RRCID ->	237499	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11845	- 13632	
02		3276 X	3013	-0-	-263 B	-0-	2892 3	121 9	Y	110	54 1	25 8	89
							-0- B						26
03		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	3537 3	138 9	Y	125	172 1	16 8	
							-0- B						108
04		3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3858 2	107 9	Y	97	15 8		
							-0- B						49
05		4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	4188 2	76 9	Y	69	128 1		
							-0- B						94
06		4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4757 2	143 9	Y	130	81 1	4 8	
							-0- B						94
07		4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-			Y	NO RPT			
ZYBACH		WELL #:		307	RRCID ->	243627	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11951	- 14148	
02		2576 X	1937	-0-	-639 B	-0-	1929 3	8 9	N	7	4 8		160
							-0- B						170
03		3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	3782 3	14 9	N	13	3 8		
							-0- B						178
04		3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3293 2	19 9	N	17	9 8		
							-0- B						187
05		3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	3897 2	10 9	N	9			
							-0- B						-0-
06		4119 X	4119	-0-	-0- B	-0-	4119 2		N	-0-			
							-0- B						-0-
07		3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	-0-			N	NO RPT			
ZYBACH		WELL #:		407	RRCID ->	246111	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14452	PERF.11815	- 14394	
02		7672 X	7021	-0-	-651 B	-0-	6801 3	220 9	Y	200	135 1		210
							-0- B						58
03		8494 X	8061	-0-	-433 B	-0-	7793 3	268 9	Y	244	393 1	3 8	
							-0- B						212
04		8520 X	7400	-0-	-1120 B	-0-	7231 2	169 9	Y	154			
							-0- B						78
05		8804 X	6756	-0-	-2048 B	-0-	6636 2	120 9	Y	109	243 1		
							-0- B						99
06		7800 X	5149	-0-	-2651 B	-0-	5003 2	146 9	Y	133	112 1		
							-0- B						99
07		8060 X	NO RPT	-0-	-8060 B	-0-			Y	NO RPT			
ZYBACH		WELL #:		2011	RRCID ->	246555	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11451	- 13994	
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
													15
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
													15
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
													15
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
													15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12076	- 14092	
02		2474 N	2474	-0-	-0- B	-0-	2432 3	42 9	N	38	21 8		63
							-0- B						80
03		2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2743 3	33 9	N	30	13 8		
							-0- B						86
04		2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2292 2	10 9	N	9	3 8		
							-0- B						99
05		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2445 2	19 9	N	17	4 8		
							-0- B						99
06		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2327 2	2 9	N	2	2 8		-0-
							-0- B						-0-
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
 ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13580 X	7625	-0-	-5955 B	-0-	7445	3	180	9	N	164	189	1	7	8	129
03	15035 X	14179	-0-	-856 B	-0-	13737	3	442	9	N	402	382	1	16	8	133
04	14250 X	10780	-0-	-3470 B	-0-	10410	2	370	9	N	336	187	1	19	8	263
05	14105 X	10018	-0-	-4087 B	-0-	9692	2	326	9	N	296	366	1			193
06	13710 X	11435	-0-	-2275 B	-0-	11127	2	308	9	N	280	376	1			97
07	14167 X	NO RPT	-0-	-14167 B	-0-					N	NO RPT					97

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-					59
03	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230	2			N	-0-					59
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					59
05	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165	2			N	-0-					59
06	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153	2			N	-0-					59
07	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-					59

HOLT 19 WELL #: 2 RRCID -> 224674 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12066 - 14164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					17

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

02	1764 N	974	-0-	-790 B	-0-	932	2	42	9	N	38	38	8			81
03	2015 N	241	-0-	-1774 B	-0-	222	2	19	9	N	17	17	8			81
04	2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	14	14	8			81
05	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	17	8	8			90
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	20					110
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					110

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178

02	2016 N	1846	-0-	-170 B	-0-	1772	2	74	9	N	67	67	8			67
03	2077 N	2004	-0-	-73 B	-0-	1917	2	87	9	N	79	77	8			69
04	2040 N	1841	-0-	-199 B	-0-	1785	2	56	9	N	51	49	8			71
05	2077 N	1964	-0-	-113 B	-0-	1883	2	81	9	N	74	74	8			71
06	1950 N	1924	-0-	-26 B	-0-	1874	2	50	9	N	45	39	8			77
*07	2126 N	2126	-0-	-0 B	-0-	2074	2	52	9	N	47	43	8			81

FUHRMAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 231497 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 14410 PERF.11878 - 14158

02	0 A	-0-	-0-	-0 B	-242					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0 B	-242					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0 B	-242					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2012 - P & A 11-20-12

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FUHRMAN 19		WELL #:		4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02	3640 X	3206	-0-	-434 B	-0-	3111 2	95 9	N	86	86	8			44
03	4030 X	3535	-0-	-495 B	-0-	3424 2	111 9	N	101	101	8			44
04	3900 X	3068	-0-	-832 B	-0-	2999 2	69 9	N	63	62	8			45
05	3782 X	3284	-0-	-498 B	-0-	3131 2	153 9	N	139	139	8			45
06	3600 X	3024	-0-	-576 B	-0-	2947 2	77 9	N	70	64	8			51
07	3565 X	3063	-0-	-502 B	-0-	3002 2	61 9	N	55	50	8			56

HOLT 19		WELL #:		4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214			
02	2401 N	2401	-0-	-0- B	-0-	2317 2	84 9	N	76	76	8			89
03	2635 N	2550	-0-	-85 B	-0-	2441 2	109 9	N	99	96	8			92
04	2550 N	2471	-0-	-79 B	-0-	2405 2	66 9	N	60	60	8			92
05	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2587 2	114 9	N	104	98	8			98
06	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2454 2	57 9	N	52	50	8			100
*07	2641 N	2641	-0-	-0- B	-0-	2578 2	63 9	N	57	52	8			105

FUHRMAN 19		WELL #:		7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227			
02	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2093 2	75 9	N	68	68	8			92
03	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2252 2	94 9	N	85	82	8			95
04	2190 N	2130	-0-	-60 B	-0-	2073 2	57 9	N	52	52	8			95
05	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2253 2	95 9	N	86	83	8			98
06	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2188 2	53 9	N	48	43	8			103
*07	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2222 2	51 9	N	46	45	8			104

HOLT 19		WELL #:		12		RRCID -> 236259		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11888 - 14151			
02	0 A	-0-	-0-	-0- B	-5697			N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-5697			N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-5697			N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2012 - P & A 11-06-12														

ZYBACH		WELL #:		213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515			
02	252 N	154	-0-	-98 B	-0-	154 2		N	-0-					44
03	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-					44
04	270 N	171	-0-	-99 B	-0-	171 2		N	-0-					44
05	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2		N	-0-					44
06	210 N	87	-0-	-123 B	-0-	87 2		N	-0-					44
07	186 N	3	-0-	-183 B	-0-	3 2		N	-0-					44

HOLT SWD		WELL #:		1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277			
02	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	3340 2	103 9	N	94	94	8			104
03	3829 X	3829	-0-	-0- B	-0-	3691 2	138 9	N	125	119	8			110
04	3644 X	3644	-0-	-0- B	-0-	3553 2	91 9	N	83	81	8			112
05	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	3754 2	143 9	N	130	127	8			115
06	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	3724 2	72 9	N	65	62	8			118
*07	3928 X	3928	-0-	-0- B	-0-	3849 2	79 9	N	72	65	8			125

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	2073	-0-	-195 B	-0-	1990	2	83	9	N	75	75	8			99
03	2325 N	2314	-0-	-11 B	-0-	2211	2	103	9	N	94	89	8			104
04	2310 N	2177	-0-	-133 B	-0-	2114	2	63	9	N	57	56	8			105
05	2325 N	2305	-0-	-20 B	-0-	2207	2	98	9	N	89	87	8			107
06	2250 N	2208	-0-	-42 B	-0-	2157	2	51	9	N	46	43	8			110
07	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2212	2	51	9	N	46	44	8			112

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

02	1764 N	1540	-0-	-224 B	-0-	1479	2	61	9	N	55	55	8			84
03	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1657	2	83	9	N	75	73	8			86
04	1740 N	1665	-0-	-75 B	-0-	1607	2	58	9	N	53	53	8			86
05	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1619	2	87	9	N	79	79	8			86
06	1680 N	1607	-0-	-73 B	-0-	1568	2	39	9	N	35	35	8			86
07	1736 N	1535	-0-	-201 B	-0-	1491	2	44	9	N	40	34	8			92

HOLT 19 WELL #: 7 RRCID -> 239825 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11942 - 14307

02	1008 N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					N	8	8	8			60
03	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					60
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	47	5			-0-

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

02	9800 X	8174	-0-	-1626 B	-0-	18	1	8148	2	N	7	177	1			17
03	10416 X	9005	-0-	-1411 B	-0-	8933	2	72	9	N	65					82
04	9660 X	8476	-0-	-1184 B	-0-	8355	2	121	9	N	110					192
05	9672 X	8405	-0-	-1267 B	-0-	8396	2	9	9	N	8	183	1			17
06	8670 X	7706	-0-	-964 B	-0-	7706	2			N	-0-					17
07	8959 X	8073	-0-	-886 B	-0-	8062	2	11	9	N	10					27

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

02	4312 X	3576	-0-	-736 B	-0-	3484	2	92	9	N	84	84	8			23
03	4774 X	3639	-0-	-1135 B	-0-	3533	2	106	9	N	96	96	8			23
04	4350 X	3642	-0-	-708 B	-0-	3564	2	78	9	N	71	67	8			27
05	4371 X	3800	-0-	-571 B	-0-	3683	2	117	9	N	106	105	8			28
06	4230 X	3582	-0-	-648 B	-0-	3518	2	64	9	N	58	53	8			33
07	3968 X	3798	-0-	-170 B	-0-	3726	2	72	9	N	65	58	8			40

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6412 X	5534	-0-	-878 B	-0-	5417	2	117	9	N	106	106	8	26	
03	6944 X	6351	-0-	-593 B	-0-	6195	2	156	9	N	142	135	8	33	
04	6690 X	5725	-0-	-965 B	-0-	5617	2	108	9	N	98	94	8	37	
05	6572 X	6242	-0-	-330 B	-0-	6045	2	197	9	N	179	179	8	37	
06	6330 X	5837	-0-	-493 B	-0-	5742	2	95	9	N	86	82	8	41	
07	6355 X	6017	-0-	-338 B	-0-	5925	2	92	9	N	84	73	8	52	

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

02	2492 N	2315	-0-	-177 B	-0-	2245	2	70	9	N	64	64	8	77
03	2480 N	2418	-0-	-62 B	-0-	2327	2	91	9	N	83	83	8	77
*04	2430 N	2313	-0-	-117 B	-0-	2254	2	59	9	N	54	54	8	77
*05	2573 N	2334	-0-	-239 B	-0-	2253	2	81	9	N	74	74	8	77
*06	2340 N	2222	-0-	-118 B	-0-	2180	2	42	9	N	38	38	8	77
07	2387 N	2043	-0-	-344 B	-0-	1992	2	51	9	N	46	39	8	84

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

02	3472 X	3253	-0-	-219 B	-0-	3150	2	103	9	N	94	94	8	69
03	3844 X	3264	-0-	-580 B	-0-	3143	2	121	9	N	110	110	8	69
04	3720 X	3413	-0-	-307 B	-0-	3329	2	84	9	N	76	76	8	69
05	3658 X	896	-0-	-2762 B	-0-	845	2	51	9	N	46	46	8	69
06	3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-0-	-0-	2	-0-	9	N	36	23	8	82
07	3596 X	100	-0-	-3496 B	-0-	41	2	59	9	N	54	44	8	92

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

02	38276 X	26540	-0-	-11736 B	-0-	168	1	26152	2	N	200	185	1	213
						220	9							
03	39091 X	29178	-0-	-9913 B	-0-	186	1	28732	2	N	236	356	1	93
						260	9							
04	36000 X	24310	-0-	-11690 B	-0-	132	1	23935	2	N	221	197	1	117
						243	9							
05	33790 X	22325	-0-	-11465 B	-0-	22052	2	273	9	N	248	177	1	188
06	28620 X	15622	-0-	-12998 B	-0-	15457	2	165	9	N	150	176	1	162
07	29388 X	20047	-0-	-9341 B	-0-	19818	2	229	9	N	208	192	1	178

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

02	54068 X	40844	-0-	-13224 B	-0-	224	1	40215	2	N	368	176	1	379
						405	9							
03	53878 X	42335	-0-	-11543 B	-0-	248	1	41684	2	N	366	543	1	202
						403	9							
04	52140 X	39485	-0-	-12655 B	-0-	184	1	38884	2	N	379	347	1	234
						417	9							
05	50189 X	37734	-0-	-12455 B	-0-	37269	2	465	9	N	423	537	1	120
06	43860 X	34801	-0-	-9059 B	-0-	34368	2	433	9	N	394	372	1	142
07	45229 X	35782	-0-	-9447 B	-0-	35323	2	459	9	N	417	489	1	70

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
FOWLSTON ESTATE				WELL #: 1023	RRCID -> 171740			COMPL. DATE 08/04/1998			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	227 1	13283 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
03	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	293 1	16768 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
04	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	320 1	17427 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
05	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	330 1	17908 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
06	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	320 1	17122 2	N	-0-		-0-			-0-
						1 4								
07	18352 X	17835	-0-	-517	-0-	320 1	17514 2	N	-0-		-0-			-0-
						1 4								

HALL-MCCOY				WELL #: 2024	RRCID -> 171827			COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624			
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	9 1	51 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	13 1	72 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-		-0-			-0-
						2 4								
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-			-0-
						1 4								
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	56 2	N	-0-		-0-			-0-
						1 4								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378	RRCID -> 166919			COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248			
REID 9				WELL #: 1										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

HELTON 18				WELL #: 1R	RRCID -> 167816			COMPL. DATE 02/08/1998			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015			
02	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472 3		N	-0-		-0-			-0-
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544 3		N	-0-		-0-			-0-
04	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	12703 3		N	-0-		-0-			-0-
05	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	10042 3		N	-0-		-0-			-0-
06	8220 X	6909	-0-	-1311	-0-	6909 3		N	-0-		-0-			-0-
07	8494 X	8413	-0-	-81	-0-	8413 3		N	-0-		-0-			-0-

HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 168834			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

WHEELER E. (GRANITE WASH -A-)		96757 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
LINN OPERATING, INC.		501545										
MAY 3		WELL #: 103		RRCID -> 218847		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10788 - 10887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

WHEELER, NW. (WOODFORD)		96760 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER				
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783										
MEEK		WELL #: 2012		RRCID -> 217292		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526				
02	1764 #	-0-	-0-	-1764	-0-			N	-0-			537
03	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-	112	1	425
04	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			425
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425

WHEELER-PAN (HUNTON)		96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
DAVIS, PYLE		WELL #: 1		RRCID -> 064581		COMPL. DATE 12/12/1975		TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496				
02	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	504 1	5715 2	N	5			232
03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	498 1	5682 2	N	24			256
04	7260 X	6128	-0-	-1132	-0-	528 1	5600 2	N	-0-	184	1	72
05	7502 X	6429	-0-	-1073	-0-	546 1	5883 2	N	-0-			72
06	7260 X	4685	-0-	-2575	-0-	501 1	4184 2	N	-0-			72
*07	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	558 1	6341 2	N	11			83

FOREST OIL CORPORATION		275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
HOGAN		WELL #: 1		RRCID -> 252321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 14471 PERF.13114 - 13708				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		280606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
WILLIAMS, S. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060938		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699				
02	19488 X	16928	-0-	-2560	-0-	19 1	16890 2	N	17			244
03	21576 X	20820	-0-	-756	-0-	19 9	20754 2	N	37	181	1	100
04	19950 X	17628	-0-	-2322	-0-	25 1	17553 2	N	52	72	1	80
05	20487 X	20487	-0-	-0-	-0-	41 9	20420 2	N	56			136
06	20160 X	19145	-0-	-1015	-0-	18 1	23 9	N	21			157
07	20832 X	19637	-0-	-1195	-0-	57 9	52 9	N	47			204

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606															
CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	15	1	6531	2	N	35			202
							39	9							
03		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	20	1	7759	2	N	33	186	1	49
							36	9							
04		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	18	1	6955	2	N	3			52
							3	9							
05		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	5	1	8997	2	N	5			57
							6	9							
06		9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-			57
*07		10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-			57

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766															
02		16296 X	8090	-0-	-8206	-0-	16	1	8063	2	N	10			178
							11	9							
03		18042 X	9471	-0-	-8571	-0-	18	1	9438	2	N	14			192
							15	9							
04		17460 X	14507	-0-	-2953	-0-	19	1	14455	2	N	30			222
							33	9							
05		16026 X	16026	-0-	-0-	-0-	5	1	15974	2	N	43			265
							47	9							
06		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14625	2	11	9	N	10			275
07		15004 X	14803	-0-	-201	-0-	14780	2	23	9	N	21	181	1	115

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395															
02		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3799	2	14	9	N	13			132
03		7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	12	1	6998	2	N	17			149
							19	9							
04		7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	15	1	7116	2	N	20	125	1	44
							22	9							
05		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	5	1	7036	2	N	11			55
							12	9							
06		6810 X	6655	-0-	-155	-0-	6641	2	14	9	N	13			68
07		7378 X	6228	-0-	-1150	-0-	6210	2	18	9	N	16			84

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042															
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
04		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
*07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647															
02		13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	21	1	13105	2	N	105	161	1	154
							116	9							
03		13857 X	13348	-0-	-509	-0-	29	1	13230	2	N	81	160	1	75
							89	9							
04		13410 X	12450	-0-	-960	-0-	22	1	12334	2	N	85			160
							94	9							
05		14663 X	13604	-0-	-1059	-0-	5	1	13508	2	N	83	158	1	85
							91	9							
06		13800 X	12834	-0-	-966	-0-	12766	2	68	9	N	62			147
07		14260 X	13201	-0-	-1059	-0-	13135	2	66	9	N	60			207

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BRONCO CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		12124 X	10556	-0-	-1568	-0-	28 1	10432 2	N	87		184
							96 9					
03		13423 X	12680	-0-	-743	-0-	31 1	12522 2	N	115	183 1	116
							127 9					
04		12480 X	10990	-0-	-1490	-0-	30 1	10887 2	N	66		182
							73 9					
05		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	30 1	12317 2	N	8		190
							9 9					
06		12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	30 1	12249 2	N	-0-		190
*07		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	31 1	11543 2	N	50		240
							55 9					

RENEAU, JAMES SEED CO.				701747		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
FOSTER, G. I.				WELL #:	1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.14260 - 14275
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-		111
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		111
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		111
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-		111
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		111
*07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		111

SPINDLETOP DRILLING CO.				809924		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WEISE 28				WELL #:	1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1064 1	1655 2	N	7		87
							8 9					
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		87
04		2730 X	2448	-0-	-282	-0-	197 1	2228 2	N	21		155
							23 9					
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	1044 1	1883 2	N	14		169
							15 9					
06		DELQ PR	3384	-0-	3384	3384	922 1	2437 2	N	23		192
							25 9					
*07		6697 X	3313	-0-	-3384	-0-	953 1	2354 2	N	5		197
							6 9					

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200								
HUNTER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078556	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13980 - 14996
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-		44
03		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		44
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		44
05		992 N	158	-0-	-834	-0-	158 2		N	-0-		44
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		44
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		44

MOORE				WELL #:	1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382
02		6356 X	158	-0-	-6198	-0-	36 1	122 2	N	-0-		198
03		7037 X	1191	-0-	-5846	-0-	177 1	1014 2	N	-0-		198
04		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-			N	-0-		198
05		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-		198
06		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	318 1	4098 2	N	9		207
							10 9					
*07		7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	449 1	6903 2	N	23		230
							25 9					

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		//CONT.//		96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	7504 X	5534	-0-	-1970	-0-	32	1	5502	2	N	-0-		101
03	8308 X	7669	-0-	-639	-0-	44	1	7616	2	N	8		109
						9	9						
04	6930 X	5990	-0-	-940	-0-	5959	2	31	9	N	28		137
05	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-		137
06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7929	2	29	9	N	26		163
07	7657 X	7383	-0-	-274	-0-	7383	2			N	-0-		163
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937									
BEEF CATTLE CO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	081667	COMPL. DATE	12/02/1978	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14122 - 14140		
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-		-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		-0-
06	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-		-0-
07	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-		-0-
WHEELER, N. (GRANITE WASH)				96784 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200									
REED		WELL #:		3101	RRCID ->	114272	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	23200	PERF.11980 - 12110		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
SIMMONS GU		WELL #:		1	RRCID ->	106639	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	17875	PERF.15128 - 17256		
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-		77
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-		77
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-		77
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		77
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
QEP ENERGY COMPANY				684474									
METHODIST HOME 2		WELL #:		4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF. N/A		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHEELER, N. (MORROW)			//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
QEP ENERGY COMPANY			//CONT.//		684474									
METHODIST HOME 2			WELL #:		3	RRCID -> 249733			COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	41	1	11123	2	N	135		354
							149	9						
03		10230 X	7340	-0-	-2890	-0-	41	1	7090	2	N	190	350 1	194
							209	9						
04		9240 X	7151	-0-	-2089	-0-	41	1	6727	2	N	348	366 1	176
							383	9						
05		12524 X	6978	-0-	-5546	-0-	41	1	6773	2	N	149	179 1	146
							164	9						
06		12120 X	5860	-0-	-6260	-0-	41	1	5664	2	N	141		287
							155	9						
07		12524 X	5454	-0-	-7070	-0-	41	1	5268	2	N	132	170 1	249
							145	9						

METHODIST HOME 2			WELL #:		2	RRCID -> 250038			COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248		
02		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	41	1	5186	2	N	32		136
							35	9						
03		4061 X	3412	-0-	-649	-0-	41	1	3335	2	N	33		169
							36	9						
04		3930 X	3038	-0-	-892	-0-	41	1	2956	2	N	37		206
							41	9						
05		4681 X	2584	-0-	-2097	-0-	41	1	2498	2	N	41		247
							45	9						
06		4530 X	2216	-0-	-2314	-0-	41	1	2149	2	N	24		271
							26	9						
07		4681 X	2071	-0-	-2610	-0-	41	1	2005	2	N	23		294
							25	9						

CHILDRENS HOME 2			WELL #:		1	RRCID -> 251620			COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004			
02		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8695	2	125	9	N	114		508
03		13454 X	7758	-0-	-5696	-0-	7601	2	157	9	N	143	346 1	305
04		13020 X	12455	-0-	-565	-0-	12226	2	229	9	N	208	359 1	154
05		13454 X	12034	-0-	-1420	-0-	11788	2	246	9	N	224		378
06		11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	10915	2	207	9	N	188	177 1	389
07		12865 X	10323	-0-	-2542	-0-	10089	2	234	9	N	213	342 1	260

MOORE 10			WELL #:		1	RRCID -> 254792			COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457			
02		8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	41	1	8397	2	N	62		292
							68	9						
03		10850 X	8980	-0-	-1870	-0-	41	1	8875	2	N	58		350
							64	9						
04		9510 X	8178	-0-	-1332	-0-	41	1	8060	2	N	70	173 1	247
							77	9						
05		9796 X	8411	-0-	-1385	-0-	41	1	8318	2	N	47		294
							52	9						
06		9180 X	8218	-0-	-962	-0-	41	1	8110	2	N	61		355
							67	9						
07		9424 X	8976	-0-	-448	-0-	41	1	8876	2	N	54	169 1	240
							59	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PYLE 22		//CONT.//	96785 300 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	2	RRCID -> 216375	COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH 13271	PERF.11316	- 13177						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

THURMAN HORN		WELL #:	402H	RRCID -> 256486	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 11457	PERF.11440	- 15643						
02		26740 X	21279	-0-	-5461	-0-	21019	2	260	9	N	236	352	173
03		29605 X	23209	-0-	-6396	-0-	22944	2	265	9	N	241	180	231
04		28350 X	20824	-0-	-7526	-0-	20606	2	218	9	N	198	179	250
05		25544 X	20652	-0-	-4892	-0-	20467	2	185	9	N	168	177	241
06		23970 X	15900	-0-	-8070	-0-	15777	2	123	9	N	112	176	176
07		23560 X	21681	-0-	-1879	-0-	21485	2	196	9	N	178	176	178

ZYBACH		WELL #:	2010H	RRCID -> 257675	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 11591	PERF.11835	- 16197						
02		14868 X	6771	-0-	-8097	-0-	6489	2	282	9	N	256	191	216
03		16461 X	11240	-0-	-5221	-0-	10739	2	501	9	N	455	371	300
04		15930 X	7446	-0-	-8484	-0-	7088	2	358	9	N	325	546	79
05		14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	14376	2	446	9	N	405	361	119
06		14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	14304	2	397	9	N	361	373	101
*07		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13641	2	396	9	N	360	356	104

THURMAN HORN		WELL #:	403H	RRCID -> 257787	COMPL. DATE 07/19/2010	TOTAL DEPTH 11321	PERF.11410	- 15638						
02		9268 X	8290	-0-	-978	-0-	8033	2	257	9	N	234	50	559
03		10261 X	9730	-0-	-531	-0-	9427	2	303	9	N	275	561	273
04		9930 X	8556	-0-	-1374	-0-	8340	2	216	9	N	196	191	278
05		14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	13941	2	385	9	N	350	372	252
06		15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	15056	2	364	9	N	331	353	225
*07		15485 X	15485	-0-	-0-	-0-	15108	2	377	9	N	343	349	219

TA GREENHOUSE		WELL #:	2H	RRCID -> 257915	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11460	- 15875						
02		26936 X	22262	-0-	-4674	-0-	21497	2	765	9	N	695	598	221
03		28706 X	25410	-0-	-3296	-0-	24643	2	767	9	N	697	732	186
04		26580 X	23770	-0-	-2810	-0-	23099	2	671	9	N	610	685	111
05		0 W	24295	-0-	24295	24295	23710	2	585	9	N	532	508	134
06		0 W	23436	-0-	23436	23436	47731	2	575	9	N	523	523	132
07		0 W	23907	-0-	23907	23907	71638	2	571	9	N	519	515	136

TA GREENHOUSE		WELL #:	3H	RRCID -> 262649	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 11428	PERF.11605	- 15945						
02		28448 X	18359	-0-	-10089	-0-	17631	2	728	9	N	662	759	253
03		33449 X	28223	-0-	-5226	-0-	27317	2	906	9	N	824	881	192
04		32370 X	23024	-0-	-9346	-0-	22362	2	662	9	N	602	548	240
05		33449 X	23108	-0-	-10341	-0-	22295	2	813	9	N	739	557	420
06		23077 X	23077	-0-	-0-	-0-	22304	2	773	9	N	703	897	223
07		23715 X	22612	-0-	-1103	-0-	21879	2	733	9	N	666	728	161

ZYBACH		WELL #:	4010H	RRCID -> 262748	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11835	- 16148						
02		23936 X	23936	-0-	-0-	-0-	22718	2	1218	9	N	1107	943	427
03		28773 X	28773	-0-	-0-	-0-	27633	2	1140	9	N	1036	1115	340
04		26694 X	26694	-0-	-0-	-0-	25629	2	1065	9	N	968	1123	178
05		27225 X	27225	-0-	-0-	-0-	26223	2	1002	9	N	911	755	325
06		24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	23941	2	772	9	N	702	906	113
*07		24789 X	24789	-0-	-0-	-0-	23759	2	1030	9	N	936	738	308

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02		36820 X	20453	-0-	-16367	-0-	19683	2	770	9	N	700	749	1	8	8	202
03		40765 X	25031	-0-	-15734	-0-	24171	2	860	9	N	782	751	1			233
04		39450 X	22409	-0-	-17041	-0-	21703	2	706	9	N	642	712	1			163
05		40765 X	22254	-0-	-18511	-0-	21527	2	727	9	N	661	353	1	7	8	464
06		24780 X	20566	-0-	-4214	-0-	19988	2	578	9	N	525	550	1	8	8	431
07		25017 X	20307	-0-	-4710	-0-	19713	2	594	9	N	540	907	1	1	8	63

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958																	
02		178388 X	18007	-0-	-160381	-0-	16435	2	1572	9	N	1429	1653	1	8	8	158
03		42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	39331	2	2735	9	N	2486	2082	1	51	8	511
04		40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	37779	2	2411	9	N	2192	2261	1	56	8	386
05		42562 X	42562	-0-	-0-	-0-	40168	2	2394	9	N	2176	2250	1	53	8	259
06		37284 X	37284	-0-	-0-	-0-	35289	2	1995	9	N	1814	1781	1	44	8	248
*07		32412 X	32412	-0-	-0-	-0-	30479	2	1933	9	N	1757	1811	1	11	8	183

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103																	
02		0 W	44720	-0-	44720	638952	43135	2	1585	9	N	1441	1240	1	11	8	527
03		0 W	46542	-0-	46542	685494	44730	2	1812	9	N	1647	1803	1	8	8	363
04		0 W	45104	-0-	45104	730598	43450	2	1654	9	N	1504	1634	1	11	8	222
*05		0 W	45353	-0-	45353	775951	43730	2	1623	9	N	1475	1459	1	12	8	226
*06		0 W	40346	-0-	40346	816297	38960	2	1386	9	N	1260	1264	1	11	8	211
*07		0 W	39863	-0-	39863	856160	38413	2	1450	9	N	1318	1249	1	4	8	276

FOREST OIL CORPORATION WELL #: 275740 RRCID -> 224312 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502																	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					25
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					25
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					25
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759																	
*08		14B2 EXT	27582	-0-	27582	490013	27582	3			Y	-0-					165
*09		14B2 EXT	23585	-0-	23585	513598	23585	3			Y	-0-					165
*10		14B2 EXT	24015	-0-	24015	537613	24015	3			Y	-0-					165
*11		14B2 EXT	21739	-0-	21739	559352	21688	3	51	9	Y	46	7	8			204
*12		T. A.	20533	-0-	20533	579885	20527	3	6	9	Y	5					209
*01		14B DENY	19061	-0-	19061	598946	19037	3	24	9	Y	22	186	1			45
*02		14B DENY	15841	-0-	15841	614787	15837	3	4	9	Y	4	4	8			45
*03		14B DENY	18464	-0-	18464	633251	18449	3	15	9	Y	14					59
*04		14B2 EXT	15684	-0-	15684	648935	15684	3			Y	-0-					59
*05		14B2 EXT	15956	-0-	15956	664891	15901	3	55	9	Y	50					109
*06		664891 X	-0-	-0-	-664891	-0-					Y	56	56	8			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740															
BLASDEL		WELL #:		604		RRCID ->		241411		COMPL. DATE		07/13/2008		TOTAL DEPTH		14050		PERF.11189 - 13865	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2179 3	87 9	N	79	185 1	1 8		73					
03		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2652 3	107 9	N	97	2 8			168					
04		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2358 3	4 9	N	4	4 8			168					
05		2511 X	2428	-0-	-83	-0-	2353 3	75 9	N	68				236					
06		2670 X	2410	-0-	-260	-0-	2369 3	41 9	N	37	178 1			95					
07		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT				95					

BLASDEL		WELL #:		1204		RRCID ->		249372		COMPL. DATE		08/29/2008		TOTAL DEPTH		14050		PERF.10860 - 13952	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				112					
03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	294 3	3 9	N	3				115					
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	287 3	6 9	N	5				120					
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	256 3	6 9	N	5				125					
06		300 N	115	-0-	-185	-0-	115 3		N	-0-				-0-					
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-					

ZYBACH		WELL #:		6011H		RRCID ->		256455		COMPL. DATE		10/11/2011		TOTAL DEPTH		11671		PERF.12097 - 16392	
02		19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	19101 3	468 9	Y	425	420 1	1 8		118					
03		19466 X	19466	-0-	-0-	-0-	18971 3	495 9	Y	450	485 1	1 8		82					
04		21240 X	17383	-0-	-3857	-0-	12917 2	4050 3	Y	378	395 1	1 8		64					
							416 9												
05		21948 X	13863	-0-	-8085	-0-	13381 2	482 9	Y	438	439 1	4 8		59					
06		21240 X	13322	-0-	-7918	-0-	12783 2	539 9	Y	490	453 1			96					
07		21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-			Y	NO RPT				96					

REYNOLDS		WELL #:		5025H		RRCID ->		256456		COMPL. DATE		04/10/2013		TOTAL DEPTH		12246		PERF.12390 - 16627	
02		13944 X	12283	-0-	-1661	-0-	11963 3	320 9	N	291	373 1	7 8		198					
03		15438 X	12876	-0-	-2562	-0-	12505 3	371 9	N	337	389 1	9 8		137					
04		14730 X	7892	-0-	-6838	-0-	1233 2	6375 3	N	258	10 8			385					
							284 9												
05		13609 X	10265	-0-	-3344	-0-	9834 3	431 9	N	392	719 1	1 8		57					
06		13627 X	13627	-0-	-0-	-0-	13285 3	342 9	N	311	193 1			175					
07		13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-			N	NO RPT				175					

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H		RRCID ->		256457		COMPL. DATE		10/12/2011		TOTAL DEPTH		11554		PERF.11808 - 15987	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-					

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H		RRCID ->		256459		COMPL. DATE		10/19/2011		TOTAL DEPTH		11606		PERF.11500 - 15788	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	10809	3	552	9	N	502	382	1	5	8	243
03	12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	11962	3	646	9	N	587	732	1	7	8	91
04	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	20142	3	481	9	N	437	388	1	2	8	138
05	13640 X	10370	-0-	-3270	-0-	9886	3	484	9	N	440	385	1	15	8	178
06	13200 X	10576	-0-	-2624	-0-	10077	3	499	9	N	454	565	1	1	8	66
07	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					66

ELMORE		WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010			TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726							
02	38556 X	33737	-0-	-4819	-0-	32974	3	763	9	N	694	572	1	4	8	272
03	42687 X	36220	-0-	-6467	-0-	35388	3	832	9	N	756	777	1	6	8	245
04	39510 X	32840	-0-	-6670	-0-	13397	2	18611	3	N	756	753	1	5	8	243
						832	9									
05	39339 X	33611	-0-	-5728	-0-	32830	2	781	9	N	710	754	1			199
06	38070 X	34562	-0-	-3508	-0-	33795	2	767	9	N	697	742	1			154
07	37355 X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					N	NO RPT					154

BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372							
02	21448 X	13964	-0-	-7484	-0-	13404	3	560	9	N	509	393	1	6	8	277
03	23746 X	13495	-0-	-10251	-0-	12872	3	623	9	N	566	581	1	8	8	254
04	25754 X	25754	-0-	-0-	-0-	25227	3	527	9	N	479	567	1	3	8	163
05	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	16795	3	660	9	N	600	576	1	19	8	168
06	17751 X	17751	-0-	-0-	-0-	17186	3	565	9	N	514	547	1	1	8	134
07	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					134

ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307							
02	28196 X	24829	-0-	-3367	-0-	24488	3	341	9	Y	310	273	1	1	8	110
03	31217 X	25958	-0-	-5259	-0-	25496	3	462	9	Y	420	435	1	5	8	90
04	29040 X	14293	-0-	-14747	-0-	10595	2	3454	3	Y	222	261	1			51
						244	9									
05	29202 X	15605	-0-	-13597	-0-	15269	2	336	9	Y	305	288	1			68
06	26610 X	7611	-0-	-18999	-0-	7392	2	219	9	Y	199	204	1	15	8	48
07	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					48

ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556							
02	24920 X	21796	-0-	-3124	-0-	21377	3	419	9	N	381	195	1	1	8	323
03	27590 X	23210	-0-	-4380	-0-	22769	3	441	9	N	401	567	1	2	8	155
04	25290 X	17928	-0-	-7362	-0-	12332	2	5197	3	N	363	373	1	1	8	144
						399	9									
05	25327 X	14411	-0-	-10916	-0-	14042	2	369	9	N	335	189	1	3	8	287
06	23820 X	17723	-0-	-6097	-0-	17338	2	385	9	N	350	360	1	5	8	272
07	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					272

BLASDEL		WELL #: 2045H		RRCID -> 259678		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
LOTT		WELL #:		2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12227	-	16638	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	19263	3	1062	9	N	965	756	1	386
03		23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	22577	3	1002	9	N	911	1115	1	182
04		18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	772	734	1	220
05		19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	18967	3	870	9	N	791	777	1	234
06		23310 X	18643	-0-	-4667	-0-	17864	3	779	9	N	708	757	1	185
07		23591 X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT			185

ELMORE		WELL #:		1024H	RRCID ->	259910	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.12500	-	16487	
02		26096 X	21542	-0-	-4554	-0-	20651	3	891	9	N	810	765	1	345
03		28892 X	19985	-0-	-8907	-0-	19294	3	691	9	N	628	758	1	177
04		27150 X	21790	-0-	-5360	-0-	8716	2	12179	3	N	814	766	1	205
							895	9							
05		25327 X	22533	-0-	-2794	-0-	21763	2	770	9	N	700	775	1	129
06		23640 X	21468	-0-	-2172	-0-	20696	2	772	9	N	702	574	1	257
07		23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT			257

REYNOLDS		WELL #:		6025H	RRCID ->	260008	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL	DEPTH	12217	PERF.12306	-	16311	
02		46648 X	41436	-0-	-5212	-0-	40708	3	728	9	N	662	391	1	427
03		51646 X	44721	-0-	-6925	-0-	43942	3	779	9	N	708	951	1	172
04		48810 X	32285	-0-	-16525	-0-	3890	2	27678	3	N	652	391	1	426
							717	9							
05		49011 X	28711	-0-	-20300	-0-	27979	3	732	9	N	665	780	1	308
06		46080 X	42603	-0-	-3477	-0-	41887	3	716	9	N	651	747	1	210
07		45880 X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					N	NO RPT			210

DUKES		WELL #:		1008H	RRCID ->	261332	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	11998	PERF.12305	-	16393	
02		21700 X	18774	-0-	-2926	-0-	18170	2	604	9	N	549	560	1	252
03		24025 X	19911	-0-	-4114	-0-	19302	2	609	9	N	554	559	1	231
04		22500 X	17340	-0-	-5160	-0-	16797	2	543	9	N	494	549	1	172
05		22444 X	15764	-0-	-6680	-0-	15303	2	461	9	N	419	381	1	209
06		21030 X	15663	-0-	-5367	-0-	15170	2	493	9	N	448	548	1	109
07		20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT			109

BLASDEL		WELL #:		3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11970	-	16029	
*08		19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	18436	3	1212	9	N	1102	1155	1	257
*09		19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	18761	3	1108	9	N	1007	1116	1	148
*10		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	19006	3	1148	9	N	1044	931	1	261
*11		18445 X	18445	-0-	-0-	-0-	17392	3	1053	9	N	957	952	1	266
*12		17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	16570	3	1040	9	N	945	968	1	243
*01		17029 X	17029	-0-	-0-	-0-	15912	3	1117	9	N	1015	933	1	325
*02		13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	12802	3	965	9	N	877	764	1	438
*03		15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	14079	3	1148	9	N	1044	1116	1	366
*04		14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	13754	3	978	9	N	889	915	1	340
*05		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	12178	3	902	9	N	820	970	1	190
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740											
LOTT		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011				TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
02	19124	X	16043	-0-	-3081	-0-	15328 3	715 9	N	650	552 1	2 8	350
03	21173	X	18454	-0-	-2719	-0-	17700 3	754 9	N	685	764 1	2 8	269
04	20400	X	15800	-0-	-4600	-0-	14529 2	568 3	N	639	765 1		143
05	20739	X	16310	-0-	-4429	-0-	15615 2	695 9	N	632	562 1	2 8	211
06	18210	X	14714	-0-	-3496	-0-	14124 2	590 9	N	536	541 1		206
07	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-			N	NO RPT			206

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 02/16/2011				TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233			
02	33712	X	31285	-0-	-2427	-0-	30503 3	782 9	N	711	554 1	19 8	429
03	37324	X	34144	-0-	-3180	-0-	33304 3	840 9	N	764	969 1	22 8	202
04	36120	X	33343	-0-	-2777	-0-	9989 2	22578 3	N	705	758 1	17 8	132
05	37076	X	25719	-0-	-11357	-0-	24984 2	735 9	N	668	574 1	1 8	225
06	34050	X	24333	-0-	-9717	-0-	23644 2	689 9	N	626	567 1		284
07	34627	X	NO RPT	-0-	-34627	-0-			N	NO RPT			284

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012				TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424			
02	20440	X	13044	-0-	-7396	-0-	12238 3	806 9	N	733	600 1	47 8	356
03	22630	X	15837	-0-	-6793	-0-	15055 3	782 9	N	711	765 1	28 8	274
04	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-	-0-	-0-	N	673	760 1	26 8	161
05	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16096 3	733 9	N	666	573 1	29 8	225
06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15241 3	681 9	N	619	751 1	2 8	91
07	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-			N	NO RPT			91

BLASDEL		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140			
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4888 2	675 9	N	614	365 1	77 8	305
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6316 2	688 9	N	625	733 1	102 8	95
04	9270	X	7715	-0-	-1555	-0-	6891 2	824 9	N	749	606 1	44 8	194
05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	6862 2	883 9	N	803	538 1	246 8	213
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-	-0-	-0-	N	494	553 1	17 8	128
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT			128

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011				TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862			
02	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	11355 3	400 9	N	364	377 1	2 8	172
03	12338	X	8311	-0-	-4027	-0-	7981 3	330 9	N	300	189 1	2 8	281
04	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-	-0-	-0-	N	314	373 1	1 8	221
05	9579	X	8095	-0-	-1484	-0-	7780 3	315 9	N	286	372 1	2 8	133
06	12600	X	6335	-0-	-6265	-0-	6052 3	283 9	N	257	191 1		199
07	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			N	NO RPT			199

LOTT		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602		COMPL. DATE 06/24/2011				TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337			
02	13860	X	12602	-0-	-1258	-0-	11848 3	754 9	N	685	555 1		433
03	15345	X	12617	-0-	-2728	-0-	11854 3	763 9	N	694	919 1		208
04	14790	X	11609	-0-	-3181	-0-	10347 2	405 3	N	779	746 1	3 8	238
05	14508	X	11583	-0-	-2925	-0-	10829 2	754 9	N	685	740 1	1 8	182
06	13650	X	10488	-0-	-3162	-0-	9792 2	696 9	N	633	571 1	2 8	242
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT			242

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	959	881	1			341
03	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-	-0-				Y	933	1071	1			203
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	889	887	1			205
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	811	835	1			181
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					181
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					181

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	31920 X	23941	-0-	-7979	-0-	23647	3	294	9	N	267	567	1	11	8	364
03	35340 X	22816	-0-	-12524	-0-	22248	3	568	9	N	516	730	1	3	8	147
04	28770 X	22286	-0-	-6484	-0-	16802	2	4977	3	N	461	392	1	1	8	215
						507	9									
05	62279 X	15371	-0-	-46908	-0-	14984	2	387	9	N	352	375	1	3	8	189
06	52590 X	15070	-0-	-37520	-0-	14629	2	441	9	N	401	398	1	1	8	191
07	26505 X	NO RPT	-0-	-26505	-0-					N	NO RPT					191

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					211
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					211
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					211
05	63550 X	-0-	-0-	-63550	-0-	-0-				N	-0-					211
06	54300 X	NO RPT	-0-	-54300	-0-	-0-				N	NO RPT					211
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					211

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

02	47210 X	47210	-0-	-0-	-0-	45417	3	1793	9	N	1630	1346	1			587
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1741	2054	1			274
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	989	1107	1			156
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1859	1857	1			158
06	50070 X	NO RPT	-0-	-50070	-0-	-0-				N	NO RPT					158
07	51739 X	NO RPT	-0-	-51739	-0-	-0-				N	NO RPT					158

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLASDEL WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08		116343 X	45056	-0-	-71287	-0-	41397	3	3659	9	N	3326	3201	1		380
*09		112590 X	40180	-0-	-72410	-0-	37514	3	2666	9	N	2424	2642	1		162
10		116343 X	40540	-0-	-75803	-0-	37682	3	2858	9	N	2598	2437	1		323
11		112590 X	40836	-0-	-71754	-0-	38382	3	2454	9	N	2231	2424	1		130
12		116343 X	43228	-0-	-73115	-0-	40179	3	3049	9	N	2772	2590	1		312
01		116343 X	44990	-0-	-71353	-0-	42700	3	2290	9	N	2082	2098	1		296
*02		28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	26647	3	1893	9	N	1721	1659	1		358
*03		18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	17247	3	1450	9	N	1318	1448	1		228
*04		13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	12524	3	1029	9	N	935	940	1		223
*05		13404 X	13404	-0-	-0-	-0-	12460	3	944	9	N	858	940	1		141
06		37980 X	NO RPT	-0-	-37980	-0-					N	NO RPT				141
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				141

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

02		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	15983	3	2267	9	N	2061	1917	1		422
*03		19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	17138	3	2308	9	N	2098	2239	1		281
*04		17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	15435	3	1918	9	N	1744	1863	1		162
*05		16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	14344	3	1997	9	N	1815	1673	1		304
06		19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT				304
07		20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT				304

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

*08		53382 X	24486	-0-	-28896	-0-	22783	3	1703	9	N	1548	1518	1		330
*09		51660 X	20002	-0-	-31658	-0-	18343	3	1659	9	Y	1508	1723	1		115
*10		53382 X	19351	-0-	-34031	-0-	17628	3	1723	9	Y	1566	1606	1		75
*11		51660 X	26427	-0-	-25233	-0-	24863	3	1564	9	Y	1422	1414	1		83
*12		53382 X	25770	-0-	-27612	-0-	23854	3	1916	9	Y	1742	1669	1		156
*01		0 W	25011	-0-	25011	25011	23177	3	1834	9	Y	1667	1623	1		200
*02		0 W	19875	-0-	19875	44886	18439	3	1436	9	Y	1305	1345	1		160
*03		0 W	19728	-0-	19728	64614	18119	3	1609	9	Y	1463	1536	1		87
*04		0 W	16286	-0-	16286	80900	15086	3	1200	9	Y	1091	1102	1		76
*05		0 W	18645	-0-	18645	99545	17453	3	1192	9	Y	1084	1111	1		49
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	99545					Y	NO RPT				49
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	99545					Y	NO RPT				49

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

02		51296 X	42147	-0-	-9149	-0-	40909	3	1238	9	Y	1125	1088	1	8 8	312
03		56792 X	44163	-0-	-12629	-0-	42950	3	1213	9	Y	1103	1207	1	8 8	200
04		51750 X	36822	-0-	-14928	-0-	27114	2	8502	3	Y	1096	1107	1	4 8	185
							1206	9								
05		50375 X	28154	-0-	-22221	-0-	26981	2	1173	9	Y	1066	1085	1	24 8	142
06		46620 X	27543	-0-	-19077	-0-	26565	2	978	9	Y	889	856	1	2 8	173
07		46655 X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	NO RPT				173

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

*08		0	17965	-0-	17965	17965	17364	3	601	9	N	546	374	1		172
*09		0	153046	-0-	153046	171011	147162	3	5884	9	N	5349	4913	1		608
*10		311582 X	140571	-0-	-171011	-0-	135740	3	4831	9	N	4392	4370	1		630
*11		92732 X	92732	-0-	-0-	-0-	89522	3	3210	9	N	2918	2837	1		711
*12		77160 X	77160	-0-	-0-	-0-	74797	3	2363	9	N	2148	2273	1		586
*01		63612 X	63612	-0-	-0-	-0-	61850	3	1762	9	N	1602	1928	1		260
*02		45986 X	45986	-0-	-0-	-0-	44627	3	1359	9	N	1235	1147	1		348
*03		36188 X	36188	-0-	-0-	-0-	35070	3	1118	9	N	1016	1147	1		217
*04		35638 X	35638	-0-	-0-	-0-	34612	3	1026	9	N	933	953	1		197
*05		33886 X	33886	-0-	-0-	-0-	32894	3	992	9	N	902	937	1		162
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740										
AUSTIN		WELL #:		0355H	RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11399	- 15328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	15837	3	1387	9	N	1261	1126	1	323
*03	20004 X	20004	-0-	-0-	-0-	18450	3	1554	9	N	1413	1510	1	226
*04	16980 X	16980	-0-	-0-	-0-	15684	3	1296	9	N	1178	1142	1	262
*05	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	15901	3	1337	9	N	1215	1287	1	190
06	19890 X	NO RPT	-0-	-19890	-0-					N	NO RPT			190
07	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT			190

LANCASTER		WELL #:		0102H	RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11580	- 15978		
*09	0	52677	-0-	52677	52677	50690	3	1987	9	N	1806	1344	1	462
*10	0	111815	-0-	111815	164492	107768	3	4047	9	N	3679	3411	1	730
*11	258071 X	93579	-0-	-164492	-0-	90770	3	2809	9	N	2554	2786	1	498
*12	114669 X	86267	-0-	-28402	-0-	84330	3	1937	9	N	1761	1539	1	720
*01	114669 X	68075	-0-	-46594	-0-	66606	3	1469	9	N	1335	1687	1	368
*02	103572 X	42349	-0-	-61223	-0-	41336	3	1013	9	N	921	738	1	551
*03	114669 X	33871	-0-	-80798	-0-	33001	3	870	9	N	791	1110	1	232
*04	35781 X	35781	-0-	-0-	-0-	34850	3	931	9	N	846	958	1	120
*05	33212 X	33212	-0-	-0-	-0-	32373	3	839	9	N	763	560	1	323
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			323

QEP ENERGY COMPANY		WELL #:		684474	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631	- 15048
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EDWARDS		WELL #:		1056H	RRCID ->	266665	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11724	- 15738		
08	0 Z	9180	-0-	9180	686366	8829	2	351	9	N	319	185	1	399
09	0 Z	8207	-0-	8207	694573	7939	2	268	9	N	244	353	1	290
10	0 Z	7781	-0-	7781	702354	7496	2	285	9	N	259	370	1	179
11	0 Z	7561	-0-	7561	709915	7279	2	282	9	N	256	193	1	242
12	0 Z	7931	-0-	7931	717846	7608	2	323	9	N	294	186	1	350
01	0 Z	6362	-0-	6362	724208	6136	2	226	9	N	205	191	1	364
02	0 Z	5184	-0-	5184	729392	4963	2	221	9	N	201			565
03	0 Z	6291	-0-	6291	735683	5988	2	303	9	N	275	381	1	459
04	0 Z	5227	-0-	5227	740910	4995	2	232	9	N	211			670
05	0 Z	4347	-0-	4347	745257	4203	2	144	9	N	131	371	1	430
06	T. A.	3273	-0-	3273	748530	3146	2	127	9	N	115	185	1	360
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748530					N	NO RPT			360

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149		
02	33908 X	26937	-0-	-6971	-0-	90	1	26353	2	N	449	356	1	314
						494	9							
03	34689 X	28198	-0-	-6491	-0-	6	1	27562	2	N	573	366	1	521
						630	9							
04	32040 X	24860	-0-	-7180	-0-	24441	2	419	9	N	381	696	1	206
05	31372 X	26239	-0-	-5133	-0-	25978	2	261	9	N	237	171	1	272
06	29880 X	26149	-0-	-3731	-0-	25841	2	308	9	N	280	346	1	206
07	29822 X	21094	-0-	-8728	-0-	20841	2	253	9	N	230	177	1	259

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
LANCASTER		WELL #: 3058H		RRCID -> 262221		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11295 - 15707				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	30492 X	25049	-0-	-5443	-0-	90	1	24596	2	N	330	363	1	224
						363	9							
03	32147 X	26936	-0-	-5211	-0-	67	1	26463	2	N	369	362	1	231
						406	9							
04	30090 X	24677	-0-	-5413	-0-	37	1	24259	2	N	346	438	1	139
						381	9							
05	30318 X	27365	-0-	-2953	-0-	27035	2	330	9	N	300	174	1	265
06	27810 X	25972	-0-	-1838	-0-	25633	2	339	9	N	308	341	1	232
07	27745 X	22066	-0-	-5679	-0-	21794	2	272	9	N	247	349	1	130
LANCASTER		WELL #: 4058H		RRCID -> 264832		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 11198		PERF.11176 - 15957				
02	40040 X	30155	-0-	-9885	-0-	90	1	29813	2	N	229	174	1	265
						252	9							
03	40951 X	31347	-0-	-9604	-0-	67	1	30965	2	N	286	338	1	213
						315	9							
04	37830 X	28303	-0-	-9527	-0-	37	1	27993	2	N	248	349	1	112
						273	9							
05	37138 X	28559	-0-	-8579	-0-	28263	2	296	9	N	269	171	1	210
06	33780 X	25091	-0-	-8689	-0-	24894	2	197	9	N	179	172	1	217
07	33387 X	22336	-0-	-11051	-0-	22074	2	262	9	N	238	357	1	98
LANCASTER		WELL #: 5058H		RRCID -> 266508		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 11428		PERF.11446 - 16222				
02	132636 X	25814	-0-	-106822	-0-	24333	2	1481	9	N	1346	1221	1	497
03	146847 X	27205	-0-	-119642	-0-	25492	2	1713	9	N	1557	1812	1	242
04	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	22074	2	1488	9	N	1353	1412	1	183
05	38192 X	26825	-0-	-11367	-0-	25310	2	1515	9	N	1377	1367	1	193
06	32970 X	19499	-0-	-13471	-0-	803	1	17476	2	N	1109	869	1	433
						1220	9							
07	28582 X	15790	-0-	-12792	-0-	14684	2	1106	9	N	1005	1218	1	220
TURNER ENERGY SWD, LLC		873488		RRCID -> 212747		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4700 - 5146				
EDWARDS		WELL #: 2												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
LINN OPERATING, INC.		501545												
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF.15730 - 17580				
02	1428 #	677	-0-	-751	-0-	677	2			Y	-0-			43
03	1023 #	819	-0-	-204	-0-	819	2			Y	-0-			43
04	900 #	326	-0-	-574	-0-	30	1	296	2	Y	-0-			43
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	31	1	2319	2	Y	-0-			43
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	-0-			43
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	967	2	Y	1			24
						1	9							

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC		914192									
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		85
03	930 N	690	-0-	-240	-0-	690	2	N	-0-		85
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-		85
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8 9	7		92
06	660 N	601	-0-	-59	-0-	599	2	2 9	2		94
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.		148123									
PAINE		WELL #: 1		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	22736	3605	-0-	-19131	18011	80	1	3525 3	N	-0-	218
03	22862 R	4851	-0-	-18011	-0-	80	1	4771 3	N	-0-	218
04	5580 #	80	-0-	-5500	-0-	80	1		N	-0-	218
05	1860 #	1389	-0-	-471	-0-	80	1	1309 3	N	-0-	218
06	4020 #	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT	218
*07	3999 #	NO RPT	-0-	-3999	-0-				N	NO RPT	218

RTC RESOURCES, LLP		732297						CNTY: LIPSCOMB			
WILEY		WELL #: 2		RRCID -> 109117		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6340 - 6350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	373 R	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1 9	N	1	251
03	1364 #	457	-0-	-907	-0-	456	2	1 9	N	1	252
04	1320 #	500	-0-	-820	-0-	499	2	1 9	N	1	253
*05	1147 #	980	-0-	-167	-0-	978	2	2 9	N	2	255
*06	450 #	354	-0-	-96	-0-	352	2	2 9	N	2	257
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	257

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-	-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-	-0-
04	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	3		N	-0-	-0-
05	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3		N	-0-	-0-
06	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3		N	-0-	-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-	-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
HY-TECH, INC.		421135									
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1092 N	482	-0-	-610	-0-	481	3	1 9	N	1	51
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-	51
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-	51
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-	51
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-	51
*07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-	51

BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	280 N	163	-0-	-117	-0-	163	3		N	-0-	20
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	20
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	20
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-	20
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-	20

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS				
HY-TECH, INC.		//CONT.//		421135											
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7873 - 7877			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

02		140 N	84	-0-	-56	-0-	84 3		N	-0-		21			
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		21			
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		21			
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		21			
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		21			
*07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		21			

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858											
BRAINARD				WELL #:		107		RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7810 - 8304
02		896 N	864	-0-	-32	-0-	840 2	24 9	N	22		127			
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	956 2	9 9	N	8		135			
04		750 N	644	-0-	-106	-0-	640 2	4 9	N	4		139			
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	499 2	35 9	N	32		171			
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1215 2	7 9	N	6		177			
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177			

WINTER (MORROW UPPER)				98128 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PULLEN				WELL #:		1		RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7563 - 7577
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		135			
03		SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	7		142			
04		SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		142			
05		SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		142			
06		SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		142			
07		SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		142			

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
LINN OPERATING, INC.				501545											
JEAN 133				WELL #:		3		RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7831 - 7838
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
06		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		113			

WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
SHRADER A				WELL #:		4		RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8812 - 8824
02		3080 #	3004	-0-	-76	-0-	3004 3		N	-0-		80			
03		4216 #	2697	-0-	-1519	-0-	2697 3		N	-0-		80			
04		4080 #	2404	-0-	-1676	-0-	2404 3		N	-0-		80			
05		4216 #	1536	-0-	-2680	-0-	1536 3		N	-0-		80			
06		4050 #	2931	-0-	-1119	-0-	2931 3		N	-0-		80			
*07		3959 R	3959	-0-	-0-	-0-	3959 3		N	-0-		80			

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

02	5096	X	4365	-0-	-731	-0-	38	1	4327	2	N	-0-		-0-
03	5642	X	5607	-0-	-35	-0-	47	1	5560	2	N	-0-		-0-
04	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	5224	2			N	-0-		-0-
05	5239	X	4105	-0-	-1134	-0-	4105	2			N	-0-		-0-
06	5430	X	2198	-0-	-3232	-0-	2198	2			N	-0-		-0-
07	5611	X	4114	-0-	-1497	-0-	4114	2			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

02	644	N	259	-0-	-385	-0-	6	1	253	2	N	-0-		30
03	961	N	43	-0-	-918	-0-	1	1	42	2	N	-0-		30
04	570	N	347	-0-	-223	-0-	1	1	346	2	N	-0-		30
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	25	1	1532	2	N	-0-		30
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-		30
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-		30